



Открытое акционерное общество «Сибирский институт по проектированию
предприятий транспорта и хранения газа, нефти и нефтепродуктов
"СИБНЕФТТРАНСПРОЕКТ"

СРО-П-125-26012010

Заказчик - АО «АРКТИКГАЗ»

**ОБУСТРОЙСТВО АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ
УРЕНГОЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО
ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА. УКПГ. УСТАНОВКА ЗАКАЧКИ
СТОКОВ В ПЛАСТ (2 ЭТАП РЕКОНСТРУКЦИИ). УСТАНОВКА
ЗАКАЧКИ СТОКОВ В ПЛАСТ №2**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 2. Исходно-разрешительная документация

60416-П32

Том 1.2

Изм	№ док.	Подп.	Дата

2023



Открытое акционерное общество «Сибирский институт по проектированию
предприятий транспорта и хранения газа, нефти и нефтепродуктов
"СИБНЕФТТРАНСПРОЕКТ"

СРО-П-125-26012010

Заказчик - АО «АРКТИКГАЗ»

**ОБУСТРОЙСТВО АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ
УРЕНГОЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО
ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА. УКПГ. УСТАНОВКА ЗАКАЧКИ
СТОКОВ В ПЛАСТ (2 ЭТАП РЕКОНСТРУКЦИИ). УСТАНОВКА
ЗАКАЧКИ СТОКОВ В ПЛАСТ №2**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 2. Исходно-разрешительная документация

60416-П32

Том 1.2

Генеральный директор
ОАО "Сибнефтьтранспроект"

/ И.В. Крупников /

Главный инженер проекта




/ В.Н. Гуськов /



2023

Взамен инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.


Обозначение	Наименование	Примечание
60416-СОД	СОДЕРЖАНИЕ	2
60416-СП	СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
60416-П32	Часть 2. Исходно-разрешительная документация	
Приложение А	Задание на проектирование	5
Приложение Б1	Технические условия для присоединения к электрическим сетям	38
Приложение Б2	Технические условия на интеграцию проектируемых систем связи	40
Приложение Б3	Технические условия на подключение к существующей автоматической системе пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения	43
Приложение Б4	Технические условия на подключение проектируемых сетей водоснабжения и водоотведения к существующим сетям	68
Приложение Б5	Технические условия на теплоснабжение проектируемых сооружений	72
Приложение Б6	Технические условия для присоединения к электрическим сетям (КТП-СКИН)	75
Приложение Б7	Технические условия на подключение к существующей автоматической системе пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения (КТП-СКИН)	78
Приложение В1	Договор аренды земельных участков №98-16 от 26.05.2016г.	82
Приложение В2	Договор аренды земельных участков №121-16 от 06.07.2016г.	93
Приложение В3	Договор аренды земельных участков №94-18 от 16.05.2018г.	112
Приложение В4	Договор аренды земельных участков №86-23 от 21.09.2023г.	129
Приложение В5	Договор аренды земельных участков №89-23 от 25.09.2023г.	140
Приложение В6	Договор аренды земельных участков №113-23 от 15.11.2023г.	146
Приложение Г1	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-2-01-0-00-2023-0631-0 от 30.06.2023г.	156
Приложение Г2	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-2-01-0-00-2023-1442-0 от 12.10.2023г.	168

Взамен инв.№							60416-СОД		
Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
	ГИП		Гуськов			20.12.23	Стадия	Лист	Листов
Инв.№ подл.	Разработ.		Магденко			20.12.23	П	1	2
							СОДЕРЖАНИЕ		
									

Приложение Г3	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-2-01-0-00-2023-1571-0 от 08.11.2023г.	178
Приложение Г4	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-2-01-0-00-2023-1572-0 от 08.11.2023г.	189
Приложение Г5	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-2-01-0-00-2023-1945-0 от 12.12.2023г.	199
Приложение Г6	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2022-0935 от 12.09.2022г.	212
Приложение Г7	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2022-0936 от 12.09.2022г.	236
Приложение Г8	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2022-0939 от 12.09.2022г.	255
Приложение Г9	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2022-0940 от 12.09.2022г.	268
Приложение Г10	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2023-0067 от 10.02.2023г.	283
Приложение Г11	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2023-0088 от 20.02.2023г.	311
Приложение Г12	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2023-0089 от 20.02.2023г.	329
Приложение Г13	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2023-0090 от 20.02.2023г.	340
Приложение Г14	Градостроительный план земельного участка №РФ-89-7-01-0-00-2023-0091 от 20.02.2023г.	353
Приложение Д	Приказ об утверждении по планировке территории №268-ДПТ от 29.08.2023г.	362
Приложение Е1	Положительное заключение Государственной экспертизы №875-12/ГГЭ-8211/02 от 14.09.2012г.	376
Приложение Е2	Положительное заключение Государственной экспертизы №89-1-1-3-003382-2020 от 11.02.2020г.	708
Приложение Ж	Исходные данные Главного управления МЧС России по ЯНАО (письмо №ИВ-230-3791 от 01.11.2023г.)	709
Приложение И	Письмо АО «АРКТИКГАЗ» №СУ-6405/01-11 от 29.08.2023г. «О направлении ИД для ТПА»	711

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взамен инв.№							Лист
									2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	60416-СОД			

Состав проектной документации см. Том 0 60416-СП «Состав проектной документации»

Инв.№ подл.	ГИП	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	60416-СП	Стадия	Лист	Листов	
								П	1	1	
Взамен инв.№	Подпись и дата							СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	 СибНефтеТрансПроект		

Приложение № 2
к Дополнительному соглашению № 1
от "20" марта 2023 г.
(Приложение № 2
к Договору № 637/2022 от 12.08.2022 г.)

Подрядчик:
Генеральный директор
ОАО «Сибнефтетранспроект»



И.В. Крупников

Заказчик:
Генеральный директор
АО «АРКТИКГАЗ»



П.А. Порхун

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Основание для проектирования	Бизнес-план АО «АРКТИКГАЗ»
2.	Заказчик	АО «АРКТИКГАЗ»
3.	Проектная организация	
4.	Субподрядные проектные организации	Определяются Генеральным проектировщиком по согласованию с Заказчиком. Доля привлекаемого субподряда на выполнение инженерных изысканий и специализированных видов работ не более 40 %
5.	Вид строительства	Новое строительство, реконструкция
6.	Стадия проектирования	Комплексные инженерные изыскания Проектная документация Рабочая документация Авторский надзор
7.	Месторасположение объекта	Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, Самбургский лицензионный участок
8.	Исходные данные	8.1. Проектная и рабочая документация по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», разработанная ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ». 8.2. Положительное заключение государственной экспертизы №875-12/ГЭ-8211/02. 8.3. Проектная и рабочая документация ш. 60407 «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция», разработанная ОАО «Сибнефтетранспроект». 8.4. Положительное заключение ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» №89-1-1-3-002292-2020 от 03.02.2020. на проект «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского

Согласовано в АО «Арктикгаз»
Версия документа 1, ИД 622231107.

		<p>месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция».</p> <p>8.5. Исходные данные на подключение к существующим электрическим, технологическим сетям и системам автоматики, в т.ч. информация по границам проектирования будут представлены Заказчиком по запросу проектной организации.</p>
9.	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	<p>9.1. Максимальные показатели добычи пластовой воды 5000 м³/сутки.</p> <p>9.2. Продолжительность работы технологических сооружений - 365 дней в году.</p> <p>9.3. Данные по годам по прогнозной добыче воды будут представлены Заказчиком по запросу проектной организации.</p>
10.	Перечень объектов проектирования	<p>10.1. Проектом предусмотреть технические решения по подключению скв. U0503 с целью размещения попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технических нужд:</p> <ul style="list-style-type: none"> - переобвязка скважины U0503 (ОАОУМ. 1.12. Куст скважин № U05. Обвязка скважин №3, №4. Сети технологические. AA8779 (реконструкция в части переобвязки скважины); - трубопровод от U0503 до врезки в трубопровод от поглощающих скважин ~ 500 м <p>10.2. Предусмотреть устройство нейтрализатора промстоков огневого взамен существующего УГГ500-30 (Г-921, Г-922) на более производительные (16-20 м³/час) (ОАОУМ. 1.1. УКПГ. Установка утилизации промстоков, (п. 12) AA9264 (реконструкция).</p> <p>10.3. Предусмотреть подвод дополнительных коммуникаций к установке утилизации промстоков по сетям внутриплощадочным: коллектор промстоков (DN 150, PN 63), линия топливного газа (DN 150, PN 40).</p> <p>10.4. Предусмотреть замену арматурных блоков по отводу ВМР разделителей Р-301-1-6 (DN 50, PN 63) УДК на больший диаметр (DN 100, PN 63), замену линии 192 В-50 (DN 50, PN 63) в обвязке корпуса УДК на больший диаметр (DN 100, PN 63).</p> <p>10.5. Предусмотреть этапность строительства и ввода объектов КОС. В первый этап включить следующие объекты:</p> <p>10.5.1 Два резервуара для приема и усреднения пластовой воды V-400м³</p> <p>10.5.2 Установка охлаждения пластовой воды (Аппарат воздушного охлаждения).</p> <p>10.5.3 Установка очистки пластовой воды производительностью не менее 800 м³/сутки с блоком дозирования реагента, блоком обезвоживания осадка и складом для хранения десятидневного запаса хим. реагентов. Предусмотреть резерв по производительности всего насосного оборудования станции не менее 25%.</p> <p>10.5.4 Два резервуара очищенной пластовой воды V-1000 м³</p> <p>10.5.5 Насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт, производительностью 50 м³/час (два насоса рабочих, один насос резервный). Производительность насосов не менее 25 м³/час, давление нагнетания 80 кгс/см².</p> <p>10.5.6 Технологическое помещение при резервуарах</p> <p>10.5.7 Емкость дренажная для уловленных нефтепродуктов V-25 м³</p> <p>10.5.8 Площадка временного хранения обезвоженного осадка</p>

		<p>10.5.9 КТП 10/04 для объектов 1-й очереди КОС.</p> <p>10.5.10 Обустройство трех дополнительных поглощающих скважин в рамках проекта реконструкции КОС (корректировка 1-й этап) на новом полигоне поглощающих скважин для утилизации очищенных сточных вод. Суммарная приемистость скважин не менее 1200 м³/сутки.</p> <p>10.5.11 Высоконапорный коллектор очищенных сточных вод к поглощающим скважинам нового полигона утилизации сточных вод.</p> <p>10.6 Во второй этап КОС включить следующие объекты:</p> <p>10.6.1 Два резервуара для приема и усреднения пластовой воды V-400м³</p> <p>10.6.2 Установка охлаждения пластовой воды (Аппарат воздушного охлаждения).</p> <p>10.6.3 Установка очистки пластовой воды производительностью не менее 800 м³/сутки с блоком дозирования реагента, блоком обезвоживания осадка и складом для хранения десятидневного запаса хим. реагентов. Предусмотреть резерв по производительности всего насосного оборудования станции не менее 25%.</p> <p>10.6.4 Два резервуара очищенной пластовой воды V-1000 м³</p> <p>10.6.5 Насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт, производительностью 50 м³/час (два насоса рабочих, один насос резервный). Производительность насосов не менее 25 м³/час, давление нагнетания 80 кгс/см².</p> <p>10.6.6 Технологическое помещение при резервуарах</p> <p>10.6.7 Емкость дренажная для уловленных нефтепродуктов V-25 м³</p> <p>10.6.8 Площадка временного хранения обезвоженного осадка</p> <p>10.6.9 КТП 10/04 для объектов 2-й очереди КОС.</p> <p>10.6.10 Обустройство двух дополнительных поглощающих скважин в рамках проекта реконструкции КОС (корректировка 2-й этап) на новом полигоне поглощающих скважин для утилизации очищенных сточных вод. Суммарная приемистость двух дополнительных скважин 2-го этапа не менее 800 м³/сутки.</p> <p>10.6.11 Высоконапорный коллектор очищенных сточных вод к поглощающим скважинам нового полигона утилизации сточных вод.</p> <p>10.7 В третий этап КОС включить следующие объекты:</p> <p>10.7.1 Обустройство одной дополнительной поглощающей скважины в рамках проекта реконструкции КОС (корректировка 3-й этап) на новом полигоне поглощающих скважин для утилизации очищенных сточных вод. Приемистость дополнительной поглощающей скважины 3-го этапа не менее 400 м³/сутки.</p>
11.	Выделение этапов строительства	<p>Требуется выделение этапов с возможностью независимой реализации и строительства.</p> <p>Количество и состав этапов согласовать с Заказчиком.</p>

12.	Порядок разработки документации	<p>12.1 Выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Комплексные инженерные изыскания - ОТР - Сборник ОЛ и ТТ - Сборник заказных спецификаций - Проектную документацию (согласовать с Заказчиком) - Рабочую документацию (согласовать с Заказчиком) - материалы для проведения Общественных обсуждений - Сопровождение ГЭЭ - Сопровождение ГГЭ - Авторский надзор - Рассмотрение и согласование КД, разработанной поставщиками оборудования, рассмотрение протоколов поставки материалов для строительства объекта. <p>12.2 Комплексные инженерные изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплексные инженерные изыскания (геодезические, геологические, гидрометеорологических, экологические, историко-культурные) выполнить в соответствии с требованиями п. 14. <p>12.3 До начала выполнения комплекса инженерных изысканий согласовать проведение инженерно-изыскательских работ указанных объектов с АО «Совхоз Пуровский», а также подать заявку о расчете убытков под проведение инженерно-изыскательских работ.</p> <p>12.4 Сбор исходных данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить обследование существующих коммуникаций и строительных конструкций для определения возможности их использования; - подготовить проекты технических условий (ТУ) на подключение к существующим коммуникациям и объектам; - сбор исходных данных, в т. ч. согласования, ТУ для разработки ПОС, осуществляется Исполнителем. При необходимости, Заказчик оказывает содействие при получении исходных данных, согласований и ТУ в Администрациях МО, различных ведомствах, предприятиях и организациях. - по результату сбора исходных данных направить официальное письмо о достаточности предоставленных исходных данных и отчет обследования существующих конструкций и коммуникаций для закрытия этапа. <p>12.5 Основные технические решения (ОТР):</p> <ul style="list-style-type: none"> - компоновки оборудования разработать с учетом оптимальной протяженности межцеховых технологических трубопроводов; - обозначения трубопроводов принять в соответствии с обозначениями, принятыми в схеме УКПГ; - обосновать выбор основного и вспомогательного технологического оборудования и конструкций сравнением технико-экономических показателей; - зонирование и размещение проектируемых зданий и сооружений предусмотреть с вариантной проработкой. Для выбора оптимального варианта размещения предоставить Заказчику на согласование; - при разработке ОТР выполнить технико-экономические расчеты (с точностью $\pm 10\%$) для принятия наиболее экономически целесообразного решения; - на основе ОТР подготовить техническую часть конкурсной
-----	---------------------------------	--

		<p>документации для проведения конкурсных торгов по выбору поставщиков и производителей основного капиталоемкого технологического оборудования с длительными сроками изготовления. Перечень оборудования согласовать с Заказчиком;</p> <p>- разработать тендерную документацию для проведения тендерных процедур с целью определения подрядчика на строительно-монтажные работы.</p> <p>12.6 Землеустроительные работы выполнить в соответствии с п. 14.</p> <p>12.7 Проектную и Рабочую документацию выполнить в соответствии с п. 16 и п. 17.</p> <p>12.8 Общественные обсуждения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовить, организовать и провести общественные обсуждения в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 (весь комплекс мероприятий в т.ч. привлечение общественности (например Ямалпотомкам, Совхоз Пуровский и т.д.), разработать материалы для проведения общественных слушаний, включая презентацию, обеспечения присутствия специалистов, оформление протокола), разработка ТЗ на ОВОС, ОВОС и резюме нетехнического характера. <p>12.9 Получить положительное заключение государственной экологической экспертизы.</p> <p>12.10 Получить положительное заключение Главгосэкспертизы.</p> <p>12.11 Подрядчик самостоятельно получает экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО» и санитарно-эпидемиологическое заключение Роспотребнадзора по ЯНАО.</p> <p>12.12 Прочая документация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технологический регламент; - План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии (ПМЛА); - Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (раздельно на период строительства и эксплуатации объекта); - Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (раздельно на период строительства и эксплуатации объекта).
13.	Требования инженерным изысканиям	<p>к</p> <p>13.1. Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 11-103-97; СП11-104-97; СП11-105-97; СП 33-101-2003 и иными действующими нормативными актами. Провести комплекс инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - инженерно-геодезических; - инженерно-геологических; - инженерно-гидрометеорологических; - инженерно-экологических; - полевых археологических <p>в соответствии с требованиями действующего законодательства, строительных норм и правил, в объеме, отвечающем целям и задачам проектирования указанного объекта и получения положительного заключения государственной экспертизы. По</p>

		<p>материалам изысканий выпускается отчет (пояснительная записка, чертежи, обоснование вариантов трасс, материалы предварительного согласования).</p> <p>13.2. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в местной системе координат, согласованной с Заказчиком.</p> <p>13.3. Вынесенные в натуру объекты сдать по акту, с приложением схемы закрепленных точек и временных реперов, представителю Заказчика (акт приложить в отчет инженерных изысканий).</p> <p>13.4. Завершенные полевые работы оформить актом полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ</p> <p>13.5. После установки знаков геодезической разбивочной основы при помощи GPS приемников Подрядчик предоставляет Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фотографии номеров пунктов ГГС и ГРО; - фотографии замера высоты инструмента от пунктов ГГС и ГРО; - фотографии местности наблюдаемых пунктов; - отчет по уравниванию базовых станций. - необработанные полевые данные с геодезических GPS приемников в формате Rinex и наименованием каждого пункта наблюдения по шаблону: название пункта ГГС и ГРО_номер приемника_GPSнеделяGPSдень_номер записи_высота антенны_метод измерения высоты (v-вертикальное измерение, s-наклонное измерение). Пример hasporod_02888_1813283_1_1.5_s. <p>Фотографии (файл *.jpg) предоставить с наименованием, приуроченным к номеру пунктов ГГС, ГРО и т.д.</p> <p>13.6. По трассам (в начале, конце и вдоль трасс) заложить базис из одного грунтового репера (тип 150 оп. знак) и одного временного репера, расстояние между реперами принять согласно нормативных документов. Рядом с грунтовыми реперами установить опознавательные знаки с табличками, высотой не менее 1,5 м".</p> <p>13.7. Закрепление грунтовых реперов выполнить согласно ВСН 30-81 (СП 317.1325800.2017), не менее 3-х штук на каждый проектируемый объект.</p> <p>13.8. Перед началом работ по закреплению осей трасс, согласовать с Заказчиком количество, конструкцию и места закладки реперов.</p> <p>13.9. СП 11-104-97 п.5.59. Топографическая съемка должна выполняться, как правило, в благоприятный период года. Допускается выполнение съемки при высоте снежного покрова не более 20 см. Инженерно-топографические планы, составленные в результате (по материалам) съемки при высоте снежного покрова более 20 см, подлежат обновлению в благоприятный период года.</p> <p>13.10. Выполненная топографическая съемка должна быть предоставлена заказчику для контроля, по завершению её оформления, при несоблюдении норм точности, топографическая съемка должна быть откорректирована.</p> <p>13.11. Обеспечить точность определения высотных отметок рельефа, не более чем +/- 5см, относительно любого из исходных пунктов объекта.</p> <p>13.12. В рамках инженерно-геологических изысканий предоставить:</p>
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> - Районы распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ); - Преобладающие типы грунтов; - Распределение среднемесячных температур грунта по глубине по данным метеостанций, находящихся вблизи района строительства нефтепровода. <p>13.13. Выполнить обследование территории, на которой планируется разместить объекты, на предмет отсутствия историко-культурных памятников в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» с получением соответствующего заключения в Департаменте культуры ЯНАО.</p> <p>13.14. Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с действующими нормативными документами РФ, в том числе СНиП 11-02-96 и СП 11-102-97.</p> <p>13.15. В рамках инженерно-экологических изысканий предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Справку о наличии или отсутствии ООПТ федерального, регионального и местного уровней. - Справку о наличии или отсутствии территорий традиционного природопользования и проживания коренных народов Севера. - Сведения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии иных полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, а также сведения уполномоченных органов власти ЯНАО об отсутствии (наличии) месторождений общераспространенных полезных ископаемых. - Сведения о существующих поверхностных и подземных водозаборах, месторождения пресных вод с границами зон санитарной охраны по поясам с привязкой к местности. - Сведения уполномоченной инстанции в области ветеринарного надзора о наличии (отсутствии) в пределах земельного отвода и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектируемых площадок скотомогильников, биотермических ям и других мест захоронения трупов животных и наличии установленных санитарно-защитных зон таких объектов. - Сведения о распространении на территории проектируемого освоения месторождения редких, уязвимых и охраняемых видов животных и растений, а также о наличии местообитаний и плотности распределения охотничьих видов животных, миграциях животных, полученные от уполномоченных органов государственной власти ЯНАО. - Справку Роспотребнадзора об отсутствии на данных участках водных объектов - источников хозяйственного водоснабжения. <p>13.16. Выполнить почвенные и иные полевые обследования, лабораторные исследования, в том числе физические, химические и биологические показатели состояния почв в объеме, достаточном для подготовки проекта рекультивации (в т.ч. схема местоположений точек отбора проб) согласно Постановления Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 (ред. от</p>
--	--	--

		<p>07.03.2019) "О проведении рекультивации и консервации земель" (вместе с "Правилами проведения рекультивации и консервации земель").</p> <p>13.17. Выполнить радиационные исследования в границах участка изысканий (при необходимости).</p> <p>13.18. До выполнения полевых работ и разработки проекта запросить в АО «АРКТИКГАЗ» границы ранее отведенных земельных участков.</p> <p>13.19. Перед началом полевых работ программу проведения комплексных инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>13.20. По материалам изысканий выпускается отчет (пояснительная записка, чертежи, обоснование вариантов, материалы предварительного согласования).</p> <p>13.21. Графический материал инженерных изысканий представить в формате *.dxf, *.dwg в системе координат, согласованной с Заказчиком, а также в ГИС MapInfo в системе координат кадастрового учета района; Графический материал ППО предоставить в электронном виде в ГИС MapInfo в системе координат кадастрового учета района.</p>
14.	Требования к землеустроительным работам	<p>14.1. Разработать материалы к акту выбора земельных участков под объекты строительства (предоставить границы земельных участков в местной системе координат, согласованной с Заказчиком).</p> <p>14.2. Разработать проект планировки, проект межевания территории и направить для последующего согласования в АО "АРКТИКГАЗ", согласование с гос. органами будет производиться силами АО "АРКТИКГАЗ".</p> <p>14.3. Утверждение проекта планировки, проекта межевания территории градостроительных планов земельных участков, предоставленных для размещения объектов капитального строительства в соответствии с действующим законодательством проводятся силами АО «АРКТИКГАЗ».</p>
15.	Требования к вариантной разработке	Не требуется
16.	Проектная документация	<p>16.1. Проектную документацию (ПД) разработать в соответствии со следующими требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> –Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; –Нормативные документы Российской Федерации. <p>16.2. Максимально использовать технические и технологические решения, указанные в проектах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектная и рабочая документация по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», разработанная ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ». - Положительное заключение государственной экспертизы №875-12/ГГЭ-8211/02. - Проектная и рабочая документация ш. 60407 «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция», разработанная ОАО «Сибнефтетранспроект». - Положительное заключение ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» №89-1-1-3-002292-2020 от 03.02.2020. на проект

Согласовано в **АО «Арктикгаз»**
Версия документа 1, ИД 622231107.

	<p>«Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция».</p> <p>16.3. ПД направить на рассмотрение/согласование Заказчику.</p> <p>16.4. В начале каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>16.5. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства.</p> <p>16.6. На начальном этапе предоставить спецификацию оборудования длительного изготовления с опросными листами.</p> <p>16.7. В составе проектной документации подготовить исходно-разрешительную документацию необходимую для прохождения государственной экспертизы (включая все необходимые согласования государственных и контролирующих органов).</p> <p>16.8. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.03.2007г. №145 обеспечить совместно с Заказчиком получение положительного заключения государственной экспертизы и при необходимости (изменение законодательства) государственную экологическую экспертизу для проектируемых объектов негативного воздействия на окружающую среду I категории. Все замечания в ходе проведения экспертизы устраняются Подрядчиком безвозмездно.</p> <p>16.9. Генпроектировщик обеспечивает подготовку документов для передачи проекта на государственную экспертизу, экологическую экспертизу, осуществляет техническое сопровождение проектной документации, своевременное устранение замечаний экспертов до получения положительного заключения экспертизы.</p> <p>16.10. Все замечания к проектной документации, а также к материалам инженерных изысканий, полученные в процессе проведения экспертиз, устраняются Генпроектировщиком безвозмездно.</p> <p>16.11. Заказчик оплачивает стоимость за первичную экспертизу.</p> <p>16.12. В случае получения отрицательного заключения ГГЭ по вине Подрядчика, повторное прохождение проектом ГГЭ оплачивается Подрядчиком.</p> <p>16.13. В составе проектной документации необходимо разработать общие схемы сетей внутримплощадочных, включающие все объекты установи: технологические, автоматизации, сетей связи, сетей информационного обмена системы АСПС, теплоснабжения, водоснабжения, канализации, с привязкой к генплану. Должна обеспечиваться возможность просмотра схемы целиком независимо от количества листов и их форматов.</p> <p>16.14. Разработать опросные листы и технические требования для закупки основного технологического и энергетического оборудования.</p> <p>16.15. Выполнить обследования существующих коммуникаций (трубопроводов, эстакад, мест подключения проектируемых коммуникаций, фундаментов и конструктива существующих зданий и сооружений и т.д.). Предоставить отчет.</p>
--	---

		<p>16.16. При разработке проектной документации применить систему обозначений оборудования, трубопроводов, ЗРА по аналогии с имеющейся на УКПГ.</p> <p>16.17. В случае необходимости выполнить актуализацию исходно-разрешительной документации для прохождения государственной экспертизы (включая все согласования государственных и контролирующих органов). Сбор недостающей исходной информации, в т.ч. согласования, ТУ для разработки ПОС, осуществляется Исполнителем. При необходимости, Заказчик оказывает содействие при получении исходных данных.</p> <p>16.18. Обеспечить получение всех согласований, заключений, справок, необходимых для прохождения государственных экспертиз проекта.</p>
17.	Рабочая документация	<p>17.1. Разработать рабочую документацию согласно ГОСТ 21.1101-2013 в объеме, достаточном для обеспечения строительства.</p> <p>17.2. Разработать ведомость комплектов рабочей документации.</p> <p>17.3. Разработать ведомости объемов работ (ВОР).</p> <p>17.4. Разработать спецификацию основного оборудования и материалов.</p> <p>17.5. Разработать сводную ведомость комплектации/сводную заказную спецификацию в формате PDF и Excel.</p> <p>17.6. Заказные спецификации поставок ТМЦ с делением на поставку Заказчика и Подрядчика в соответствии с рекомендациями Заказчика.</p> <p>17.7. Внесение всех изменений в рабочую документацию выполняется в рамках заключенного Договора без увеличения стоимости.</p> <p>17.8. В случае наличия замечаний к рабочей документации, выявленных в процессе строительства, Подрядчик вносит корректировки в документацию безвозмездно.</p> <p>17.9. В процессе комплектации объекта проектирования МТР, рассматривать запросы по применению материалов (в т.ч. труба и фасонные изделия) и выдавать заключения о возможности применения.</p>
18.	Особые условия строительства	Район Крайнего Севера, наличие многолетнемерзлых грунтов, заболоченность, действующее производство, стесненные условия.
19.	Требования к режиму предприятия	Режим работы круглосуточный, 365 дней в году.
20.	Санитарно-защитные зоны	<p>20.1. Разработать проекты санитарно-защитных зон.</p> <p>20.2. Получить Санитарно-Эпидемиологические заключения.</p> <p>20.3. Предоставить файл в формате xml.</p> <p>20.4. Получить Решения об установлении СЗЗ в Роспотребнадзоре г. Москва.</p>
21.	Требования к технологии и основному оборудованию	<p>21.1. Режим работы объекта круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>21.2. Принятые технология и оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>21.3. Максимально использовать технические и технологические решения, указанные в проектах:</p> <p>- Проектная и рабочая документация по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения</p>

		<p>Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», разработанная ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ».</p> <ul style="list-style-type: none"> - Положительное заключение государственной экспертизы №875-12/ГГЭ-8211/02. - Проектная и рабочая документация ш. 60407 «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция», разработанная ОАО «Сибнефтетранспроект». - Положительное заключение ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» №89-1-1-3-002292-2020 от 03.02.2020. на проект «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция <p>21.4. Согласовать решения с Заказчиком.</p> <p>21.5. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат. Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>21.6. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом №184-ФЗ «О техническом регулировании» от 27.12.2002г.</p> <p>21.7. Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы.</p> <p>21.8. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>21.9. Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения российских подрядных организаций.</p> <p>21.10. Определить нормативный срок эксплуатации проектируемых объектов и сооружений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.06.2013 № 526 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".</p> <p>21.11. Рассмотреть и согласовать конструкторскую документацию, предусмотренную опросными листами после выбора поставщика оборудования в срок не более 30-ти календарных дней с даты получения полного пакета технической документации.</p> <p>21.12. Разработать сводные (предварительные) заказные спецификации и передать заказчику для проведения расчета стоимости необходимого оборудования, материалов, конструкций и изделий, и сроков изготовления/поставки на объект строительства.</p> <p>21.13. Сводные (предварительные) заказные спецификации выполнить с разбивкой на этапы строительства и передать Заказчику в редактируемом формате.</p>
--	--	--

		<p>21.14. Выдать разъяснения к технической документации по запросам участников тендера на поставку оборудования при проведении закупочных процедур по обращению Заказчика.</p> <p>21.15. Обеспечить использование основного технологического оборудования, ЗРА, КИП из имеющегося в наличии (перечень и разрешительные документы запросить у Заказчика перед началом проектирования).</p> <p>21.16. На трубную продукцию, оборудование длительного изготовления, ЗРА, КИП длительного срока поставки подготовить предварительные заказные спецификации.</p> <p>21.17. Технические решения должны обеспечивать минимизацию капитальных вложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>21.18. Техничко-технологические решения должны соответствовать нормативным требованиям в области промышленной безопасности.</p> <p>21.19. Подтвердить расчетами категорию технологического оборудования по взрывопожароопасности в соответствии с составом и качеством исходных сточных вод, поступающих на очистку.</p> <p>21.20. Предусмотреть применение оборудования, ЗРА, КИП, трубной продукции и фитингов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению в соответствии с требованиями Технических регламентов Таможенного союза, поставки отечественных производителей.</p> <p>21.21. Перечень производителей ЗРА – Приложение 1.</p> <p>21.22. Перечень производителей средств автоматизации – Приложение 2.</p> <p>21.23. Техничко-технологические решения должны базироваться на опыте строительства и эксплуатации производственных объектов в сложных природно-климатических условиях и предусматривать использование малолюдных, энергосберегающих технологий, не требующих покупки лицензий.</p> <p>21.24. Предусмотреть решения, обеспечивающие дистанционное управление и контроль работы оборудования, ЗРА, КИП.</p> <p>21.25. При разработке документации необходимо согласовывать с Заказчиком схемные решения на стадии выдачи заданий, а также график разработки документации с указанием контрольных точек оценки Заказчиком готовности документации.</p> <p>21.26. В опросных листах и технических требованиях на оборудование исключить указание наименований конкретных поставщиков. Выбор поставщиков оборудования будет осуществляться Заказчиком на тендерной основе. Исключением являются опросные листы блочных поставок, в которых следует указывать конкретную номенклатуру приборов КИПиА, требований к локальным САУ, типов и марок насосного оборудования, запорно-регулирующей арматуры, трубной продукции, электрооборудования. Опросные листы согласовать с Заказчиком.</p> <p>21.27. При разработке проектных решений предусмотреть подключение к существующим инженерным сетям, предварительно выполнив проверочный расчет сетей.</p>
--	--	---

22.	Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям	<p>22.1. Предусмотреть применение быстровозводимых зданий в блочном, блочно-модульном и блочно-каркасном исполнении.</p> <p>22.2. Предусмотреть применение конструкций повышенной заводской готовности.</p> <p>22.3. Архитектурные и строительные решения зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства, геологических условий площадок строительства.</p> <p>22.4. Предусмотреть общие площадки обслуживания для групп оборудования.</p> <p>22.5. Проектируемые проходы над и под эстакадами должны обеспечивать минимальное время доступа персонала к оборудованию и объектам УКПГ.</p> <p>22.6. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>22.7. Цветовую гамму ограждающих конструкций, зданий и сооружений принять в соответствии с Приложением №1.5.</p>
23.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>23.1. Учесть технические решения, реализованные в проектной документация на объектах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектная и рабочая документация по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», разработанная ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ». - Положительное заключение государственной экспертизы №875-12/ГГЭ-8211/02. - Проектная и рабочая документация ш. 60407 «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция», разработанная ОАО «Сибнефтетранспроект». - Положительное заключение ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» №89-1-1-3-002292-2020 от 03.02.2020. на проект «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция» <p>23.2. Разработать раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС).</p> <p>23.3. При разработке ПД (на территории действующих производств) учитывать наличие действующего мониторинга.</p> <p>23.4. Проверять разделы ООС в ПД на наличие требований по соблюдению законодательства с привязкой к конкретным объектам без обобщений.</p> <p>23.5. В составе проектной документации подготовить исходно-разрешительную документацию необходимую для прохождения государственной экспертизы (включая все необходимые согласования государственных и контролирующих органов).</p> <p>23.6. Рассчитать возможный ущерб животному и растительному миру, лесной растительности и среде их обитания согласно Постановлению Правительства РФ от 30.04.2013 N 384 и Приказу МПР от 28.04.2008 № 107.</p> <p>23.7. Материалы проектной документации должны содержать по каждому этапу обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - природоохранные мероприятия, внедряемые при строительстве; - расчеты по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации, предложения по

		<p>нормативам предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчеты по нормативам образования и размещения отходов в период строительства и эксплуатации; - раздел производственно-экологического мониторинга в объеме требований действующего законодательства; - проекты рекультивации нарушенных земель, подлежащих возврату постоянному землепользователю исполнить отдельной книгой, утвердить их в Администрации Пуровского района (в соответствии с Порядком «Об утверждении Порядка рассмотрения и утверждения проектов рекультивации земельных участков, расположенных на землях запаса, промышленности и сельскохозяйственного назначения на территории муниципального образования Пуровский район», утв. Постановлением Администрации района от 02 февраля 2016 г. № 17-ПА) <p>23.8. В рамках сбора исходной информации для проектирования, подрядчик самостоятельно запрашивает и получает у компетентных органов всю необходимую информацию и справки, необходимые для проектирования и прохождения государственной экспертизы, в том числе: справки о наличии территорий традиционного природопользования, наличии краснокнижных животных, растений и птиц, наличии природоохранных территорий, наличии населенных пунктов и т.д.</p> <p>23.9. Проектом рассчитать и предусмотреть удаленность вновь проектируемых и реконструируемых объектов от существующих ЗСО, водоохраных зон и других зон с особыми режимами использования территорий.</p> <p>23.10. При необходимости предусмотреть устройства для отбора проб исходящих потоков газов на расстоянии не менее 5 (пяти) диаметров от изогнутых элементов (отводов, изгибов и т.д.) в соответствии с "ГОСТ 17.2.4.06-90. Государственный стандарт Союза ССР. Охрана природы. Атмосфера. Методы определения скорости и расхода газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения" (утв. и введен в действие Постановлением Госкомприроды СССР от 03.07.1990 N 27)</p>
24.	Требования к системам электроснабжения	<p>Общие требования:</p> <p>24.1. Проектирование электроснабжения объектов выполнить согласно техническим условиям энергоснабжающей организации с учетом требований СНиП 23-05-95, СО 153-34.21.122-2003, седьмого издания «Правил устройства электроустановок» и ранее разработанных проектных решений.</p> <p>24.2. При необходимости, для определения возможности подключения вновь вводимых мощностей, произвести расчет падения напряжения и расчет нагрузок по существующим электрическим сетям.</p> <p>24.3. Технические условия запросить после расчета проектируемой мощности и выбора электрооборудования;</p> <p>24.4. Проектные решения должны учитывать требования законов, норм и правил в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, для чего в проектной документации разработать соответствующий раздел.</p> <p>24.5. Для освещения применить энергоэффективные источники света со светоотдачей не менее 65 Лм/Вт, с коэффициентом</p>

		<p>цветопередачи (Ra) не ниже 80, не допускающие пульсаций освещённости более 15% в помещениях с длительным пребыванием людей. В местах, где не требуется постоянного освещения или присутствия персонала, предусмотреть автоматику управления освещением (датчики света, присутствия, реле времени, телеуправление и т.п.) с возможностью ручного управления неэлектротехническим персоналом.</p> <p>24.6. На всех аппаратах управления электроприемниками (кнопки, посты управления, выключатели, рукоятки управления и т.п.) предусмотреть устойчивые к воздействию окружающей среды таблички, указывающие функциональное назначение аппарата (коммутируемая цепь, диспетчерские наименования) и его действие (вкл./выкл, пуск/стоп и т.п.). На сигнальных лампах и сигнальных аппаратах должны быть надписи, указывающие характер сигнала ("Включено", "Отключено", "Перегрев" и т.п.). Соответствующие требования внести в опросные листы и заказные спецификации. Проектом определить место и способ крепления данных табличек.</p> <p>24.7. При использовании для проектирования конструкций существующих зданий и сооружений (опоры ВЛ, кабельные эстакады, свайные основания оборудования и т.д.), предусмотреть обследование их технического состояния с привлечением специализированной организации.</p> <p>24.8. Все проектируемые блоки и объекты электроснабжения укомплектовать средствами защиты и средствами пожаротушения согласно действующим НТД и согласовать с Заказчиком.</p> <p>24.9. Заземление выполнить в соответствии с ПУЭ, с учётом замеров удельного сопротивления грунта. Провести технико-экономическое сравнение различных видов заземлителей, в том числе применение заземлителей типа AVG на основе многокомпонентной графитовой смеси. Оптимальный вариант согласовать с Заказчиком.</p> <p>24.10. Категорию надежности электроснабжения потребителей определить проектом.</p> <p>24.11. Электрические нагрузки проектируемых объектов определить на основании представленных данных технологических показателей.</p> <p>Электроснабжение КОС:</p> <p>24.12. Электроснабжение выполнить в соответствии с техническими условиями АО «АРКТИКГАЗ», предоставляемых на основании соответствующего запроса проектной организации, с указанием категоричности электроснабжения, максимальных величин потребляемых мощностей проектируемых объектов, и ранее разработанных проектных решений.</p> <p>24.13. Электроснабжение выполнить от существующих КТП, при отсутствии резерва по мощности тип, количество, мощность КТП определить проектом и согласовать с Заказчиком;</p> <p>24.14. Прокладку кабельных линий по площадке КОС предусмотреть по эстакадам;</p> <p>24.15. Тип, марку и трассу КЛ определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p>
--	--	---

		<p>24.16. Количество технологических агрегатов, тип и мощность электропривода должно быть выбрано таким образом, чтобы обеспечивать работу электродвигателей в режиме близком к номинальной нагрузке (с максимальным КПД).</p> <p>24.17. Предусмотреть принудительную вентиляцию с установкой дополнительных куллеров в шкафах ЧРП.</p> <p>Требования к КТПН-6/0,4кВ</p> <p>24.18. Предусмотреть энергосберегающие силовые трансформаторы с малыми потерями Rxx, тип согласовать с Заказчиком;</p> <p>24.19. При необходимости проектирования 2КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть загрузку трансформаторов не более 50%;</p> <p>24.20. Тип и марку применяемых автоматических выключателей согласовать с Заказчиком;</p> <p>24.21. Предусмотреть учёт электрической энергии на вводах 0,4 кВ с счётчиками электрической энергии с беспроводными интерфейсами ZigBee типа СЭТ-4ТМ03 и классом точности не ниже 0,5S, с выводом данных в действующую систему технического учёта (АСТУЭ). Предусмотреть работы по описанию точек учета в базе данных АСТУЭ.</p> <p>24.22. Предусмотреть телеуправление вводными и секционным авт. выключателями с выводом информации об их состоянии в существующую систему АСУ Э;</p> <p>24.23. Подключение КТПН (2КТПНУ) кабельное;</p> <p>24.24. Прокладку кабельных линий до потребителей предусмотреть по эстакадам;</p> <p>24.25. Применить кабельную продукцию с изоляцией, не поддерживающей горение;</p> <p>24.26. На площадке, при необходимости, предусмотреть установку прожекторных мачт, совмещённых с молниеприёмником (в соответствии с ПБ НПП п. 1.4.17), произвести расчет молниезащиты оборудования площадки;</p> <p>24.27. Для освещения площадки применить энергосберегающие светодиодные прожекторы, уровень освещения должен соответствовать СНиП 23-05-95 (подтвердить расчетом);</p> <p>24.28. Управление освещением площадки предусмотреть в автоматическом (от фотореле) и ручном режимах.</p>
25.	Требования к системам автоматизации технологических процессов	<p>25.1. Расположить объекты проектирования с максимальным использованием существующей наземной инфраструктуры.</p> <p>25.2. При разработке проектных решений применять технологии, оборудование и материалы имеющие наилучшие из доступных показателей энергосбережения и рекомендованные к применению на территории Российской Федерации.</p> <p>25.3. Предусмотреть идентичные технические решения, реализованные в проектной документация на объекте ш. 60407 «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция», разработанная ОАО «Сибнефтетранспроект».</p> <p>25.4. АСУ ТП, ПАЗ, АСПС, КЗ и ПТ объектов проектирования должны проектироваться в соответствии с действующими в Российской Федерации требованиями нормативных документов.</p> <p>25.5. На стадии разработки проекта разработать и утвердить в установленном порядке и в соответствии с требованиями</p>

	<p>ГОСТ 34.602-89 техническое задание (далее – ТЗ) на создание АСУ ТП, ПАЗ, АСПС, КЗ и ПТ объектов проектирования.</p> <p>25.6. На стадии разработки Проекта разработать, согласовать и утвердить с Заказчиком. структурные схемы комплекса - технических средств АСУ ТП, ПАЗ, АСПС, КЗ и ПТ объектов проектирования.</p> <p>25.7. Проектные решения по автоматизации выполнить в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - РД 50-34.698-90 "Методические указания. Информационная технология. Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы"; - ГОСТ 34.601-90 "Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания"; - других действующих нормативных документов Российской Федерации. <p>25.8. Проектными решениями предусмотреть:</p> <p>24.8.1 Создание вновь проектируемой / вновь создаваемой АСУ ТП (включая РСУ, АСПС, КЗ и ПТ, ПАЗ) на базе существующего ПТК ДельтаВ;</p> <p>24.8.2 Полную интеграцию вновь проектируемой / вновь создаваемой АСУ ТП (включая РСУ, АСПС, КЗ и ПТ, ПАЗ) в существующую АСУ ТП Заказчика;</p> <p>24.8.3 В случае привлечения субподрядной организации, субподрядчика согласовать с Заказчиком.</p> <p>24.8.4 Перечень основных применяемых технических средств согласовать с Заказчиком.</p> <p>25.9. Для проектируемой системы разработать:</p> <p>24.9.1 Программу ПМИ</p> <p>24.9.2 Программу ПНР</p> <p>25.10. Проектом предусмотреть необходимое количество лицензий PI system, ДельтаВ из расчета «(количество сигналов АСУ ТП + 20% резерв», а также объемы работ по доработке ПО:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АСОДУ ПАО «НОВАТЭК», - систему диспетчеризации центральной производственно-диспетчерской службы (ЦПДС) с выводом технологических данных от вновь строящейся технологических объектов в головной офис АО «АРКТИКГАЗ». <p>25.11. Предусмотреть двухгодичный ЗИП состоящий не менее чем 10% от общего количества (ремонтный обменный фонд) КИП и ИАСУ ТП. Перечень согласовать с Заказчиком.</p> <p>25.12. На аппаратах и трубопроводах должны размещаться местные показывающие приборы, первичные преобразователи для дистанционного измерения.</p> <p>25.13. Все опросные листы на приборы КИПиА дополнить требованием «Срок действия свидетельств о поверке СИ (ИС) на момент передачи оборудования заказчику должен составить не менее года и не менее 2/3 МПИ».</p> <p>25.14. Электрические преобразователи технологических параметров должны иметь выходной аналоговый сигнал постоянного тока (4...20) мА и одновременным цифровым сигналом на базе HART-протокола.</p> <p>25.15. Для дистанционного измерения температуры применить термопреобразователи сопротивления «ТСПУ "Метран-286" в интегрированном исполнении, с номинальной статической характеристикой первичного преобразователя - Pt100 с</p>
--	--

		<p>положением регулятора и обратной связи - аналоговые (4...20) мА, для запорной арматуры - дискретные сигналы управления 24VDC питание от АСУ ТП и конечные выключатели типа «сухой контакт». Предусмотреть проверку частичного хода PVST. ЗРА, участвующая в системе ПАЗ, должна иметь сертификат функциональной безопасности не ниже SIL2. Предусмотреть поддержку интерфейса Modbus RTU (RS-485). Предусмотреть ручной дублер.</p> <p>25.26. Места монтажа оборудования должны обеспечивать свободный доступ к средствам автоматизации при их обслуживании и ремонте.</p> <p>25.27. Показывающие приборы и приборы с индикацией разместить в зоне, доступной для визуального наблюдения. Для обслуживания КИПиА предусмотреть площадки в соответствии с Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности.</p> <p>25.28. При использовании датчиков, сигнализаторов, приводной арматуры с иными принципами измерений, не перечисленными в данных требованиях, возможность применения каждого типа датчика должна быть подобрана индивидуально на каждый технологический процесс непосредственно при проектировании системы и согласована с Заказчиком.</p> <p>25.29. Измерительные цепи и цифровые интерфейсы выполнять контрольным кабелем «витая пара» с нормированным шагом скрутки и волновым сопротивлением, в общем экране, дискретные цепи управления, цепи сигнализации и электропитания – кабелем общей скрутки в общем экране. Применить кабели с медными жилами с экраном из медных проволок соответствующие ГОСТ 31565-2012.</p> <p>25.30. Многожильные кабели должны иметь, как минимум, 10% запас по жилам, но не менее одной резервной жилы для кабелей общей скрутки и не менее одной резервной пары для кабелей типа «витая пара».</p> <p>25.31. При частичной или полной прокладке кабеля в зданиях применять кабель типа «нг(A)-LS», для наружной прокладки применить кабели типа «ХЛ».</p> <p>25.32. Кабели, прокладываемые в блоке от приборов и исполнительных механизмов до Шкафа управления должны быть защищены от механических повреждений (прокладка в трубах, коробах), групповые кабельные проводки выполнить в перфорированных оцинкованных кабельных коробах со сплошными крышками. Изгибы переходов коробов выполнить стандартными фасонными изделиями. Крепление кабельных лотков к блоку выполнить в соответствии с требованиями завода-изготовителя болтовыми соединениями, переход кабеля из лотков к средствам автоматизации предусмотреть в трубной разводке с переходом в металлорукав.</p> <p>25.33. В узлах пересечения кабелями строительных конструкций с нормируемыми пределами огнестойкости (стены, перегородки) применить герметичные вводы типа Roxtec (ООО "Рокстэк РУ") с пределом огнестойкости не ниже пределов, установленных для пересекаемых конструкций.</p> <p>25.34. Для пневмоприводов запорной арматуры предусмотреть: - управление для пневмокранов – 110 VDC (питание от АСУ ТП);</p>
--	--	--

		<p>- управление для пневмоклапанов – 24 VDC/220 VAC (питание от АСУ ТП).</p> <p>25.35. Рекомендуемые приборы для измерения и сигнализации уровня: Optiflex 1300 / Optiswitch 5100; Magnetrol Eclipse / Magnetrol Echotel 961; Rosemount 5301/ Rosemount 2130. рекомендуемые клеммные коробки - КЗПМ (производства ТД "ВЭЛАН").</p> <p>25.36. Предусмотреть обогреваемые термочехлы соответствующих размеров.</p>
26.	Требования к теплоснабжению и водоотведению и вентиляции	<p>26.1. Теплоснабжение и водоотведение выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технического регламента о безопасности зданий и сооружений №384-ФЗ; - Технического регламента о безопасности тепловых энергоустановок (после утверждения); - Технического регламента о безопасности электрических и тепловых сетей и электрических станций (в том числе с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии), котельных, энергопринимающих устройств и теплопринимающих установок (после утверждения); - Технического регламента о требованиях пожарной безопасности № 123-ФЗ; - Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.» №261-ФЗ; - Федерального закона «О теплоснабжении» №190-ФЗ; - Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении №416-ФЗ»; - ГОСТ 12.1.005-88 Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны; - ГОСТ 12.4.021-75 Системы вентиляционные. Общие требования; - СП 124.13330.2012 Тепловые сети; - СП 89.13330.2012 Котельные установки; - СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий; - СП 41-101-95 Проектирование тепловых пунктов; - СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха; - СП 61.13330.2012 (СНиП 41-01-2003) Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов; - СП 7.13130.2013 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Требования пожарной безопасности; - СП 118.13330.2012 Общественные здания и сооружения; - СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий; - СП 4.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты; - СП 2.2.1.1312-03 Гигиенические требования строящихся и реконструируемых промышленных предприятий; Санитарно-эпидемиологические правила; - СП 30.13330.2012 (СНиП 2.04.01-85*) Внутренний водовод и канализация зданий; - СП 31.13330.2012 (СНиП 2.04.02-84*) Водоснабжение.

		<p>Наружные сети и сооружения;</p> <ul style="list-style-type: none"> – СП 32.13330.2012 (СНиП 2.04.03-85) Канализация. Наружные сети и сооружения; – Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок; – Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водонагревателей с температурой нагрева воды не выше 388К (115°С); – Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением; – Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей (РД 34.03.201-97); – Правил холодного водоснабжения и водоотведения №644; – Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»; – Методики проведения наладочных работ, проверки эффективности систем вентиляции и кондиционирования воздуха на объектах ОАО «ГАЗПРОМ» СТО Газпром 2-1.9-147-2007; – Рекомендаций по испытанию и наладке систем отопления, теплоснабжения и холодоснабжения РНОСТРОЙ 2.15.4-2011; – СанПиН 2.1.4.1074-01. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества.; – СанПиН 2.1.4.1175-02. Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников.; – СанПиН 2.1.4.1110-02. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водоотведения питьевого назначения.; – СанПиН 2.1.5.980-00. Гигиенические требования к охране поверхностных вод; – ОСТ 39-225-88. Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству.; – СТО Газпром 2-1.19-049-2006. Подготовка сточных к закачке в поглощающий горизонт и экологический мониторинг при подземном захоронении сточных вод на нефтегазовых месторождениях ОАО «Газпром» севера Западной Сибири.; – Техническими условиями Заказчика. – Технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком. – Технические условия на тепловодоснабжение, водоотведение и вентиляцию будут выданы Заказчиком на основании соответствующего запроса проектной организации, с указанием расчетных мощностей оборудования, часовых / суточных/ годовых объемов потребления энергоресурсов на объекте, максимальной величины потребляемой мощности, предварительного выбора применяемого оборудования. <p>26.2. При разработке проектных решений предусмотреть надежную систему тепловодоснабжения, водоотведения и</p>
--	--	---

		<p>вентиляции с учетом обогрева оборудования, трубопроводов, распределением тепловых нагрузок, определением балансов водопотребления и водоотведения.</p> <p>26.3. Применить современные материалы, отвечающие требованиям норм РФ. Наружные трубопроводы сетей тепло-водо-газоснабжения и водоотведения предусмотреть в полной заводской ППУ изоляции. Применить электрообогрев трубопроводов при необходимости.</p> <p>26.4. На инженерных сетях применить шаровую стальную арматуру (КШ). Предусмотреть наличие электроприводов секционирующей запорной арматурой тепловых сетей, сетей водоснабжения и водоотведения.</p> <p>26.5. Для монтажа на трубопроводах спускной и воздушной арматуры, применить штуцера длиной не более 50 мм.</p> <p>26.6. В верхних точках вертикальных компенсаторов на трубопроводах тепловодоснабжения, в тепловых узлах и внутренних сетях тепловодоснабжения предусмотреть установку автоматических воздухоотводчиков. Для обслуживания воздушников на вертикальных компенсаторах предусмотреть лестницы и площадки обслуживания в соответствии с нормами для безопасного выполнения работ.</p> <p>26.7. Разработать и согласовать с Заказчиком схемы тепло – водо- газоснабжения и водоотведения объекта.</p> <p>26.8. Предусмотреть выполнение опознавательной окраски, предупреждающих знаков и маркировочных щитков в соответствии с ГОСТ-14202-69.</p> <p><u>Теплоснабжение и вентиляция:</u></p> <p>26.9. Запроектировать учет тепловой энергии с выводом информации на АРМ теплоэнергетика.</p> <p>26.10. Произвести гидравлический и тепловой расчёт зданий и тепловой сети Отопление зданий – преимущественно водяное.</p> <p>26.11. Система отопления зданий должна обеспечивать нормируемую температуру внутреннего воздуха в холодный период года, с учетом тепловых потерь через строительные конструкции и тепла, уносимого вытяжной вентиляцией, не восполняемого приточным нагретым воздухом.</p> <p>26.12. Теплоизоляцию трубопроводов для внутренних тепловых сетей согласовать на стадии проект в зависимости от условий прокладки.</p> <p>26.13. В тепловых узлах предусмотреть установку фланцевой запорно-регулирующей арматуры.</p> <p>26.14. Предусмотреть наличие электроприводов управления запорной арматурой (КШ), используемой в тепловых сетях, управление предусмотреть локальной САУ с выводом информации на АРМ теплоэнергетика по интерфейсу Modbus.</p> <p>26.15. В помещениях тепловых пунктов на вводе Т1 и Т2 предусмотреть приборы учета тепла и теплоносителя с датчиками давления, и выводом информации на пульт управления.</p> <p>26.16. Перечень заводов-изготовителей и поставщиков основного энергетического оборудования для конкретного объекта должен быть согласован с Заказчиком на начальной стадии проектирования.</p>
--	--	--

		<p>26.17. В тепловых узлах зданий, на трубопроводах (крыльях) к сборным коллекторам предусмотреть установку запорной и регулирующей арматуры по каждой ветви здания отдельно.</p> <p>26.18. Запроектировать Биметаллические показывающие термометры (в ОЛ указать требование о проведении поверки органами ГМС, с обязательной выдачей свидетельства о поверке).</p> <p>26.19. Приточную вентиляцию объектов применить «независимую», с применением теплообменников. В первом и втором контуре в качестве теплоносителя предусмотреть не замерзающую жидкость. Работу приточной вентиляции предусмотреть в автоматическом режиме.</p> <p>26.20. Для калориферов приточных установок применить в качестве теплоносителя раствор пропиленгликоля, нагрев которого предусмотреть в теплообменнике индивидуального теплового пункта каждого здания.</p> <p>26.21. Предоставить в проекте обоснование выбора теплоносителя на основе водных растворов пропиленгликоля для промежуточных контуров приточных вентиляционных установок в сравнении с растворами этиленгликоля.</p> <p>26.22. В помещениях категорий «А» и «Б» предусмотреть водяное отопление, за исключением помещений, в которых хранятся или применяются вещества, образующие при контакте с водой или водяными парами взрывоопасные смеси, или вещества, способные к самовозгоранию или взрыву при взаимодействии с водой.</p> <p>26.23. В помещениях всех категорий отопительные приборы систем водяного отопления предусмотреть с гладкой поверхностью, допускающей легкую очистку:</p> <ul style="list-style-type: none"> – радиаторы секционные или панельные одинарные; – отопительные приборы из гладких стальных труб. <p>26.24. В электрических системах отопления применить электрические радиаторы, конвекторы, инфракрасные (длинноволновые) электрообогреватели, имеющие температуру теплоотдающей поверхности ниже максимально допустимой, с автоматическим регулированием температуры теплоотдающей поверхности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.</p> <p>26.25. В административно-бытовых помещениях в системах водяного отопления у отопительных приборов предусмотреть автоматические терморегуляторы.</p> <p>26.26. Во всех производственных, складских и административно-бытовых помещениях предусмотреть естественную, механическую или смешанную вентиляцию.</p> <p>26.27. Если допустимые параметры микроклимата в теплый период года не могут быть обеспечены вентиляцией без применения искусственного охлаждения воздуха, то предусмотреть системы кондиционирования воздуха.</p> <p>26.28. Кондиционирование воздуха предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – для обеспечения параметров микроклимата в пределах оптимальных норм помещений диспетчерских, операторных, аппаратных, а также и других помещений по заданию на проектирование; – для обеспечения параметров микроклимата и чистоты воздуха, требуемых для технологического процесса по заданию
--	--	---

		<p>на проектирование или в соответствии с требованиями специальных нормативных документов.</p> <p>26.29. Необходимый воздухообмен в производственных помещениях должен рассчитываться по количеству выделяющихся в помещении вредных веществ, тепла и влаги.</p> <p>26.30. Для помещения лаборатории хим. анализа воды в установке очистки производственно-дождевых сточных вод выполнить отдельную изолированную систему вентиляции и кондиционирования. Система кондиционирования должна обеспечивать стабильный режим температуры «нормальных условий» для химических реакций.</p> <p>26.31. При определении воздухообмена по кратности высоты помещений принять по фактической высоте – при высоте помещений от 4 до 6 м, 6 м – при высоте помещений более 6 м, 4 м – при высоте помещений менее 4 м.</p> <p>26.32. В складских неотапливаемых помещениях для нефтепродуктов (независимо от вида) в таре принять не менее однократного воздухообмена в час.</p> <p>26.33. Воздухообмены, создаваемые системами вентиляции для ассимиляции избыточных тепловыделений в теплый период года, должны рассчитываться по параметрам «А» наружного воздуха, принимаемыми в соответствии с табл.6* СНиП 23-01-99*.</p> <p>26.34. При расчете воздухообмена в производственных помещениях коэффициент «m» (характеризующий долю избыточного тепла, влияющую на состояние воздушной среды в рабочей зоне) для производственных цехов принять равным 0,8.</p> <p>26.35. Для приямков глубиной 0,5 м и более, а также для смотровых канав, расположенных в помещениях категорий «А» и «Б» или в помещениях, в которых выделяются вредные пары или аэрозоли удельным весом более удельного веса воздуха, предусмотреть приточно-вытяжную или вытяжную механическую вентиляцию.</p> <p>26.36. Для вентиляции приямков и каналов, расположенных в помещениях категорий «А» и «Б» предусмотреть самостоятельные вытяжные системы вентиляции или использовать системы общеобменной вентиляции помещений, в которых расположены приямки и каналы. Системы вытяжной вентиляции, обслуживающие каналы и приямки должны иметь резервный вентиляционный агрегат.</p> <p>26.37. Системы аварийной вентиляции для помещений, в которых возможно внезапное поступление большого количества вредных или горючих газов, паров или аэрозолей, предусмотреть в соответствии с требованиями технологической части проекта. Производительность систем аварийной вентиляции принять по данным технологической части, но не менее восьмикратного воздухообмена в час по полному объему помещения. Для возмещения расхода воздуха, удаляемого аварийной вентиляцией, специальные приточные системы допускается не предусматривать, если обеспечивается приток наружного воздуха через автоматически открываемые проемы.</p> <p>26.38. Включение систем аварийной вентиляции предусмотреть автоматическим от газоанализаторов. Кроме автоматического, следует предусматривать также ручное дистанционное включение систем аварийной вентиляции с постов, размещенных</p>
--	--	---

		<p>снаружи помещений, у основных входов. При наличии в помещении нескольких систем аварийной вентиляции их пуск должен осуществляться нажатием одной кнопки.</p> <p>26.39. Системы вентиляции, кондиционирования воздуха и воздушного отопления предусмотреть отдельными для разных пожарных отсеков, а также для групп помещений, размещенных в пределах одного пожарного отсека, согласно СП 7.13.130.2009.</p> <p>26.40. Системы приточно-вытяжной противодымной вентиляции зданий предусмотреть согласно СП 7.13.130.2009.</p> <p><u>Системы водоснабжения и водоотведения:</u></p> <p>26.41. Источник водоснабжения предусмотреть водозабор пункта сборного Яро-Яхинского НГКМ.</p> <p>26.42. В проектной документации подтвердить расчетами соответствие способности источника водоснабжения обеспечивать потребности в питьевой и технической воде, а также восстановления противопожарного запаса воды, в течение 24 часов.</p> <p>26.43. Для обеспечения объектов СОК предусмотреть строительство новых сетей производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водопровода, блока хранения и дозирования пенообразователя, строительство новых самотечных и напорных сетей канализации и КНС производственно-дождевых стоков.</p> <p>26.44. На площадке СОК допускается проектирование как объединенных, так и отдельных систем водоснабжения.</p> <p>26.45. Сооружения производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения допускается разместить непосредственно на площадке СОК.</p> <p>26.46. В зданиях на противопожарных системах с сухотрубами, расположенных в неотапливаемых помещениях, запорную арматуру расположить в отапливаемых помещениях, либо предусмотреть мероприятия от замерзания системами промышленного электрообогрева.</p> <p>26.47. Свободный напор в сети противопожарного водопровода высокого давления должен обеспечивать высоту компактной струи не менее 20 м при полном расходе воды на пожаротушение и расположении пожарного ствола на уровне наивысшей точки самого высокого здания.</p> <p>26.48. Свободный напор в сети объединенного водопровода должен быть не менее 10 м и не более 60 м в соответствии с пунктом 4.4 СП 8.13.130.2009.</p> <p>26.49. Наружные сети хозяйственно-питьевого и противопожарного водопроводов предусмотреть из металлических труб с прокладкой на эстакадах.</p> <p>26.50. Трубопроводы запроектировать из стальных труб: – при надземной прокладке на эстакаде в пенополиуретановой изоляции с расчетной толщиной слоя покрытия, предохраняющего воду от замерзания, с электрообогревом в тепловой изоляции.</p> <p>26.51. Тепловая изоляция и защитные покрытия трубопроводов применить заводского изготовления.</p> <p>26.52. Качество воды для хозяйственно-питьевых нужд должно соответствовать требованиям, предъявляемых к воде по СанПиН 2.1.4.1074-01.</p>
--	--	--

		<p>26.53. Для сохранения качества питьевой воды, трубопроводы хозяйственно-питьевого водоснабжения запроектировать из напорного полиэтилена с электрообогревом электрическим кабелем, проложенным в кабельканале общей заводской изоляции. Тройники, отводы, переходы, неподвижные опоры применить без ППУ изоляции, после монтажных работ на трубопроводе, покрыть эти участки минеральной ватой и оцинкованной сталью.</p> <p>26.54. Качество воды источников противопожарного водоснабжения должно соответствовать условиям эксплуатации пожарного оборудования и применяемым способам пожаротушения в соответствии с пунктом 4.2 СП 8.13130.2009.</p> <p>26.55. В качестве источников противопожарного водоснабжения предусмотреть наземные узлы пожарных гидрантов в соответствии с требованиями ВНТП 03/170/567-87.</p> <p>26.56. На площадках УКПГ предусмотреть отдельные сети хозяйственно-бытовой и производственно-дождевой канализации. Сооружения канализации (канализационные насосные станции, установки очистки) применить блочные, полной заводской готовности.</p> <p>26.57. Трубопроводы напорной канализации должны проектироваться в соответствии с требованиями к трубопроводам водоснабжения по СНиП 2.04.02-84*.</p> <p>26.58. Необходимость использования (в виде исключения) и глубину прокладки сетей безнапорной канализации определить, исходя из глубины промерзания грунта, решения согласовать с Заказчиком.</p> <p>26.59. Для дождевых, талых и производственных сточных вод предусмотреть сооружения механической и физико-химической очистки с размещением на площадке СОК УКПГ с учетом зон санитарной охраны в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, решения согласовать с Заказчиком.</p> <p>26.60. Для дождевых, талых и производственных сточных вод предусмотреть сооружения механической и физико-химической очистки с размещением на площадке СОК УКПГ с учетом зон санитарной охраны, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, решения согласовать с Заказчиком.</p> <p>26.61. Очистка бытовых, производственных и дождевых сточных вод должна производиться до показателей, соответствующих принятому методу их утилизации. Условия и место сброса или закачки в пласт очищенных сточных вод определить в установленном порядке.</p> <p>26.62. Предусмотреть реконструкцию насосной поз.9 с заменой существующих насосов на насосы НЦСГ Е-25-800 (2раб.+1 рез.). Замена труб от насосных поз.9 до полигона поглощающих скважин из коррозионно стойких материалов. (Рраб.- 8 МПа.).</p> <p>26.63. Предусмотреть совместную работу двух насосных по закачке в пласт в имеющийся и проектируемый фонд поглощающих скважин (8 скважин).</p> <p>26.64. В условиях северной строительной-климатической зоны отвод дождевых и талых сточных вод предусмотреть доступными и экономически эффективными способами в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и экологического законодательства.</p>
--	--	---

		<p>26.65. Отвод дождевых и талых сточных вод с отбортованных территорий (склады горюче-смазочных материалов, топливозаправочные пункты и т.п.) предусмотреть закрытой системой дождевой канализации с очисткой сточных вод на установках очистки размещенных на площадке СОК УКПГ во вспомогательной зоне с учетом зон санитарной охраны, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, решения согласовать с Заказчиком.</p> <p>26.66. Теплоизоляцию трубопроводов противопожарного водоснабжения, канализации и самотечной канализации согласовать на стадии проект в зависимости от условий прокладки. Тройники, отводы, переходы, неподвижные опоры применить в ППУ изоляции. После монтажных работ на трубопроводе, участки без теплоизоляции покрыть минеральной ватой и оцинкованной сталью.</p> <p>26.67. Выполнить обогрев подземных трубопроводов самотечной канализации в общей заводской изоляции из пенополиуретана с покрытием из полиэтиленовой оболочки, тип системы обогрева определить проектом. Тройники, отводы, переходы, неподвижные опоры применить в ППУ изоляции. После монтажных работ на трубопроводе, участки без теплоизоляции покрыть минеральной ватой и полиэтиленовой оболочкой.</p> <p>26.68. Стоки собирать в дренажно-канализационные емкости, откуда откачивать погружными насосами на сборные КНС или непосредственно на очистные сооружения. Над дренажными емкостями выполнить укрытие с электрообогревом.</p> <p>26.69. Дренажные емкости и канализационные колодцы теплоизолировать скорлупами из пенополиуретана или аналогичного теплоизолирующего материала.</p> <p>26.70. Для монтажа на трубопроводах спускной и воздушной арматуры, применить штуцера длиной не более 50 мм. Для обслуживания воздушников на вертикальных компенсаторах предусмотреть лестницы и площадки обслуживания.</p> <p>26.71. Арматуру для сетей применить шаровую, стальную.</p>
27.	Система электрообогрева технологических трубопроводов и импульсных линий и КИП	<p>27.1. Выполнить в соответствии с типовыми техническими требованиями на разработку проектной, рабочей и конструкторской документации систем электрического обогрева.</p> <p>27.2. Требуется электрообогрев импульсных отборов, импульсных линий и запорных устройств к контрольно-измерительным приборам при проектировании объектов уличного исполнения.</p> <p>27.3. Прокладку греющего кабеля на длинные расстояния выполнить не более 100 метров с распаячными коробками (быстрая замена в случае выхода из строя).</p> <p>27.4. Шкафы управления электрообогревом – предусмотреть резервные автоматы и контроллеры управления электрообогревом.</p> <p>27.5. Предусмотреть на соединительных коробках сигнальные лампы (светодиод) наличия напряжения на технологических линиях электрообогрева.</p>

28.	Требования по промышленной безопасности, пожарной безопасности, охране и гигиене труда	<p>28.1. Документация должна соответствовать действующим законодательным актам Российской Федерации, в том числе: Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня.</p> <p>28.2. Разработать документацию в соответствии с требованиями ФЗ-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и другими Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.</p>
29.	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>29.1. Запроектировать по низкой категории опасности системы безопасности объекта в соответствии с действующими требованиями по безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федерального закона от 06.07.2011г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»; - Постановления Правительства РФ от 05.05.2012 г. №458 «По обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» п. п. 77, 82, 83, 84. <p>29.2. Выполнить заезд на проектируемый объект без демонтажа существующего ограждения УКПГ.</p> <p>29.3. Предусмотреть въезд с существующей дороги вдоль УКПГ.</p> <p>29.4. Предусмотреть устройство ограждения по типу МАХАОН.</p> <p>29.5. Решения согласовать со службой Заказчика</p> <p>29.6. Сохранить существующее ограждение без демонтажа с учетом находящихся видеокамер, охранного освещения, датчиков на движение и т.д..</p>
30.	Требования к метрологическому обеспечению	<p>30.1. Решения по метрологическому обеспечению:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Выполнение измерений, установление и соблюдение требований к измерениям, единицам величин, эталонам единиц величин, средствам измерений, применение средств измерений, методик (методов) измерений, а также осуществление деятельности по обеспечению единства измерений, предусмотренной законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе при выполнении работ и оказании услуг по обеспечению единства измерений, выполняются в соответствии с требованиями Федерального закона РФ «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008г. № 102-ФЗ. - Перечень измерений, относящихся к сферам государственного регулирования обеспечения единства измерений с указанием обязательных метрологических требований к измерениям, в том числе показателей точности измерений, устанавливается Постановлением Правительства РФ от 16.11.2020г. №1847. - Результаты измерений должны быть выражены в единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 г. № 879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации», ГОСТ 8.417-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Единицы величин». - Наименования единиц величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, их обозначения, правила написания, а

		<p>также правила их применения устанавливаются Правительством Российской Федерации.</p> <p>- К применению допускаются средства измерений (СИ) утвержденного типа, прошедшие поверку в соответствии с положениями Федерального закона № 102-ФЗ, а также обеспечивающие соблюдение установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений обязательных требований, включая требования к их составным частям, программному обеспечению и условиям эксплуатации средств измерений.</p> <p>- Все применяемые СИ должны быть утвержденного типа, допущены к применению на территории РФ и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, должны иметь действующие сертификаты/свидетельства об утверждении типа и описание типа к ним.</p> <p>- Сведения об утвержденных типах СИ, о внесенных в них изменениях включаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (ФИФОЕИ) в соответствии с положениями Федерального закона №102-ФЗ и порядке, устанавливаемом в Приказе Минпромторга России от 28.08.2020г. №2905.</p> <p>- СИ, предназначенные для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, до ввода в эксплуатацию, а также после ремонта подлежат первичной поверке, а в процессе эксплуатации - периодической поверке.</p> <p>- Поверку средств измерений осуществляют акк в установленном порядке юридические лица и индивидуальные предприниматели. Поверка средств измерений проводится в порядке, установленном Приказом Минпромторга России от 31.07.2020г. №2510 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке» и утвержденными нормативными документами по поверке, указанными в описаниях типа к СИ.</p> <p>30.2. Опросные листы на этапе разработки рабочей документация в обязательном порядке должны быть согласованы с Заказчиком.</p> <p>30.3. При разработке РД и ОЛ учесть следующие требования: Результаты поверки средств измерений подтверждаются сведениями о результатах поверки средств измерений, включенными в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Результаты поверки СИ по заявлению владельца СИ удостоверяются знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и (или) записью в паспорте (формуляре) СИ, заверяемой подписью работника аккредитованного юридического лица или индивидуального предпринимателя, проводившего поверку СИ (далее - поверитель) и знаком поверки. СИ должны иметь заводские, серийные номера или другие буквенно-цифровые обозначения, однозначно идентифицирующие каждый экземпляр СИ. Место, способ и форма нанесения номера должны обеспечивать возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации средства</p>
--	--	--

		<p>измерения.</p> <p>Конструкция средств измерений должна обеспечивать ограничение доступа к определенным частям средств измерений (включая программное обеспечение) в целях предотвращения несанкционированных настройки и вмешательства, которые могут привести к искажениям результатов измерений.</p> <p>В целях предотвращения доступа к узлам регулировки и (или) элементам конструкции СИ в местах, предусмотренных их конструкцией, устанавливаются пломбы (количество и расположение пломб определяются при утверждении типа СИ). Эталоны единиц величин, используемые при поверке СИ, должны быть поверены и аттестованы в соответствии с Положением об эталонах единиц величин, используемых в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2010г. №734 «Об эталонах единиц величин, используемых в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений», с учетом Постановления Правительства Российской Федерации от 21.10.2019г. № 1355.</p> <p>СИ, не предназначенные для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, могут подвергаться поверке в добровольном порядке или подвергаться калибровке. Порядок организации и проведения калибровочных работ определяется требованиями РД РСК 02-2020 «Порядок организации деятельности Российской системы калибровки», РМГ 120-2013 «ГСИ. Общие требования к выполнению калибровочных работ».</p> <p>Все СИ должны иметь разрешительную и эксплуатационную документацию на русском языке (паспорт, руководство/инструкцию по эксплуатации, методику поверки), сведения о поверке и утверждении типа СИ содержатся в ФИФОЕИ.</p> <p>СИ, применяемые во взрывоопасной зоне, должны быть взрывозащищенного исполнения и иметь действующие сертификаты (декларации) соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».</p> <p>При поставке в комплект документации на СИ включить следующую действующую документацию (при необходимости их заверенные копии):</p> <ul style="list-style-type: none"> - сертификат (свидетельство) об утверждении типа СИ с описанием типа; - сертификат соответствия (декларация) ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (на блочно-модульные конструкции); - сертификат соответствия (декларация) ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (для СИ и оборудования, применяемых во взрывоопасных зонах); - сведения о результатах поверки СИ, внесенные в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений
--	--	--

		<p>(ФГИС «АРШИН») и свидетельство о поверке с протоколом поверки (если его оформление предусмотрено методикой поверки), и (или) отметка в паспорте со знаком поверки, с указанием даты поверки и подписью поверителя со сроком действия не менее 2/3 межповерочного интервала на момент поставки на склад Заказчика;</p> <ul style="list-style-type: none">- методика поверки;- заводской паспорт, руководство (инструкция) по эксплуатации, монтажу, настройке, техническому обслуживанию на русском языке;- при необходимости, в комплект поставки должны быть включены соответствующие инструменты и вспомогательные оборудование (калибраторы, HART и Foundation Fieldbus-коммуникаторы) и программное обеспечение для конфигурации и настройки. <p>Все СИ должны иметь заводские, серийные номера или другие буквенно-цифровые обозначения, однозначно идентифицирующие каждый экземпляр СИ. Место, способ и форма нанесения номера должны обеспечивать возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации средства измерения.</p> <p>Все СИ должны быть настроены на необходимые диапазоны и величины единиц измерения Поставщиком оборудования. Шкалы показывающих СИ должны соответствовать диапазону измерений первичных преобразователей.</p> <p>Монтаж СИ должен обеспечивать возможность периодического осмотра и технического обслуживания СИ. Проверку состояния, монтажа и условий эксплуатации СИ проводят в соответствии с их эксплуатационной документацией.</p> <p>Нормы погрешности измерений технологических параметров должны удовлетворять обязательным метрологическим требованиям к измерениям, установленным Федеральными органами исполнительной власти. Нормы погрешности измерений технологических параметров, не регламентированные государственными или отраслевыми нормативными документами, устанавливаются с учетом локальных нормативных документов, отраслевых методических и руководящих документов.</p> <p>Для обеспечения требуемой точности и поддержания параметров на заданном уровне в проектной документации должны быть учтены все требования к условиям применения и способам установки, в соответствии с требованиями заводов-изготовителей, указанным в паспортах, инструкциях и руководствах по эксплуатации на СИ.</p> <p>Алгоритмы, программное обеспечение СИ, контроллеров, связанные с обработкой измерительной информации, должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.654-2015 и Р 50.2.077-2014.</p> <p>При поставке в комплект документации на СИ включить следующую действующую документацию (при необходимости их заверенные копии):</p> <ul style="list-style-type: none">- сертификат (свидетельство) об утверждении типа СИ с описанием типа;
--	--	---

	<ul style="list-style-type: none"> - сертификат соответствия (декларация) ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (на блочно-модульные конструкции); - сертификат соответствия (декларация) ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (для СИ и оборудования, применяемых во взрывоопасных зонах); - сведения о результатах поверки СИ, внесенные в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (ФГИС «АРШИН») и свидетельство о поверке с протоколом поверки (если его оформление предусмотрено методикой поверки), и (или) отметка в паспорте со знаком поверки, с указанием даты поверки и подписью поверителя со сроком действия не менее 2/3 межповерочного интервала на момент поставки на склад Заказчика; - методика поверки; - заводской паспорт, руководство (инструкция) по эксплуатации, монтажу, настройке, техническому обслуживанию на русском языке; - при необходимости, в комплект поставки должны быть включены соответствующие инструменты и вспомогательные оборудование (калибраторы, HART и Foundation Fieldbus-коммуникаторы) и программное обеспечение для конфигурации и настройки. <p>Все СИ должны иметь заводские, серийные номера или другие буквенно-цифровые обозначения, однозначно идентифицирующие каждый экземпляр СИ. Место, способ и форма нанесения номера должны обеспечивать возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации средства измерения.</p> <p>Все СИ должны быть настроены на необходимые диапазоны и величины единиц измерения Поставщиком оборудования. Шкалы показывающих СИ должны соответствовать диапазону измерений первичных преобразователей.</p> <p>Монтаж СИ должен обеспечивать возможность периодического осмотра и технического обслуживания СИ. Проверку состояния, монтажа и условий эксплуатации СИ проводят в соответствии с их эксплуатационной документацией.</p> <p>Нормы погрешности измерений технологических параметров должны удовлетворять обязательным метрологическим требованиям к измерениям, установленным Федеральными органами исполнительной власти. Нормы погрешности измерений технологических параметров, не регламентированные государственными или отраслевыми нормативными документами, устанавливаются с учетом локальных нормативных документов, отраслевых методических и руководящих документов.</p> <p>Для обеспечения требуемой точности и поддержания параметров на заданном уровне в проектной документации должны быть учтены все требования к условиям применения и способам установки, в соответствии с требованиями заводов-изготовителей, указанным в паспортах, инструкциях и руководствах по эксплуатации на СИ.</p>
--	---

		<p>Алгоритмы, программное обеспечение СИ, контроллеров, связанные с обработкой измерительной информации, должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.654-2015 и Р 50.2.077-2014.</p> <p>30.4. В целях осуществления единой технической политики предлагается использование приборов и средств автоматизации из утвержденного перечня рекомендуемых средств измерений и технических средств в АО "АРКТИКГАЗ".</p>
31.	Авторский надзор	<p>31.1. Ведение авторского надзора предусмотреть с выездом на площадку в количестве 1500 часов.</p> <p>31.2. Ведение авторского надзора камерально предусмотреть в количестве 1500 часов.</p>
32.	Требования по ассимиляции производства	Максимально использовать существующие здания, сети и инженерные коммуникации действующего объекта.
33.	Требования к технологическому регламенту	Внести корректировки в технологический регламент УКПГ Уренгойского НГКМ.
34.	Срок выполнения работы	В соответствии с календарным планом
35.	Порядок сдачи работы	<p>35.1. Генеральный проектировщик представляет Заказчику материалы проектной документации в 4-х экземплярах на бумажных носителях и в 2-х экземплярах на электронных носителях;</p> <p>35.2. Генеральный проектировщик предоставляет материалы рабочей документации в 6-х экземплярах на бумажных носителях и в 2-х экземплярах на электронных носителях;</p> <p>35.3. Генеральный проектировщик представляет Заказчику откорректированные Технологические регламенты в 4-х экземплярах на бумажных носителях и в 2-х экземплярах на электронных носителях</p>
36.	Требования к передаче материалов	<p>36.1. Электронная копия комплекта проектной и рабочей документации передается на компакт диске (дисках) – CD R. Допускается по согласованию с Заказчиком использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD RW.</p> <p>36.2. Диск должен быть защищен от записи; иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта.</p> <p>36.3. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>36.4. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы MS Windows 9X/XP (текстовые документы в формате WORD 2000, табличные в EXCEL 2000, графические в AutoCAD. Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается с Заказчиком дополнительно.</p> <p>36.5. Электронные документы должны быть выполнены в следующих форматах:</p> <p>36.6. а) pdf, rtf, doc, docx, xls, xlsx — для документов с текстовым содержанием;</p> <p>36.7. б) pdf, dwg, dwx, jpeg — для документов с графическим содержанием.</p>

Акционерное общество
«Арктическая газовая компания»
(АО «АРКТИКГАЗ»)

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374,
 629307; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814,
 ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reseption@jsc-arcticgas.ru

15.05.2023 № СЧ-3424/011

Главному инженеру
 ОАО «Сибнефтетранспроект»
 А. В. Крупникову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(потребителей по титулу «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбурского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2» ш. 60416)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя **2КТП 6/0,4 кВ.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **2КТП 6/0,4 кВ УКПГ Уренгойского НГКМ.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **2500** (кВт).
4. Категория надежности **I (первая).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **6** (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2024.**
7. Точка (точки) присоединения

точка присоединения	яч. №17, ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 Ачимовка	-	1250	кВт;
точка присоединения	яч. №18, ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 Ачимовка	-	1250	кВт; ¹
8. Основной источник питания **ПС 35/6 Ачимовка.**
9. Резервный источник питания _____.
10. Сетевая организация осуществляет:

Фактическое присоединение. Подачу напряжения по заявке установленной формы, после предоставления следующих документов:

 - Приказа о назначении ответственного за электрохозяйство;
 - Протокола проверки знаний по электробезопасности ответственного за электрохозяйство и его заместителя (ПТЭЭП 1.2.7);
 - Инструкции о взаимоотношениях оперативного персонала организации потребителя и оперативного персонала энергоснабжающей организации (ПТЭЭП п. 1.5 Л 5);
 - Проекта, исполнительной документации и технического отчета (протокол измерения сопротивления заземляющего устройства (ПУЭ п. 1.8.39-5, п. 1.8.37), протокол

¹ Указанное распределение мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение может отличаться от указанного в зависимости от режима энергосистемы.

Согласовано в СЭД Арктикгаз
 Версия документа 2, ИД 622561532.

проверки цепи между заземлителями и заземляемыми элементами (ПУЭ п. 1.8.39-2, п. 1.8.37), протокол проверки цепи «фаза-нуль» в электроустановках напряжением до 1 кВ с глухим заземлением нейтрали (ПУЭ п. 1.8.39-4, п. 1.8.37), протоколы проверки сопротивления изоляции кабелей (ПУЭ п. 1.8.40, п. 1.8.37), протоколы проверки срабатывания расцепителей автоматических выключателей (ПУЭ п. 1.8.23-4, п. 1.8.37), протокол испытания защитного устройства УЗО (ПУЭ п. 1.7.50, п. 1.8.37));

- Акта об осуществлении технологического присоединения;
- Акта балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон;
- Акта осмотра электроустановки;
- Акта осмотра и ввода узла учета;
- Списка лиц, имеющих право быть ответственными за организацию безопасного

проведения работ в электроустановках, ведение оперативных переговоров, права выдачи нарядов и распоряжений, с указанием номеров телефонов административного, электротехнического и электротехнологического персонала; либо копию договора на обслуживание сетей с сервисным предприятием.

11. Заявитель осуществляет:

Разработку проекта электроснабжения, его согласование со службой энерготепловодоснабжения соответствующего НГКМ АО «АРКТИКГАЗ». Проектом предусмотреть замену ТТ и расчет уставок защит ячеек №17,18. Заземление выполнить в соответствии с ПУЭ и данными замеров удельного сопротивления грунта, сопротивление грунта принять не менее 1000 Ом. Произвести совместно с энергоснабжающей организацией осмотр энергопотребляющих устройств.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня выдачи.

Заместитель генерального директора-
главный инженер

С. В. Устинов

Главный энергетик

А. В. Мачнев

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора

Главный инженер

АО «АРКТИКГАЗ»

С.В. Устинов

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

**на интеграцию проектируемых систем связи по объекту
«Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения
Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в
пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2»**

1. Интеграцию проектируемой офисной ЛВС площадки «Установка закачки стоков в пласт» в существующую офисную ЛВС площадки УКПГ выполнить путем подключения проектируемого сегмента к свободным портам коммутаторов уровня ядра Cisco Catalyst 4506, размещенных в СЭБ на площадке УКПГ в шкафу с оборудованием связи в помещении «Аппаратная связи».

2. Тип SFP модулей – одномодовый. Количество оптических патч-кордов и модулей требуемых для организации подключения, определить проектом.

3. Офисная ЛВС на площадке УКПГ имеет достаточный резерв по производительности и пропускной способности, позволяющий построение офисной ЛВС на проектируемой площадке «Установка закачки стоков в пласт» в виде её сегмента. Модернизация существующей офисной ЛВС на площадке УКПГ не требуется.

4. Действующая система управления ЛВС площадки УКПГ оснащена всем необходимым программным обеспечением и лицензиями для обслуживания проектируемого сегмента ЛВС площадки «Установка закачки стоков в пласт».

Модернизация аппаратной и программной части системы управления ЛВС не требуется.

5. Для унификации решений в качестве коммутаторов доступа проектируемого сегмента ЛВС предусмотреть коммутаторы HUAWEI S5731-S24P4X (2 блока питания) в требуемой комплектации.

6. Для структурированной кабельной системы ЛВС предусмотреть проводку кабеля во все помещения, где по проекту будут располагаться рабочие места: по 1 кабелю на каждые 6 метров помещений (для подключения VoIP телефона с использованием технологии PoE и подключения ПК к ЛВС). Предусмотреть для всех указанных линий запас, длина которого равна половине.

7. Применить категорию элементов и кабелей СКС – не ниже 6а.

8. Проектируемую оптическую патч-панель разместить в существующей стойке связи в здании СЭБ. Емкость оптической панели определить проектом. Тип оптических разъемов LC.

9. На участке СЭБ на площадке УКПГ – проектируемая площадка «Установка закачки стоков в пласт» предусмотреть прокладку двух волоконно-оптических кабелей (основной и резервный). Необходимое количество и тип волокон определить проектом.

10. Для ввода в здание СЭБ проектируемых оптических кабелей связи использовать резерв в существующем кабельном вводе, расположенном в помещении «серверная».

11. От места ввода в здание СЭБ до места установки оптической панели проектируемые кабели проложить по существующим кабельным конструкциям. Допускается совместная прокладка проектируемых кабелей с существующими. Резерв для размещения проектируемых кабелей ВОК на существующих кабельных конструкциях имеется, дооборудование не требуется.

12. На действующей площадке УКПГ проектируемые оптические кабели от места подхода эстакад к проектируемой площадке «Установка закачки стоков в пласт» до здания СЭБ проложить по существующим

эстакадам. Допускается прокладка основного и резервного кабелей на различных сторонах одной эстакады.


13. Телефонизацию проектируемой площадки «Установка закачки стоков в пласт» выполнить от действующей системы УКПГ.

14. Предусмотреть установку ТА в офисном исполнении с поддержкой технологии VoIP (для унификации решений предусмотреть телефонные аппараты Yealink T5, (SIP-T58W Pro)). Подключение оборудования к ЛВС выполнить через проектируемые розетки СКС. Питание телефонных аппаратов выполнить по технологии PoE от проектируемых коммутаторов доступа.

15. При необходимости установки аналоговых телефонных аппаратов без номеронабирателя, в промышленном или взрывобезопасном исполнении подключение к оборудованию ЛВС выполнить через VoIP шлюзы. Для унификации решений предусмотреть шлюзы Cisco серии VG204XM в требуемой комплектации. В случае необходимости использовать VOIP аналоговые телефонные шлюзы во взрывоопасных зонах применить взрывозащищенные телефонные аппараты с использованием искрозащитных барьеров.

16. Существующая система телефонной связи на площадке УКПГ полностью обеспечена всеми необходимыми лицензиями, как для существующей абонентской периферии, так и для проектируемой абонентской периферии проектируемой площадки «Установка закачки стоков в пласт».

17. В составе проектируемого оборудования предусмотреть комплекты ЗИП в объеме: не менее 10 % от общего числа блоков, но не менее 1 блока каждого типа.

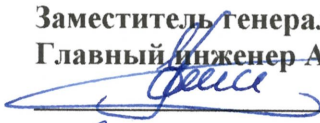
 **Начальник отдела автоматизации
производственных процессов**

Главный специалист отдела ИТиС




И.В. Тезин

Р.А. Сотников

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора -
Главный инженер АО «АРКТИКГАЗ»

С.В. Устинов
«02» ноября 2023 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение к существующей автоматической системе пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения (АСПС, КЗ и ПТ) объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2».

Настоящий документ определяет условия и порядок подключения вновь проектируемого объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2» к автоматической системе пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения (АСПС, КЗ и ПТ) Уренгойского НГКМ.

1. Сведения о системе.

АСПС, КЗ и ПТ предназначена для обнаружения пожара, оперативного контроля загазованности на объектах Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Формирование управляющих воздействий на средства автоматического пожаротушения в соответствии со сложившейся обстановкой, управления приточно-вытяжной вентиляцией, а также для своевременного оповещения людей о пожаре с выдачей сигналов аварийной защиты в систему АСУ ТП и ПАЗ.

Основной задачей функционирования системы пожарной сигнализации (далее СПС) является спасение жизни людей и сохранения имущества. Минимизация ущерба при пожаре напрямую зависит от своевременного обнаружения и локализации очагов возгорания.

СПС на проектируемом объекте предусмотреть в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (ст.6, п.3, ст.17);

- ст. 83, 84 Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

- свода правил СП 484.1311500.2020.

АСПС, КЗ и ПТ должна обеспечить:

- Обнаружение пожара на ранних стадиях возгорания;
- Выдачу сигнализации о месте возгорания на ПК АСПС, КЗ и ПТ в операторную УНГКМ и дублировать на АРМ оператора, расположенного в главный корпус СЭБ поз.18 и в пожарное депо;
- Диагностику текущего состояния системы в целом и ее отдельных составляющих;
- Контроль целостности линий связи и технических средств;
- Выдачу сигналов управления на исполнительные устройства пожаротушения;
- Выдачу извещений о неисправности;
- Выдачу сигналов в АСУ ТП для аварийного останова технологического оборудования;
- Выдачу сигналов на отключение при пожаре системы приточно-вытяжной вентиляции в защищаемых помещениях.

2. Технические условия.

Предусмотреть создание вновь проектируемой системы АСПС, КЗ и ПТ для обеспечения приема дополнительной информационной емкости вновь проектируемого дополнительного оборудования/объектов проектируемой площадки КОС «Установка закачки стоков в пласт №2». Оборудование вновь проектируемой системы АСПС, КЗ и ПТ разместить в аппаратной

«Установки узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси» поз.1.1 по ГП (5А; 4Б). Произвести обследование кабельных эстакад.

В рамках данного проекта предусмотреть передачу сигналов пожарной сигнализации из КТП-СКИН-100кВА поз.1.13 по ГП в помещение операторной, расположенной в блоке служебно-эксплуатационном поз.18 по ГП через существующую АСПС, КЗ и ПТ, посредством организации линий связи с ближайшим контроллером, находящимся в помещении контроллеров поз. 6.2. «Станция насосная метанола».

Способ передачи сигнала и тип сигнала определить согласно технической возможности пожарного контроллера (определить по рабочей документации разработчика существующей АСПС КЗ и ПТ) Все технические решения согласовать с УАППМИТиС.

Для интеграции штатной системы противопожарной защиты в обще станционную систему АСПС, КЗ и ПТ в соответствии с ч.4,5 статьи 83 Федерального закона № 123-ФЗ, предусмотреть отдельную выдачу дискретных сигналов «ПОЖАР», «НЕИСПРАВНОСТЬ» в помещение с круглосуточным дежурством.

Штатные системы должны быть выполнены на единой элементной базе «DeltaV MQ».

В соответствии с требованиями СП 3.13130.2012 табл. 1, 2, в проектируемых блочно-комплектных зданиях и сооружениях и на территории проектируемой площадки выполнить систему оповещения о пожаре (СОУЭ) 1-го типа.

Предусмотреть подключение оповещателей СОУЭ к системе АСПС, КЗ и ПТ.

Систему пожарной сигнализации (ПС), систему противопожарной защиты (ПТ) и систему оповещения и управления эвакуацией при пожаре (СОУЭ) разработать с использованием оборудования указанного в «Перечне приборов КИПиА, рекомендуемых к применению в проектах обустройства месторождений АО «АРКТИКГАЗ» для исключения разногласий по

применению приборов КИПиА на различных участках технологических схем»,
утвержденного заместителем генерального директора-главным инженером
АО «Арктикгаз» С.В Устиновым от 18.09.2023г (см. Приложение 1).

Начальник отдела АПП



И.В. Тезин

Утверждаю:
Заместитель генерального директора –
Главный инженер АО «АРКТИКГАЗ»


С.В. Устинов

« 18 » _____ 09 _____ 2023г.

Перечень приборов КИПиА, рекомендуемых к применению в проектах обустройства месторождений АО «АРКТИКГАЗ» для исключения разногласий по применению приборов КИПиА на различных участках технологических схем.

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
1	ДАВЛЕНИЕ				
1.1.	Датчики (преобразователи) абсолютного и избыточного давления с выходными сигналами 4...20мА+HART.	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	Метран-150	только с опцией ML
		ЗАО «Эмис», Россия	7729428453	Эмис-Бар	
		ООО НПП «Элемер», Россия	5044003551		
1.2.	Датчики (преобразователи) дифференциального давления с выходными сигналами 4...20мА+HART.	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	Метран-150	только с опцией ML
		ЗАО "Эмис", Россия	7729428453	Эмис-Бар	
		ООО НПП «Элемер», Россия	5044003551		
1.3.	Манометры технические (показывающие, электроконтактные).	ОАО «Манотомь», Россия	7021000501	МП-4У	МПИ не 2-х лет
		АО «НПК ВИП», Россия	6662058814		
		ООО "Манометр", Россия	7709623086		
2	ТЕМПЕРАТУРА				
2.1.	Термосопротивления				
2.1.1.	градуировки Pt100	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		только с опцией ML
		АО «НПП «Эталон», Россия	5504087401		
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		ООО "ТЕПЛОПРИБОР"	5047082294		
		ООО «Теплоприбор-Сенсор», Россия	7450031562		
		ЗАО «СКБ Термоприбор», Россия	7724123433		
2.2.	Термоэлектрические преобразователи				
2.2.1.	градуировки ХК	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		АО «НПП «Эталон», Россия	5504087401		
		ЗАО «СКБ Термоприбор», Россия	7724123433		
2.2.2.	градуировки ХА	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		АО «НПП «Эталон», Россия	5504087401		
		ООО АналитТеплоКонтроль, г. Смоленск		Преобразователи термоэлектрические ТП-2088	
		ЗАО «СКБ Термоприбор», Россия	7724123433		

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
2.2.3.	градуировки ПП	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		АО «НПП «Эталон», Россия	5504087401		
		ООО «ПК «Тесей», Россия	4025016433		
2.2.4.	градуировки ППр	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		ООО ОКБ «ВЕКТОР»	7714865034		
2.3.	Нормирующие преобразователи для датчиков температуры, встраиваемые (с выходным сигналом 4...20 mA+HART)	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	Метран-270 АП; Метран-280; Метран-2700	
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		ООО "ТЕПЛОПРИБОР"	5047082294	ТСПУ 031П...	
		ГК «ТЕПЛОПРИБОР»			
2.4.	Нормирующие преобразователи для датчиков температуры выносные с индикацией измеренных значений (с выходным сигналом 4...20 mA+HART)	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	Метран-270 АП; Метран-280; Метран-2700	только с опцией ML
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		ГК «ТЕПЛОПРИБОР»			
2.5.	Термометры показывающие	ЗАО «РОСМА», Россия	4719015564		
		ГК «Теплоприбор»		ТБ-2	
2.6.	Защитные термокарманы/термогильзы	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	Цельноточенные защитные гильзы серии 2000 (2001, 2002, 2003, 2004)	
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
3	УРОВЕНЬ				
3.1.	Указатели уровня и сигнализаторы предельного уровня				
3.1.1.	Вибрационные сигнализаторы уровня	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	Вибрационные сигнализаторы уровня Метран-710 в процессе разработки (срок до 3 квартала 2023г)	только с опцией ML

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		ООО «ЭлМетро-Групп», Россия	7448092141		
		ООО ОКБ «ВЕКТОР»	7714865034		
		Ривалком			
3.1.2.	Магнитные указатели уровня	ООО "РивалКом", Россия	1650136480		
		ООО "КРОНЕ-Автоматика", Россия	6318107839		Локализованные продукты: указатели уровня ВМ26 и аналоги
		ПЛАЗВАК			
		КСР			
		ООО СКБ "Приборы и системы",			
3.2.	Измерители уровня с выходными сигналами 4...20мА+HART				
3.2.1.	Радарные уровнемеры	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	Радарные бесконтактные уровнемеры Метран-740 в процессе локализации (2 квартал 2023г)
		ООО «ЭлМетро-Групп», Россия	7448092141		
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		ООО «ОКБ Вектор»	7714865034		
3.2.3.	Ультразвуковые уровнемеры	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	Волноводные уровнемеры Метран-730 в процессе локализации (2 квартал 2023г)
		ООО ОКБ «ВЕКТОР»	7714865034		
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		АО "Взлет", Россия	7826013976		
3.2.4.	тросовые (стержневые) уровнемеры	ООО «ОКБ Вектор»			
3.2.5.	гидростатический	ООО «Мера прибор»		Преобразователь уровня гидростатический МПУ-01	
4	РАСХОД				
4.1.	Расходомеры с выходными сигналами 4...20мА+HART				
4.1.1.	Электромагнитные расходомеры	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	Локализованные электромагнитные расходомеры Метран-370М в процессе разработки. Срок

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
					реализации – 3 квартал 2023г.
		ЗАО "ЭМИС", Россия	7729428453		
		АО "Взлет", Россия	7826013976		
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
4.1.2.	Ультразвуковые расходомеры	ООО «Технологии ПИР», Россия	7703704500	Расходомер ультразвуковой ПИР RF7407	
		АО «Взлет», Россия	7826013976		
		ООО НПО «Вымпел», Россия	5017084907		
		ООО «ЭлМетро-Групп», Россия	7448092141		
		ООО НПО «Турбулентность-Дон», Россия	6141021685		
		ЗАО "ЭМИС", Россия		ЭМИС-ВИХРЬ	
		ООО «НПП «Вега»		Вега-Соник ВС-12	
		АО «Пергам-Инжиниринг»		расходомер XGM868i	
		ООО «НПП КуйбышевТелеком-Метрология», Россия	6312102369		
4.1.3.	Ультразвуковые расходомеры (для факельного коллектора)	ООО «НПП КуйбышевТелеком-Метрология», Россия	6312102369		В составе факельного коллектора также могут быть согласованы спец. исполнения ультразвуковых расходомеров из Раздела 4.1.2.
4.1.4.	массовые (Кориолисовые) расходомеры	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	Локализованные расходомеры кориолисовые Метран-360М в процессе разработки. Срок реализации 3 квартал 2023 года.
		ООО «НПП КуйбышевТелеком-Метрология», Россия	6312102369		
		ЗАО "Эмис", Россия	7729428453		
		KEM KÜPPERS ELEKTROMECHANIK GmbH		Расходомеры-счетчики массовые КСМ	
		ООО "ЭлМетро-Групп", Россия	7448092141	Элметро-Фломак	

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ООО «НГММ» / ООО «Компания Штрай», Россия	7728784346	Расходомеры Штрай-Масс, ШМ-1101	
4.1.5.	Вихревые расходомеры	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	Локализованные: Метран-305ПР, Метран-300ПР Расходомер вихревой Метран-390М в процессе разработки. Прием заказов в III квартале 2023 г..
		ООО «НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		АО «Взлет», Россия	7826013976		
		ООО «СКБ «ПРОМАВТОМАТИКА»		Вычислитель УВП-280 А.01	
		ООО "КРОНЕ-Автоматика"	6318107839		Локализованная продукция KROHNE
4.1.6.	расходомеры перепада давления диафрагменные	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	В процессе разработки расходомеры по переменному перепаду давления Метран-350, Метран-170RFA. Срок реализации 4 квартал 2023 года.
		ООО НПП «Элемер», Россия	5044003551		
		НПО «Вымпел»		Гиперфлоу 3М	
4.1.7.	расходомеры перепада давления на основе трубки Пито	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	В процессе разработки расходомеры по переменному перепаду давления Метран-350, Метран-170RFA и Осредняющая напорная трубка Метран Срок реализации 4 квартал 2023 года
		ООО «НПП КуйбышевТелеком-Метрология», Россия	6312102369	КТМ Дельтапаскаль	
4.2.	Ротаметры	ЗАО "Эмис", Россия	7729428453		
4.3.	Сигнализаторы расхода (реле потока)	ЗАО "Эмис", Россия	7729428453		
4.4.	Расходомеры Вентури	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720	только с опцией ML	В процессе разработки расходомеры по переменному перепаду давления Метран-350, Метран-170RFA и Срок

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
					реализации 4 квартал 2023 года
4.5	Пруверы (стационарные, передвижные)	ООО «ИМС Индастриз», Россия			
		ЗАО НИЦ "Инкомсистем", Россия	1660002574		
		АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		
5	АНАЛИЗ ЖИДКОСТЕЙ				
5.1.	рН-метры проточные				
5.2.	кондуктометры				
5.3.	Погружные плотномеры/вискозиметры	ООО «НТЦ «ЭКОФИЗПРИБОР», Россия	7726724172		
5.4.	Плотномеры проточные	ООО «СокТрейд», Россия	7810185289		
		ЗАО «Авиатех», Россия	5243015713		
5.5.	Спектрометры	ООО "ТОС Технологии", Россия	7730190396		
5.7.	Теплосчетчики	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия		Метран 400 (в составе: вычислитель УВП-280; вихреакустический расходомер Метран-300ПР; датчик давления Метран-150TG; термопреобразователи Комплекты термопреобразователей сопротивления Метран-2000)	
		ЗАО «ЭМИС»		УЗЕЛ УЧЕТА ТЭКОН-20К	
		АО «Взлет», Россия			
6	АНАЛИЗ СОСТАВА И СВОЙСТВ ГАЗОВ				
6.1.	Кислорода циркониевые				
6.2	Многофункциональный анализатор	КАДГ исполнение Ex			НПФ «УРАН-СПБ»
6.3.		НТФ "БАКС", Россия	6311007747		

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
	Хроматографы промышленные	Компания «ХРОМОС Инжиниринг», Россия	5249111131		
		ЗАО СКБ "Хроматэк", Россия	1215032212		
6.4.	Влажности	ООО «НПО «ВЫМПЕЛ», Россия	5017084907		
		АО «ЭКСИС», Россия	7735125545		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
		Bartec, Германия			
7	Системы контроля выбросов (CEMS)	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		
		ООО "ГК "ЭКОМЕР"	5445025746		
		ООО НПП «ГКС»	1655107067		
		ООО «Акситех»			
		ООО "ПИ ЭМ АЙ СИСТЕМС"	7718755113		
7.1.	Шафы пробоотборные автоматизированные	ООО НПО «Экохимприбор», Россия	5010037190		
		НТФ "БАКС", Россия	6311007747		
		ЗАО НИЦ "Инкомсистем"	1660002574		
		ООО НПП «ГКС»			
8	АНАЛИЗ обнаружения ПДК и ДВК газов				
8.1.	Инфракрасные (оптические)	ООО "ЭРИС КИП", Россия	5920029909	ЭРИС ДГС-230	
		ООО «МИРАКС» Россия		Атом	
		ООО «Пожгазприбор», Россия	7811487042	Оптимус с инфракрасным оптическим сенсором	
		АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		Газовые анализаторы Метран-АГ-ХЕGR, Метран-АГ-5000, Метран-АГ-Л100 в процессе внедрения. Срок – 2 квартал 2023г.
8.3.	Переносные газоанализаторы горючих и токсичных газов	ООО "ЭРИС КИП", Россия	5920029909		
8.4.	Трассовые газоанализаторы	АО "Электронстандарт-прибор"	7816145170	ТГАЭС	

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
9	ДАТЧИКИ КОНТРОЛЯ НАЛИЧИЯ ПЛАМЕНИ	ООО "НПП "Промышленная автоматика", Россия	1655164509	ФДС-103	
		ООО «НПП «АРГОТЭК», Россия	5042140305		
10	ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ КИП				
10.1.	Оборудование для размещения и подключения КИПиА				
10.1.1.	Вентильные блоки КИП	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		
		ООО НПП "Элемер", Россия	5044003551		
		АО «Завод «Прибор», Россия	7448194986		
10.1.2.	Термоизолированные шкафы (необогреваемые, обогреваемые)	ООО "НПО РИЗУР", Россия	6234114269		
		АО "АРКТЕХ", Россия	7730683761		
		ООО "ЛПСервис" (Трастинтек), Россия	7708747650		
10.1.3.	Термочехлы	ООО "НПО РИЗУР", Россия	6234114269		
		АО "АРКТЕХ", Россия	7730683761		
		ООО "ЛПСервис" (Трастинтек), Россия	7708747650		
		ЗАО «HEATEX», Россия	7707600887		
10.1.4.	Соединительные (клеммные) коробки	ОАО "ВЭЛАН", Россия	2619000120		
		ООО "Завод ГОРЭЛТЕХ", Россия	7806155468		
		ООО «Пепперс», Россия	7814502877		
10.1.5.	Шкафы и стойки размещения оборудования систем промышленной автоматизации	АО «ДКС», Россия	6905062011		
		ООО «ЛЭМП», Россия	7816649025		
10.1.6.	Кабельные вводы (КИПиА)	ОАО "ВЭЛАН", Россия	2619000120		
		ООО "Завод ГОРЭЛТЕХ", Россия	7806155468		
		ООО "АТЭКС-электро", Россия	7813192076		
		ООО «Пепперс», Россия	7814502877		
		АО «ЗЭТА»	5405340660		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
10.2.	Питание полевого КИП				

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
10.2.1.	Блоки питания 24VDC	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		Локализованные продукты: блоки питания Метран-602, Метран-604, Метран-608 и др.
		ООО "ПО "ОВЕН"	7722127111		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
		ООО НПП «Элемер»	5044003551		
10.3.	Линии связи КИП и систем промышленной автоматизации				
10.3.1.	Оптический кабель	АО «Москабель-Фуджикура»	7722179575		
		ООО «Оптен-кабель» (ГК "Оптен")	4703062953		
		ЗАО "СОКК"	6318211734		
		ООО "НПП Старлинк"	5018100439		
		ООО "Холдинг Кабельный Альянс"	6658388288		
		ООО "Саранскабель-Оптика" (ООО ТД "Оптикэнерго")	1327153649		
		ООО «ПК «Севкабель»	7801549243		
		ООО «Рыбинскэлектрокабель» (Prusmian Group)	7610048711		
		ЗАО «Кубанькабель»	2302035966		
		ООО "Производственная группа" ("Костромакабель")	4401186737		
		ООО "Сегмент Энерго"	5048028638		
		ООО «Алтай-Кабель»	2222796034		
		10.3.2.	Кабель КИП	ООО НПП «ИНТЕХ»	0276132981
АО «Завод «Энергокабель»	5031043645				
ООО "КЗ "Эксперт-Кабель"	7743920794				
АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»	3306007697				
АО "НП "Подольскабель"	5036002480				
ООО "Холдинг Кабельный Альянс"	6658388288				
ООО "Саранскабель-Оптика" (ООО ТД "Оптикэнерго")	1327153649				
АО «СПКБ Техно»	5036043550				

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ООО НПП «Спецкабель»	7701165130		
		АО «Самарская кабельная компания»	6318101450		
		ООО «Рыбинскэлектрокабель» (Prysmian Group)	7610048711		
		ООО «ПК «Севкабель»	7801549243		
		Ramcro (ООО Стабкаб)			
		НПП "МЕТРОМАТИКА" (МЕТРОЛАН)			
		ООО "СегментЭнерго"			
10.3.3.	Кабеленесущие системы в аппаратной (фальшпол)	ООО "Технопарк", Россия	6314042884		
		ООО «ДатаФлор», Россия	7722460828		
10.3.4.	Герметичные кабельные вводы в аппаратной	ООО ПКФ «МКС», Россия	7136502040		
		НІЛТІ / АО "ХИЛТИ ДИСТРИБЬЮШН ЛТД", Россия			
		Roxtec			
10.3.5.	Клеммы и маркировка	ООО "ЭЛЕГИР-МАРКИНГ"	6679129260		
		Phoenix Contact / ООО «Феникс Контакт РУС», Россия			
		WAGO			
		ABB			
		Weidmuller			
		Turck			
		Klemsan			
10.3.6.	Импульсные линии	ООО «МЕТАКАМ», Россия			
		ООО «НТА-Пром», Россия			
		Sandvik			
		Inoxube			
		Parker			
11	ПРИВОДЫ И НАВЕСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ЗРА				
11.1.	Электроприводы ЗРА и механизмов	ООО НПП «ТЭК» РэмТэк			
		ООО "Роторк Рус" (Rotork)			

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ООО «ПРИВОДЫ АУМА» (AUMA)			
11.2.	Гидравлические и пневматические приводы	ТРУТОРК РУС ООО "Роторк Рус" (Rotork)			
12	СИСТЕМЫ ВНУТРИСКВАЖИННОГО КОНТРОЛЯ (Контроль давления и температуры в забойной зоне скважин)	ООО «ПетроФайбер», Россия	7116500679		
13	ДАТЧИКИ ОБНАРУЖЕНИЯ ПЕСКА	АО «Сигма-Оптик», Россия АО "Электронстандарт-прибор"	7735004572 7816145170		
14	ДАТЧИКИ ОБНАРУЖЕНИЯ ВОДЫ	АО "Сигма-Оптик", Россия АО "Электростандарт-прибор", Россия	7735004572 7816145170		
15	ПРОГРАММНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ КОМПЛЕКСЫ АСУТП				
15.1.	Основное оборудование АСУТП и интеграторы систем автоматизации				
15.1.1.	Производители средств для создания автоматизированных систем управления и безопасности	ООО «Прософт-Системы», Россия	6660149600		
		НПФ Система-Сервис	7826032739		
		ФГУП "ВНИИА" / АО «РАСУ»	7734358970		
		АО "ТРЭИ"	5835112634		
		АО "ЭМИКОН"	7726037300		
		НПФ 'КРУГ'	5837003278		
		АО "ТЕКОНГРУП"	7726302653		
		АО "ЭлеСи"	7021004633		
		Allen-Bradley, США			Путевой подогреватель
		ООО ВФ «ЭЛНА» (ГК КОМИТА)	7718064370		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
		ФГУП ЭЗАН	2129017646		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
		АО «АтлантикТрангазСистема»			

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ZHEJIANG SUPCON TECHNOLOGY CO., LTD, Китай			
15.1.2.	Интеграторы основных систем автоматизации (РСУ, ПАЗ) и систем телемеханики.	ООО НПП «ГКС»	1655107067		
		АО «АтлантикТрангазСистема»			
		ЗАО НИЦ "Инкомсистем"	1660002574		
		ООО «НПФ «Вымпел» / ООО «НПО «Вымпел»	6452003946/ 5017084907		
		ООО «Метран-Проект»	7453347966		Компания образована сотрудниками ООО "Эмерсон". Планируют осуществлять сборку и интеграцию ПТК из компонентов Emerson по параллельному импорту из Китая.
		АО "ТЕКОН – Инжиниринг"	7722284869		
		ООО "Синтек"	5261066968		
		НПФ Система-Сервис	7826032739		
		ООО ВФ "Элна"	7718064370		
		ООО "ЭлеСи-Про"	7017042202		
		НПК «ВОЛГА-АВТОМАТИКА»	1658049423		
ООО "НПА Вира Реалтайм"	7719202425				
ООО "НПП "Авиатрон"	278101474				
15.2.	Дополнительное оборудование АСУ ТП, устройства защиты и ввода-вывода				
15.2.1.	Интеграторы вспомогательных систем автоматизации, локальных систем автоматики и систем телемеханики.	ООО НПП «ГКС»	1655107067		
		ЗАО НИЦ "Инкомсистем"	1660002574		
		ООО «НПФ «Вымпел» / ООО «НПО «Вымпел»	6452003946/ 5017084907		
		ФГУП "ВНИИА" / АО «РАСУ»	7734358970		
		ООО «Метран-Проект»	7453347966		Компания образована сотрудниками ООО "Эмерсон". Планируют осуществлять сборку и интеграцию ПТК из компонентов Emerson по

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
					параллельному импорту из Китая.
		АО "ТЕКОН – Инжиниринг"	7722284869		
		ООО "Синтек"	5261066968		
		НПФ Система-Сервис	7826032739		
		ООО ВФ "Элна"	7718064370		
		ООО "ЭлеСи-Про"	7017042202		
		НПК «ВОЛГА-АВТОМАТИКА»	1658049423		
		ООО "НПА Вира Реалтайм"	7719202425		
		ООО "НПП "Авиатрон"	278101474		
		АТИСС инжиниринговая компания	2311236806		
		Автоматизация Решения Сервис	2308098480		
		ООО «Прософт-Системы», Россия	6660149600		
		НПФ Система-Сервис	7826032739		
		ФГУП "ВНИИА" / АО «РАСУ»	7734358970		
		АО "ТРЭИ"	5835112634		
		АО "ЭМИКОН"	7726037300		
		НПФ "КРУГ"	5837003278		
		АО "ТЕКОНГРУП"	7726302653		
		АО "ЭлеСи"	7021004633		
		ООО ВФ «ЭЛНА» (ГК КОМИТА)	7718064370		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
		ФГУП ЭЗАН	2129017646		Компания добавлена по рекомендации ПАО «КриогенМаш»
		ООО «НПФ «Вымпел» / ООО «НПО «Вымпел»	6452003946/ 5017084907		
		ZHEJIANG SUPCON TECHNOLOGY CO., LTD, Китай			
15.2.3.	Искробезопасные барьеры	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		Локализованные продукты: Метран-630-100-Ех, 150-Ех; Метран-630-3200-Ех-А1 и др.

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ЦПТР «Авантаж»	7703346510		
		АО "ЭлеСи"	7021004633		
		ООО НПП «ЭЛЕМЕР», Россия	5044003551		
		ООО «ПО «ОВЕН» , Россия	7722127111		
15.2.4.	Устройства защиты от перенапряжений	ЗАО «СКБ Термоприбор»			
		ООО НПП «ЭЛЕМЕР»	5044003551		ЭЛЕМЕР-УЗИП-МЕ и др.
		АО "ЭлеСи"	7021004633		УЗИП серии PL
15.2.5.	Беспроводные адаптеры wireless HART	АО «ПГ «МЕТРАН», Россия	7448024720		HART-комплект для коммуникации (аналог ARM TREX) в процессе разработки. Плановый срок – 3 квартал 2023г.
		ООО «ПО «ОВЕН» , Россия	7722127111		Решения на основе преобразователей интерфейсов АС6-Д HART-USB и др.
		ООО НПП «ЭЛЕМЕР»	5044003551		Решения на основе преобразователей HART-USB, HART Bluetooth
15.3.	Дополнительное оборудование АСУТП, системы сетевые				
15.3.1.	Сетевое и телекоммуникационное оборудование (дистрибьюторы)	ООО "Си Ти Ай"	7736224098		
		ООО "Совинтегра"	7701079121		
		ООО "Смарт АйТи"	7720662723		
		ООО "Смартинтех"	7813300726		
		ООО "МФМ-Интеграция"	7703738066		
15.3.2.	IT оборудование и комплектующие (дистрибьюторы)	ООО "Си Ти Ай"	7736224098		
		ООО "Совинтегра"	7701079121		
		ООО "Смарт АйТи"	7720662723		
		ООО "Смартинтех"	7813300726		
		ООО "МФМ-Интеграция"	7703738066		
15.3.3.	Коммутационное оборудование	АО НПП «Полигон», Россия	0274013026		По согласованию с Интегратором АСУ
		ООО "Предприятие "Элтекс"	5410108110		
		МОХА			

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		Huawei			
15.4.	Специализированные системы, Системы контроля состояния оборудования систем промышленной автоматизации				
15.4.1.	Системы обнаружения утечек (СОУ)	ООО НПФ «ТОРИ», Россия	5401127998		
		ООО «Научно-Производственная Фирма "ВЫМПЕЛ", Россия	5401127998		
		ООО «Энергоавтоматика», Россия	6452003946		
		ООО "НПА Вира Реалтайм", Россия	7719202425		
		ООО «ПСИ», Россия	7705847350		
		ООО «ПетроФайбер», Россия	7116500679		
		ООО «ЭТМС» (ZETLAB)	7735144315		
		ООО «НПФ «Экситон-автоматика»	0278085342		
		АО «Нефтеавтоматика»	0278005403		
		ООО «Сириус Софт»	7007012625	ПТК СИРИУС-СОУ	
		ООО «Уникальные волоконные приборы»	7705737981		
15.4.2.	Системы мониторинга коррозии и эрозии	ЗАО «Трубопроводные системы и технологии», Россия	5012034772		
		ООО НПК «ТехноПром», Россия	7718289053		
		АО «Катодъ», Россия	5003026630		
		ООО НПФ «АКРУС-М», Россия	0277071153		
		ООО НПФ «ПромХим-Сфера», Россия	7703440061		
		АО «АРКТЕХ», Россия	7730683761		
		АО "Электронстандарт-прибор", Россия	7816145170		
15.4.3.	Системы измерений количества и показателей качества газа и конденсата (измерительная аппаратура)	ООО "НПП "Экохимприбор"	5010053321		
		ЗАО НИЦ "Инкомсистем"	1660002574		
		АО "Озна-Измерительные Системы"	0265037983		
		АО «Нефтеавтоматика»	0278005403		
		ООО НПП «ГКС»	1655107067		
15.4.4.	Системы контроля состояния динамического оборудования (MMS)	ООО НПП "ТИК"	5902140693	DVA 141, 171	
		АО «Вибро-Прибор»	7801090626		

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
15.5.	Системы обучения персонала				
15.5.1.	Компьютерные тренажерные комплексы операторов технологических процессов	ООО "Т-СОФТ", Россия	7810096046		
15.6.	Блок-боксы АСУ (МЕР)	ООО НПП «ГКС», Россия	1655107067		
		ЗАО НИЦ "Инкомсистем", Россия	1660002574		
		ООО "ПромТех Инжиниринг" (ООО «ЗБТО»), Россия	7203293845		
16	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ РЕШЕНИЙ АВТОМАТИЗАЦИИ				
16.1.	Системы управления производством (MES)	ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор»	6630002336	АИС Каскад	
		ООО "Индасофт", Россия	7721103816		
16.2.	Системы усовершенствованного управления технологическим процессом (APC)	ООО "Т-СОФТ", Россия	7810096046		
16.4.	Лабораторно-информационные системы (LIMS)	ООО "Индасофт", Россия	7721103816		
		ООО "Химсофт", Россия	7017266883		
		ООО "Цифра", Россия	7704245507		
16.5.	Система интерфейса Человек-Машина (HMI)	ООО "Прософт-Системы", Россия	6660149600		
		ООО ПО "ОВЕН", Россия	7722127111		
		АО "ТРЭИ", Россия	5835112634		
		Allen-Bradley, США			
17	АВТОМАТИЧЕСКАЯ УСТАНОВКА ПОЖАРНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ И СИСТЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ ЛЮДЕЙ О ПОЖАРЕ				
17.1.	Приборы приемно-контрольные, контроллеры				
17.1.1	Приборы приемно-контрольные	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	ППКОП Сигнал-20, БПКОП Сигнал-20П, ППКОП Сигнал-20М, БПКОП С2000-4	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187		
		ЗАО «ПО «Спецавтоматика», Россия	2227005952	Устройство УПКОП 135-1-1	

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ООО "Спецприбор", Россия	1660008784	МИП - 1И, МИП - 2И, МИП - 3И, МИП - 1И-Ех, МИП - 2И-Ех, МИП - 3И-Ех	
		АО "НПФ "СИСТЕМА-СЕРВИС", Россия	7826032739		
17.1.2	Контроллеры	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	С2000-КДЛ, С2000-КДЛ-2И, С2000-СП1, С2000-СП2, С2000-КПБ	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	СКШС-01, СКАУ-02, СКИУ-01, СКИУ-02	
17.2.	Пожарные извещатели				
17.2.1	Извещатели тепловые	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ИП 103-1В, ИП 103-2В/П, ИП 101-1В	
		ООО «Спецприбор», Россия	1660008784	ИП104 «Гранат - термокабель»	
		ООО «Пожгазприбор», Россия	7811487042	ТСЦ-ПГП	
		АО «Метеоспецприбор», Россия	7810537861	ИПТ103 МСП	
		ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	С2000-ИП	
17.2.2	Извещатели дымовые	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	ИП 212-34А	
		ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ИП212-1В	
		ООО "Компания СМД", Россия	6323102610	ИП 212 «Трион МК»	
		АО «Электронстандарт-прибор», Россия	7816145170		
17.2.3	Извещатели ручные	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	ИПР 513-ЗАМ	
		ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ИП535-1В	
		АО «Электронстандарт-прибор», Россия	7816145170		
17.2.4	Извещатели пламени	АО «Электронстандарт-прибор», Россия	7816145170	ИПЭС-ИКУФ, ИПЭС-ИКМ	Рекомендуется применять многодиапазонные извещатели пламени (УФ + ИК, (ИК)2, (ИК)3).
		АО «Спецпожжинжиниринг», Россия	7714225041	ИП 330/3-20, ИП 329/330-20	
		ООО «Пожгазприбор», Россия	7811487042	Феникс ИКУФ ИП 329/330-1-1	
		АО «Метеоспецприбор», Россия	7810537861	ИП 329/330-1-1 МСП	
17.3.	Оповещатели				

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
17.3.1	Оповещатель звуковой	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ЕхООП 3-2В, ЕхОППЗ-2В-ПМ	
		ООО "Электротехника и автоматика", Россия	5504051469	Маяк-12-3М, Маяк-24-3М	
17.3.2	Оповещатель световой	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ЕхОППС-1В, ЕхОППС-1В-ПМ, ЕхОППС-1В-СМ, ТСВ - 1	
		ООО "Электротехника и автоматика", Россия	5504051469	ЛЮКС-12, ЛЮКС-24	
		ООО НПО "Сибирский Арсенал", Россия	5404497002		
		ООО «Системсервис», Россия	1037828018887		
		АО «ЭРИДАН», Россия	6604007264		
17.3.3	Оповещатель комбинированный	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ЕхОПЗС, ФИЛИН-1, ФИЛИН-2, ФИЛИН-Т	
		ООО "Электротехника и автоматика", Россия	5504051469	Маяк-12КП	
17.4.	Пульты контроля, управления и индикации				
17.4.1	Пульт контроля и управления	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	ПКИУ С2000-М	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	ПУ-02	
		АО «Электронстандарт-прибор», Россия	7816145170		
17.4.2	Блок индикации и управления	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	С2000-БИ	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	БИС-01	
		АО «Электронстандарт-прибор», Россия	7816145170		
17.5.	Светосигнальные устройства	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	по выпускаемой номенклатуре	
18	АВТОМАТИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ ПОЖАРУТУШЕНИЯ И СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ВОДЯНЫМ ОРОШЕНИЕМ				
18.1.	Контроллеры	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	С2000-АСПТ	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	СКШС-03-4, СКШС-03-8, СКУП-01	
		АО «Электронстандарт-прибор», Россия	7816145170		
		АО "НПФ "СИСТЕМА-СЕРВИС", Россия	7826032739		

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		АО "Система Комплекс", Россия			
18.2.	Извещатель ручной	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	УДП 513-3М	
		ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ИП535-1В	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	ППО-01	
18.3.	Оповещатели				
18.3.1	Оповещатель звуковой	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ЕхООП 3-2В, ЕхОППЗ-2В-ПМ	
		ООО "Электротехника и автоматика", Россия	5504051469	Маяк-12-3М, Маяк-24-3М	
18.3.2	Оповещатель взрывозащищенный пожарный звуковой	«Эридан»		BC-07е-Ех-3	
18.3.3	Оповещатель световой	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ЕхОППС-1В, ЕхОППС-1В-ПМ, ЕхОППС-1В-СМ, ТСВ - 1	
		ООО "Электротехника и автоматика", Россия	5504051469	ЛЮКС-12, ЛЮКС-24	
18.3.4	Оповещатель комбинированный	ЗАО НПК "Эталон", Россия	5504087401	ЕхОПЗС, ФИЛИН-1, ФИЛИН-2, ФИЛИН-Т	
		ООО "Электротехника и автоматика", Россия	5504051469	Маяк-12КП	
18.3.5	Оповещатель взрывозащищенный свето-звуковой	«Эридан»		Экран-СЗ-ККВ-к1/12-24 VDC	
18.4.	Модули пожаротушения				
18.4.1	Модуль порошкового пожаротушения	ЗАО "Источник плюс", Россия	2204003589	по выпускаемой номенклатуре	МПП Тунгус
		ООО "НТО Пламя", Россия	5012035448	по выпускаемой номенклатуре	МПП 100 Лавина
		ООО "ИВЦ Техномаш", Россия	5904091850	по выпускаемой номенклатуре	МПП ОПАН
18.4.2	Модуль газового пожаротушения	ООО «СТАЛТ», Россия	7814052674	по выпускаемой номенклатуре	МГПС 60
		ООО "НТО Пламя", Россия	5012035448	по выпускаемой номенклатуре	МГП Пламя
		ООО "АСПТ Спецавтоматика"	7702407939	по выпускаемой номенклатуре	МГП МПХ

№ п/п	ТИП ОБОРУДОВАНИЯ	ПРОИЗВОДИТЕЛЬ	ИНН	Марка, модель	Примечание
		ООО «ТЕХНОС-М+» MINIMAX	7733080659	по выпускаемой номенклатуре	МГП(65-80-32)
18.5.	Пульты контроля, управления и индикации				
18.5.1	Пульт контроля и управления	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	ПКУ С2000-М	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	ПУ-02	
		АО "НПФ "СИСТЕМА-СЕРВИС", Россия	7826032739		
		АО "Система Комплекс", Россия	7802302263		
18.5.2	Блок индикации и управления	ЗАО НВП "Болид", Россия	5018000402	С2000-ПТ	
		ООО «РИСПА» (ГК "СИГМА"), Россия	7719893187	ППД-01	
		АО "НПФ "СИСТЕМА-СЕРВИС", Россия	7826032739		

Применение каждой позиции оборудования из данного перечня допускается только по согласованию с Заказчиком, так как каждый прибор рассматривается индивидуально в зависимости от места и условия его установки.

Начальник отдела АПП



И.В. Тезин

Акционерное общество
«Арктическая газовая компания»
(АО «АРКТИКГАЗ»)

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374,
629300; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814,
ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

23 10 2023 № СУ- 8068 /01-11

Главному инженеру
проекта ОАО
«СИБНЕФТЕТРАНСПРОЕКТ»

В.Н. Гуськову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение проектируемых сетей водоснабжения и водоотведения к
существующим сетям в рамках проекта «Обустройство ачимовских
отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного
участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции).
Установка закачки стоков в пласт №2»

Водоснабжение.

1.1. Проектной документацией предусмотреть подключение проектируемых сооружений к существующим сетям хозяйственно-питьевого и производственно-противопожарного водопровода согласно Приложения А. Отметки труб в точках присоединения определить на стадии изысканий.

1.2. Фактическое давление в точках подключения:

- хозяйственно-питьевой водопровод – 0,5 МПа, с учетом требуемого расхода воды 3,0 м³/сут;

- производственно-противопожарный водопровод – 0,4 МПа, с учетом требуемого расхода воды 3,0 м³/сут, при пожаре – 0,9 МПа, с учетом требуемого расхода воды 20,2 л/с.

1.3. Сети хозяйственно-питьевого и производственно-противопожарного водоснабжения предусмотреть в надземном исполнении в теплоизоляции с

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 2, ИД 622945987.

электрообогревом. В качестве теплоизоляции принять маты прошивные из минеральной ваты с покрывным слоем из оцинкованной стали.

Канализация

2.1. Проектной документацией предусмотреть комплекс сооружений для обеспечения очистки и последующей утилизации пластовой воды в объеме не менее 4200 м³/сут.

2.2. Комплекс сооружений по утилизации пластовой воды должен включать в себя следующий состав сооружений:

Первый этап:

- два резервуара для приема и усреднения пластовой воды $V=700$ м³;
- установка охлаждения пластовой воды (Аппарат воздушного охлаждения);
- установка очистки пластовой воды производительностью 2100 м³/сут с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием;
- два резервуара очищенной пластовой воды $V=1000$ м³;
- насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт производительностью 2100 м³/сут;
- технологическое помещение при резервуарах с блоком обогрева персонала;
- емкость дренажная для уловленных нефтепродуктов $V=25$ м³;
- емкость дренажная для производственно-дождевых сточных вод $V=50$ м³;
- площадка временного хранения обезвоженного осадка;
- канализационная насосная станция бытовых сточных вод;
- обустройство трех поглощающих скважин на новом полигоне;
- трубопроводы обвязки проектируемых сооружений;
- подводящий трубопровод к скважине U0503.

Второй этап:

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 2, ИД 622945987.

- установка охлаждения пластовой воды (Аппарат воздушного охлаждения);
- установка очистки пластовой воды производительностью 2100 м³/сут с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием;
- насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт производительностью 2100 м³/сут;
- обустройство двух дополнительных поглощающих скважин;
- трубопроводы обвязки проектируемых сооружений.

Третий этап:

- обустройство одной дополнительной поглощающей скважины;
- трубопроводы обвязки проектируемых сооружений.

2.3. Проектной документацией предусмотреть максимально возможное использования существующих объектов и оборудования

2.4. Выполнить подключение проектируемых сетей к существующим сетям согласно Приложения А. Отметки труб в точках присоединения определить на стадии изысканий.

2.5. Проектируемые инженерные сети предусмотреть в надземном и подземном исполнении в теплоизоляции с электрообогревом. В качестве теплоизоляции принять: для надземных труб - маты прошивные из минеральной ваты с покрывным слоем из оцинкованной стали, для подземных труб – сегменты из экструдированного пенополистирола.

2.6 Срок действия технических условий 3 года.

Приложение:

1. Приложение А. План существующих сетей.

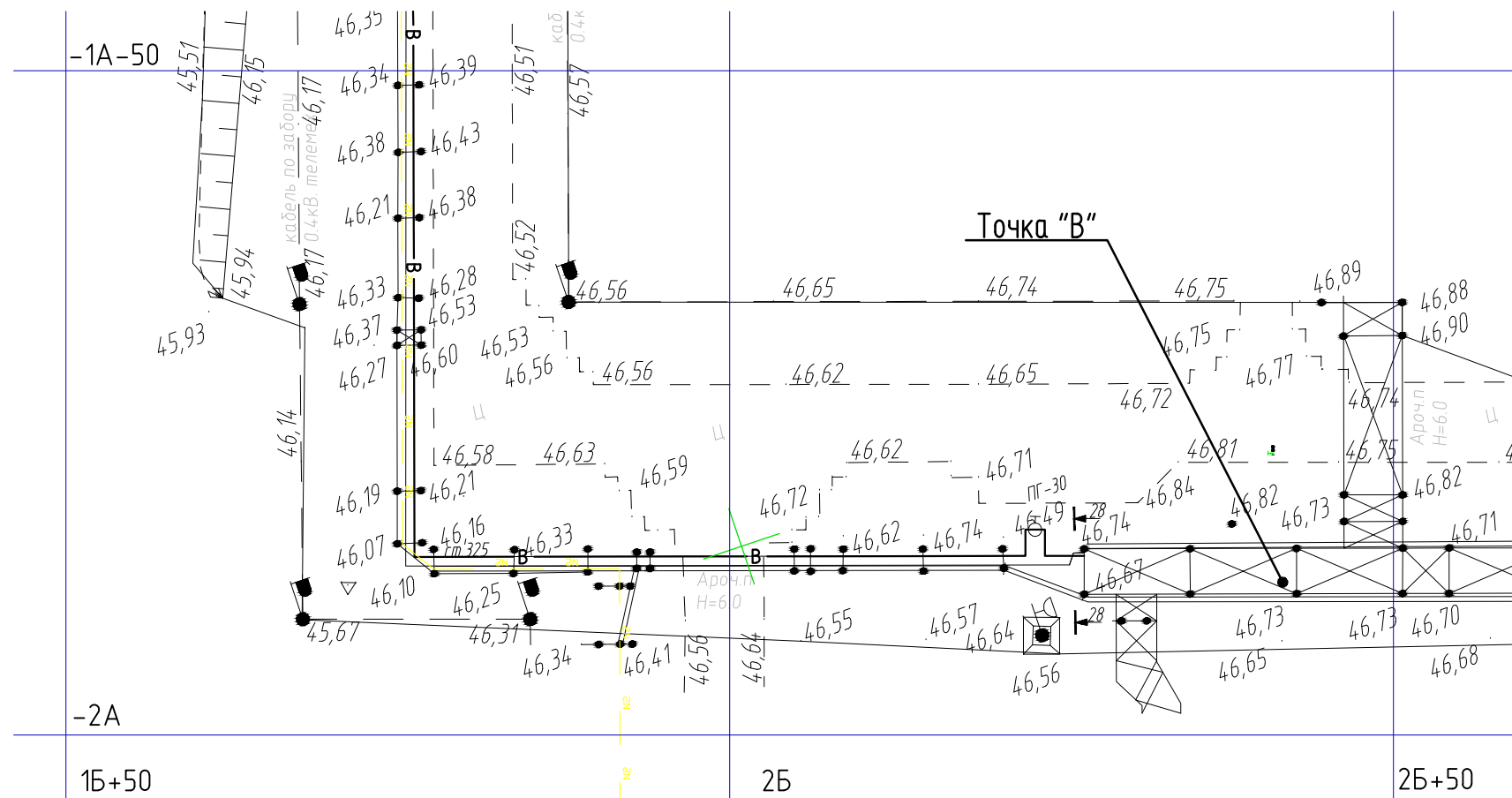
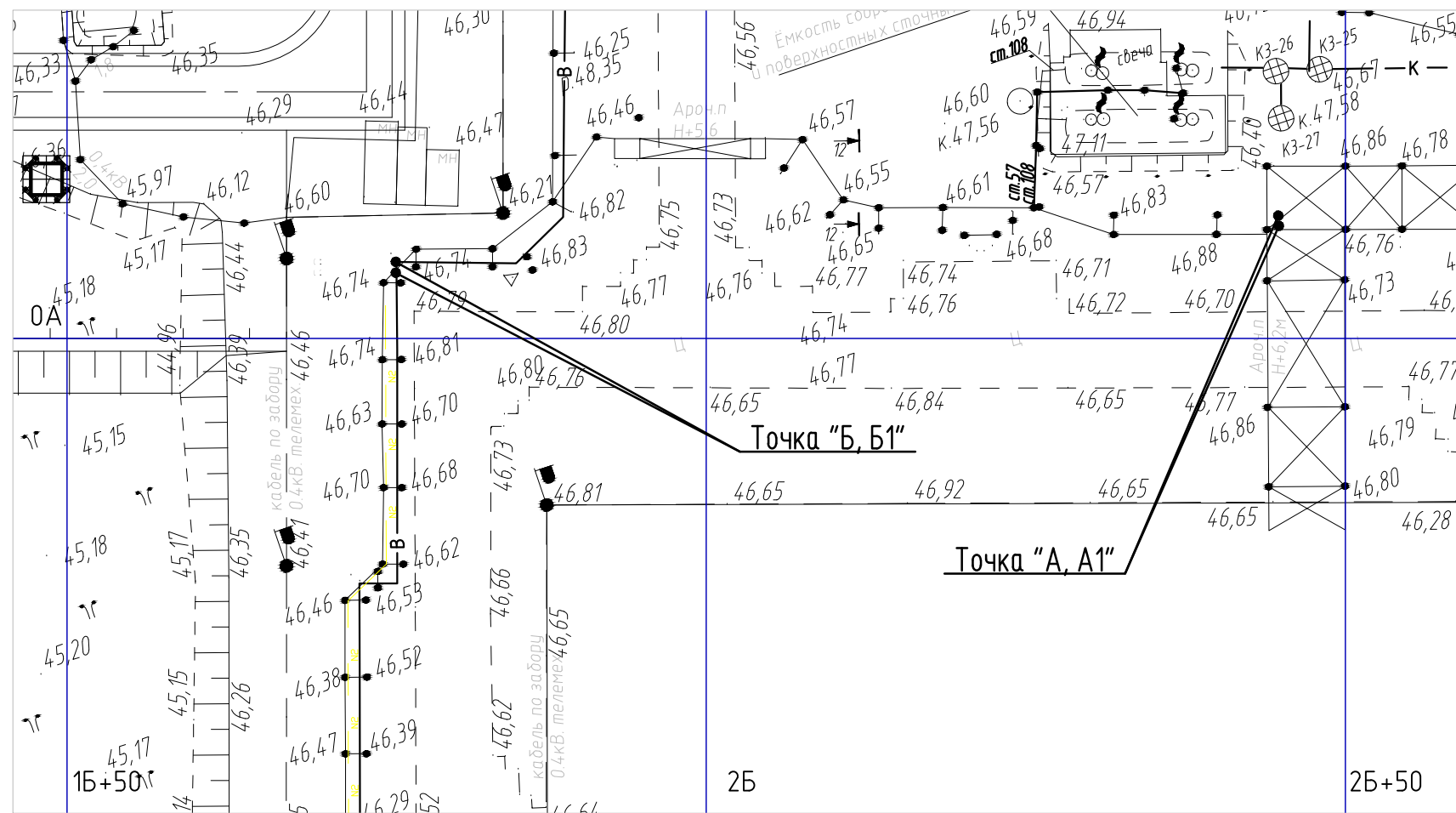
Заместитель генерального директора –
главный инженер

Главный энергетик


С.В. Устинов


А.В. Мачнев

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 2, ИД 622945987.



Примечания:

1. "А, А1" – точка врезки в существующий трубопровод хозяйственно-питьевого водоснабжения (давление в точке врезки 0.5 МПа).
2. "Б, Б1" – точка врезки в существующий трубопровод производственно-противопожарного водопровода (давление в точке врезки: в режиме циркуляции – 0.6 МПа, при пожаре 0.9 МПа).
3. "В2" – точка врезки в существующие трубопроводы напорной канализации бытовых сточных вод (давление в точке врезки 0.20 МПа).

Акционерное общество
«Арктическая газовая компания»
(АО «АРКТИКГАЗ»)

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374,
629307; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814,
ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

24.04.2023

№ АБ-2899/а-11

Главному инженеру
ОАО «Сибнефтетранспроект»

А.В. Крупникову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на теплоснабжение проектируемых сооружений по объекту
«Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения
Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в
пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2»

1. Теплоснабжение проектируемых сооружений выполнить от существующих тепловых сетей DN 200 (Приложение 1).
Теплоноситель – перегретая вода. Тепловая сеть двухтрубная.
Параметры теплоносителя в точке подключения:
 - давление P1 = 0,6 МПа; P2= 0,2 МПа
 - температура T1 в пределах = 70 ÷ 110°C (в зависимости от температуры наружного воздуха, по графику ТС); T2 = до 70°C (зависит от графика ТС).
2. Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом.
3. На врезке проектируемых тепловых сетей в существующие тепловые сети установить запорную фланцевую арматуру из стали.
4. Проектом предусмотреть:
 - 4.1. Прокладка трубопроводов наземная по проектируемым опорам.
 - 4.2. Теплоизоляцию трубопроводов из матов минераловатных прошивных с защитной оболочкой из оцинкованной стали.
5. Работы по врезке в систему теплоснабжения проводить в присутствии представителя эксплуатирующей организации с составлением акта о соответствии ТУ.
6. По окончании работ произвести гидравлические испытания тепловых сетей.

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622539809.

7. Все места, где расположены воздушные вентили или краны, на высоте более 1.4м от уровня земли обеспечить площадками обслуживания (исключить опускные трубопроводы от воздушных вентилей, расположенных выше 1,4м над уровнем земли).

8. Срок действия технических условий 3 года.

Приложение -1. План подключения.

Заместитель генерального директора
по производству

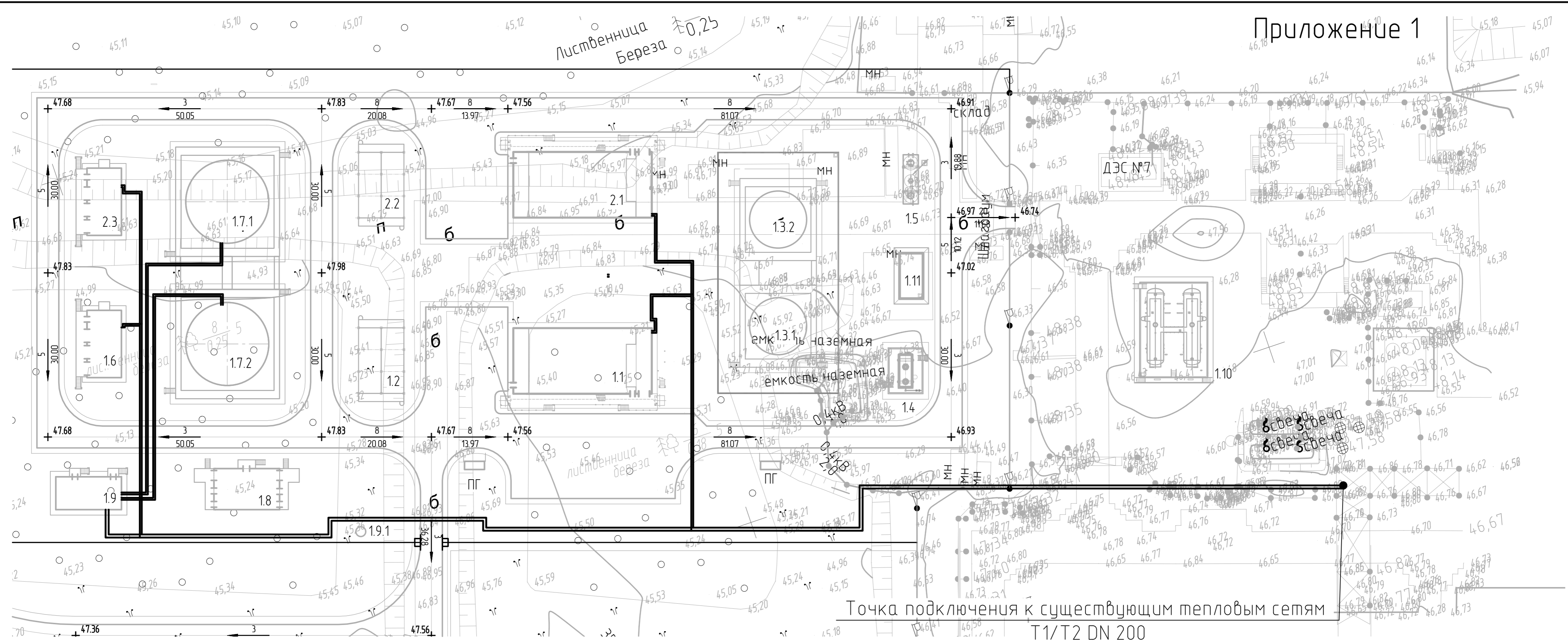
Главный энергетик

А.Д. Бондарюк

А.В. Мачнев

Приложение 1

Лиственница Береза $\pm 0,25$



8.05.2024
8.05.2024

####

Инв. № подл.	Подпись и дата.	Взам. инв. №

**Акционерное общество
«Арктическая газовая компания»
(АО «АРКТИКГАЗ»)**

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр Славянский, д. 9, а/я 374,
629307; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814, ИНН/КПП
8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

15.09.2023 № 06-689/01-11

Главному инженеру проекта
ОАО «Сибнефтетранспроект»

В.Н. Гуськову

ОАО «Сибнефтетранспроект»
Вх.№ 01-5455 от 18.09.2023

• ГИПу Гуськову В.Н.[vlad@sntp.ru][60]

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(потребителей по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УТПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2 ш.60416).

1. Выполнить проект электроснабжения.
2. Проектирование электроснабжения объектов выполнить согласно технических условий с учетом требований СП 52.13330.2016, СО 153-34.21.122-2003, ПУЭ 7 изд. и других действующих нормативных документов.
3. Проектом предусмотреть:
 - 3.1. Головной источник электроснабжения: ПС 35/6 кВ Ачимовка.
 - 3.2. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 3.2.1. Проектируемую КТП-СКИН подключить от:
 - Ввод 1: ПС 35/6 кВ Ачимовка, яч. №28, ВЛ-6 кВ ф.Ач.28, опора П2.11;
 - Ввод 2: ПС 35/6 кВ Ачимовка, яч. №28, ВЛ-6 кВ ф.Ач.33, опора П1.11.
 - 3.3. Проектом предусмотреть расчет уставок РЗА, токов КЗ.
 - 3.4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств по каждой точке заявителя составляет: определить проектом.

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622897401.

3.5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: определить проектом.

4. Категория электроснабжения: определить проектом.

5. Сигналы ТС, ТИ, ТУ с проектируемого электротехнического оборудования согласовать с Заказчиком и вывести в существующую систему АСУЭ.

6. Прокладку кабельных линий выполнить по проектируемым кабельным эстакадам.

7. Прокладку КЛ на кабельных эстакадах выполнить целыми строительными длинами, Длины кабельных линий выбрать с учётом запаса до 5% от расчётной длины.

8. Тип кабельных линий, сечение жил кабелей определить проектом в соответствии с ПУЭ.

9. Подключение КТП-СКИН и пересечение с существующей автодорогой выполнить при помощи ВЛ-6 кВ.

9.1. Указать диспетчерское наименование пересекаемых ВЛ, а также порядковый номер опор, в пролётах которых будет осуществлено пересечение с инженерными сооружениями.

9.2. Крепление провода ВЛ-6 кВ в местах пересечения с автодорогой выполнить при помощи двухцепных поддерживающих гирлянд изоляторов с глухими зажимами.

9.3. При пересечении автомобильными дорогами категорий IA и IB, необходимо применить опоры ВЛ анкерного типа, нормальной конструкции.

9.4. Запроектировать пересечение ВЛ с автодорогами в пролёте опор без соединения проводов.

9.5. Расстояние по вертикали от провода до покрытия проезжей части и по горизонтали принять не менее указанного в таблице 2.5.35 ПУЭ.

9.6. В местах пересечения ВЛ с автомобильными дорогами с обеих сторон ВЛ на дорогах запроектировать дорожные знаки в соответствии с требованиями государственного стандарта. Подвеска дорожных знаков на

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622897401.

тросах-растяжках в пределах охранных зон ВЛ не допускается (ПУЭ п. 2.5.260).

10. Тип применяемого оборудования должен соответствовать местным климатическим условиям.

11. Предусмотреть установку активных объемных заземлителей с использованием многокомпонентной проводящей смеси на основе графита, с целью снижения сопротивления растеканию ЗУ. (При необходимости в соответствии с данными замеров удельного сопротивления грунта).

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) год (года).

**Заместитель генерального директора -
главный инженер**



С. В. Устинов

Главный энергетик – начальник отдела



А. В. Мачнев

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора -
Главный инженер АО «АРКТИКГАЗ»

С.В. Устинов

« 11 » 12 2023 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение к существующей автоматической системе пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения (АСПС, КЗ и ПТ) объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2».

Настоящий документ определяет условия и порядок подключения вновь проектируемого объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2» к автоматической системе пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения (АСПС, КЗ и ПТ) Уренгойского НГКМ.

1. Сведения о системе.

АСПС, КЗ и ПТ предназначена для обнаружения пожара, оперативного контроля загазованности на объектах Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Формирование управляющих воздействий на средства автоматического пожаротушения в соответствии со сложившейся обстановкой, управления приточно-вытяжной вентиляцией, а также для своевременного оповещения людей о пожаре с выдачей сигналов аварийной защиты в систему АСУ ТП и ПАЗ.

Основной задачей функционирования системы пожарной сигнализации (далее СПС) является спасение жизни людей и сохранения имущества. Минимизация ущерба при пожаре напрямую зависит от своевременного обнаружения и локализации очагов возгорания.

СПС на проектируемом объекте предусмотреть в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (ст.6, п.3, ст.17);

- ст. 83, 84 Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

- свода правил СП 484.1311500.2020.

АСПС, КЗ и ПТ должна обеспечить:

- Обнаружение пожара на ранних стадиях возгорания;
- Выдачу сигнализации о месте возгорания на ПК АСПС, КЗ и ПТ в операторную УНГКМ и дублировать на АРМ оператора, расположенного в главный корпус СЭБ поз.18 и в пожарное депо;
- Диагностику текущего состояния системы в целом и ее отдельных составляющих;
- Контроль целостности линий связи и технических средств;
- Выдачу сигналов управления на исполнительные устройства пожаротушения;
- Выдачу извещений о неисправности;
- Выдачу сигналов в АСУ ТП для аварийного останова технологического оборудования;
- Выдачу сигналов на отключение при пожаре системы приточно-вытяжной вентиляции в защищаемых помещениях.

2. Технические условия.

Предусмотреть создание вновь проектируемой системы АСПС, КЗ и ПТ для обеспечения приема дополнительной информационной емкости вновь проектируемого дополнительного оборудования/объектов проектируемой площадки КОС «Установка закачки стоков в пласт №2». Оборудование вновь проектируемой системы АСПС, КЗ и ПТ разместить в аппаратной

«Установки узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси» поз.1.1 по ГП (5А; 4Б). Произвести обследование кабельных эстакад.

В рамках данного проекта предусмотреть передачу сигналов пожарной сигнализации из КТП-СКИН-100кВА поз.1.13 по ГП в помещение операторной, расположенной в блоке служебно-эксплуатационном поз.18 по проектируемому каналу связи БШПД. Точку присоединения проектируемого объекта принять БС-1-4 (ЯНАО, Уренгойское мр., УКПГ), согласно разрешения на использование радиочастот и радиочастотных каналов № 545-рчс-23-0158 от 10.10.2023 г.).

№ РЭС	№ станции (обозначение в сети)	Тип БС Класс излучения	Место установки БС географические координаты (широта, долгота) в ГСК-2011	Сектор БС Угол места антенны БС	Высота подвеса антенны БС Коэффициент усиления антенны БС	Мощность передатчика ЭИИМ	Частоты		Мощность передатчика АС ЭИИМ АС Расстояние АС от БС (максимальные значения)
							Поляризация	Прием	
				град град	м дБ	Вт дБВт	МГц	МГц	Вт дБВт км
4	БС-1-4	InfiMAN Evolution E6 20M0G7D	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, 50 км северо-восточнее г Новый Уренгой, Уренгойское НГКМ, УКПГ, АМС 66N2819 77E0949	270-360 0	77 16,0	0,3 10,8	6130 HV	6130 HV	0,2 21,0 20,0

Штатные системы должны быть выполнены на совместимой с элементной базой «DeltaV MQ».

В соответствии с требованиями СП 3.13130.2012 табл. 1, 2, в проектируемых блочно-комплектных зданиях и сооружениях и на территории проектируемой площадки выполнить систему оповещения о пожаре (СОУЭ) 1-го типа.

Предусмотреть подключение оповещателей СОУЭ к системе АСПС, КЗ и ПТ.

Систему пожарной сигнализации (ПС), систему противопожарной защиты (ПТ) и систему оповещения и управления эвакуацией при пожаре (СОУЭ) разработать с использованием оборудования указанного в «Перечне приборов КИПиА, рекомендуемых к применению в проектах обустройства месторождений АО «АРКТИКГАЗ» для исключения разногласий по применению приборов КИПиА на различных участках технологических схем», утвержденного заместителем генерального директора-главным инженером АО «Арктикгаз» С.В Устиновым от 18.09.2023г (см. Приложение 1).

Начальник Управления АППМИТиС



Е.И. Довгалев

№ 379/2016
«06 06 2016»

ДИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
№ 98-16 от 26.05.2016г

ДОГОВОР № 98-16
аренды земельных участков

г. Тарко-Сале

"26" 05 2016 г.

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации", Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество "Арктическая газовая компания", именуемое в дальнейшем "Арендатор", в лице генерального директора **Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в соответствии со ст. 25.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах", пп. 20 п. 2 ст. 39.6, п. 4 ст. 39.7, ст. 39.8, п. 16 ст. 39.15, ст. 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании лицензии на право пользования недрами СЛХ № 10827 НЭ, горноотводного акта № 2349 от 21.03.2014, удостоверяющего уточненные границы горного отвода Самбургского и Уренгойского месторождения (лицензия СЛХ № 10827 НЭ от 15.10.1999), приказов ОАО "АРКТИКГАЗ" от 06.02.2012 № Р-АГ-12-018/01.09 "Об утверждении рабочей документации", от 11.11.2013 № 234 "Об утверждении рабочей документации", проекта "Обустройство участка 1А Ачимовских отложений Уренгойского месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации", утвержденного ЗАО "Ачимгаз", заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Арендодатель, на основании распоряжений Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района от 24.02.2016 №№ 112-ДР, 113-ДР, 114-ДР, 115-ДР, 116-ДР, от 25.02.2016 №№ 119-ДР, 120-ДР, 121-ДР, от 03.03.2016 №№ 124-ДР, 125-ДР, 126-ДР, 127-ДР, 128-ДР "Об утверждении схемы расположения земельных участков на кадастровом плане территории" предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельные участки общей площадью 188,6041 га.

1.2. Кадастровые номера земельных участков – согласно приложению № 1.

1.3. Разрешенное использование земельных участков – согласно приложению № 1.

1.4. Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

1.5. Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район.

2. Срок договора

2.1. Срок аренды земельных участков устанавливается с **13.05.2016 до 27.06.2034**.

2.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его государственной регистрации в органе, осуществляющем регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Размер ежегодной арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, путем перечисления по следующим реквизитам:

[Подпись]

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

КБК 977 111 050 1305 0000 120 Получатель – УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района) ИНН 8911004036 КПП 891101001 Р/счет 40101810500000010001 Банк РКЦ Салехард г. Салехард БИК 047182000 ОКТМО 71 920 000.

В платежном документе в поле "Назначение платежа" указываются: наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.

При этом:

- квартал считается равным трем календарным месяцам, отчет кварталов ведется с начала календарного года;
- ежеквартальный платеж за квартал, в котором был подписан акт приема-передачи земельного участка в аренду, вносится до 10 числа месяца, следующего за кварталом;
- ежеквартальный платёж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

3.3. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ арендные платежи по настоящему Договору начисляются в соответствии с условием Договора.

3.4. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон в случаях изменения: Порядка расчета арендной платы, категории земель, кадастровой стоимости земельных участков, разрешенного использования земельных участков. Арендная плата в новом размере уплачивается с месяца, следующего за наступлением вышеуказанных изменений.

3.5. Не использование земельных участков Арендатором не может служить основанием не внесения арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

- 4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора в случаях:
- использования земельного участка не по целевому назначению;
 - пользования земельным участком способом, приводящим к его порче;
 - не внесения арендной платы более двух раз подряд по истечении установленного Договором срока;
 - в иных случаях предусмотренных действующим законодательством.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельного участка с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. Вносить в Договор необходимые изменения и дополнения в случае внесения таковых в действующее законодательство, путем заключения дополнительного Соглашения.

4.2. Арендодатель обязан:

- 4.2.1. Выполнять в полном объеме условия Договора.
- 4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.2. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

- 4.3.1. Использовать земельный участок на условиях, установленных Договором.
- 4.3.2. В пределах срока Договора сдавать земельный участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по Договору, а также передавать в залог право аренды по Договору третьим лицам без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

В пределах срока Договора заключать соглашение об установлении сервитута с согласия в письменной форме Арендодателя. Арендатор в течение десяти дней со дня заключения соглашения об установлении сервитута обязан направить Арендодателю уведомление о заключении указанного соглашения.

4.3.3. Передавать земельный участок субаренду исключительно в пределах его целевого назначения и разрешенного использования.

4.3.4. В период действия настоящего договора производить сверку взаимных расчетов с Арендодателем.

4.3.5. Вносить платежи за аренду земельного участка досрочно.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать земельный участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на земельный участок по их требованию.

4.4.4. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за три месяца, о предстоящем освобождении участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его освобождении.

4.4.5. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном участке.

4.4.6. В случае передачи (продажи) строения или его части, расположенного(ой) на арендуемом земельном участке, другому лицу или вложении этого имущества в уставный фонд при образовании с другими лицами (лицом) совместного предприятия уведомить Арендодателя об этом и ходатайствовать о переоформлении Договора, в срок не позднее 30 календарных дней с момента совершения сделки.

4.4.7. В случае передачи (продажи) одного или нескольких здания, строения, расположенных на одном земельном участке при условии что на этом земельном участке остаются здания, строения, находящиеся в собственности Арендатора, обеспечить проведение кадастровых работ по разделу границ земельного участка в целях образования самостоятельного земельного (- ных) участка (- ков) под отчуждаемым (- ми) объектом (- тами), а так же после проведения кадастровых работ и отчуждения такого здания, строения уведомить Арендодателя о необходимости внесения изменений в договор аренды не позднее 30 календарных дней с момента совершения сделки.

4.4.8. В случае передачи части земельного участка в субаренду Арендатор обязан провести кадастровые работы по определению границ объекта земельных отношений, подлежащего передаче в субаренду.

4.4.9. В случае заключения договора субаренды земельного участка, соглашения о передаче прав и обязанностей Арендатор обязан произвести его государственную регистрацию в соответствии с действующим законодательством и направить в течение 20 календарных дней копию зарегистрированного договора (соглашения) Арендодателю для последующего учета. Срок исчисляется с момента государственной регистрации.

4.4.10. В случае передачи земельного участка в субаренду Арендатор несет перед Арендодателем ответственность за использование земельного участка не в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, а также за допущение действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном участке по правилам раздела 6 Договора.

4.4.11. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении юридического адреса, фактического адреса, наименования, смене руководителя и иных реквизитов.

4.4.12. В случае обнаружения в ходе проведения работ на арендуемом земельном участке объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, Арендатор обязан незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

4.4.13. Направить в разумный срок Договор на государственную регистрацию в орган, осуществляющий регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, и предоставить Арендодателю уведомление о получении документов на государственную регистрацию. После государственной регистрации Договора один экземпляр вернуть в адрес Арендодателя. Стороны пришли к согласию, что разумный срок для направления Договора

на государственную регистрацию составляет 30 календарных дней с даты подписания Договора сторонами.

4.4.14. При расторжении Договора аренды или окончании срока его действия предоставить Арендодателю документы, подтверждающие отсутствие задолженности по арендной плате (акт сверки с Арендодателем).

4.4.15. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации, Ямало-Ненецкого автономного округа.

5. Особые условия договора

5.1. Арендатор имеет право на заключение нового договора аренды при наличии в совокупности следующих условий:

- заявление о заключении нового договора аренды земельных участков подано Арендатором до дня истечения срока действия настоящего договора аренды;
- исключительным правом на приобретение земельных участков в случаях, предусмотренных Земельным кодексом РФ, другими федеральными законами, не обладает иное лицо;
- настоящий договор аренды земельных участков не расторгнут с Арендатором по основаниям, предусмотренным пунктами 1 и 2 статьи 46 Земельного кодекса РФ;
- на момент заключения нового договора аренды земельных участков имеются предусмотренные подпунктами 1 - 30 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса РФ основания для предоставления без проведения торгов земельных участков.

5.2. В период срока аренды по Договору Арендатор обязан выполнить работы по рекультивации земельных участков в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации и сдать земельные участки комиссии.

5.3. Стороны Договора определили, что использование Арендатором земельных участков после окончания срока аренды недопустимо, а равно и недопустимо применение норм п. 2 ст. 621 Гражданского кодекса РФ.

6. Ответственность Сторон

6.1. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.2, 4.4.2, 4.4.3, 4.4.5, 4.4.6, 4.4.7, 4.4.8, 4.4.9, 4.4.11, 4.4.13 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.

6.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатору начисляются пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки. Пеня перечисляется по реквизитам указанным в п. 3.2. Договора.

6.3. В случае нарушения срока, предусмотренного п. 5.2 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю пени за каждый календарный день, в размере 0,5% от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельных участков.

6.4. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации. Об этих обстоятельствах каждая из Сторон должна известить другую Сторону письменно в течение двух рабочих дней.

6.6. Уплата неустойки (штрафа, пеней) не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по настоящему Договору.

7. Изменение, расторжение и прекращение Договора

7.1. Все изменения и дополнения к Договору, кроме условий, предусмотренных пунктом 3.4., оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

7.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

7.3. Договор считается прекращенным с **27.06.2034** или с момента его досрочного расторжения. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю земельные участки в соответствии с п. 5.2 Договора.

7.4. Расторжение, прекращение Договора не освобождает Арендатора от ответственности погашать задолженность по арендной плате и по выплате неустойки.

8. Рассмотрение и урегулирование споров

8.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров. При не достижении соглашения споры рассматриваются в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

9. Прочие условия

9.1. Договор составлен в 3 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из Сторон, один экземпляр для органа осуществляющего государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

9.2. Расходы по государственной регистрации настоящего Договора, а также изменений и дополнений к нему, договора субаренды, соглашения о передаче прав и обязанностей по договору возлагаются на Арендатора.

9.3. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

9.3.1. Акт приема-передачи земельных участков (Приложение № 1);

9.3.2. Расчет арендной платы (Приложение № 2).

Адрес Сторон

Арендодатель: Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района
РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Анны Пантелеевой, 1
ИНН 8911004036, КПП 891101001, БИК 047182000, ОКПО 31127193, ОГРН 1028900860174
тел. (34997) 2-33-34, ф. 2-33-43

Арендатор: Открытое акционерное общество "Арктическая газовая компания"
629300, РФ, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6,
почтовый адрес: 629307, РФ, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6, а/я 374
ИНН/КПП 8904002359/890401001, ОГРН 1028900620814, тел. 8(3494) 935000, факс 935010.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:
Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

Арендатор:
Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"



А.Н. Медведев
2016 г.



В.А. Кудрин
2016 г.

Приложение № 1
к договору аренды № _____
от " _____ " _____ 201_ г.

АКТ
приема-передачи земельных участков

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
№ 98-16 от 05.05.2016г

Мы, нижеподписавшиеся,

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации", Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, передает с **13.05.2016**, а

Открытое акционерное общество "Арктическая газовая компания", именуемое в дальнейшем "Арендатор", в лице генерального директора **Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, принимает в аренду земельные участки:

№ п/п	Кадастровый номер	Площадь, га	Наименование объекта	Разрешенное использование
1 ✓	89:05:010309:11429	1,8189	Кустовая площадка № U04. Участок 1	Под эксплуатационное бурение ачимовских отложений на Самбургском лицензионном участке
2 ✓	89:05:010309:11430	1,9313	Кустовая площадка № U04. Участок 2	
3 ✓	89:05:010309:11431	0,4160	Подъездная автодорога к кустовой площадке № U04	
4 ✓	89:05:010309:11432	8,3945	Кустовая площадка № U04	
5 ✓	89:05:010309:11433	0,1410	Линия электропередачи ВЛ-48 В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U04	
6 ✓	89:05:010309:11434	0,0918	ВЛ ЭХЗ	
7 ✓	89:05:010309:11435	0,3845	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04 до газопровода-шлейфа от куста № U01	
8 ✓	89:05:010308:5206	3,4251	Кустовая площадка №U01. Участок 1	
9 ✓	89:05:010308:5207	2,2301	Кустовая площадка №U01. Участок 2	
10 ✓	89:05:010308:5208	0,5616	Автодорога к кустовой площадке №U01	
11 ✓	89:05:010308:5209	13,3530	Кустовая площадка № U01	
12 ✓	89:05:010308:5210	1,3533	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U01 до УКПГ	
13 ✓	89:05:010308:5211	0,1089	Линия электропередачи	

Handwritten signature

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ 6
ОАО «АРКТИКГАЗ»

			ВЛ-48 В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U01	Под эксплуатационное бурение ачимовских отложений на Самбургском лицензионном участке	
14 ✓	89:05:010308:5212	0,2250	Газопровод внешнего транспорта		
15 ✓	89:05:010308:5239	2,9862	Кустовая площадка № U02. Участок 1		
16 ✓	89:05:010308:5240	2,6147	Кустовая площадка № U02. Участок 2		
17 ✓	89:05:010308:5241	10,4519	Кустовая площадка № U02		
18 ✓	89:05:010308:5242	0,6333	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U11		
19 ✓	89:05:010308:5243	0,0446	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U02 до газопровода-шлейфа от куста № U07		
20 ✓	89:05:010308:5244	0,2163	Подъездная автодорога к кустовой площадке № U02		
21 ✓	89:05:010308:5224	4,4657	Кустовая площадка № 12. Участок 1		Обустройство валанжинских залежей на период ОПЭ на Самбургском НГКМ. Кустовая площадка № 12 с подъездной автодорогой
22 ✓	89:05:010308:5225	28,8390	Кустовая площадка № 12		
23 ✓	89:05:010308:5226	0,1471	Подъездная автодорога к кустовой площадке № 12		
24 ✓	89:05:010308:5227	4,0419	Кустовая площадка № 12. Участок 2		
25 ✓	89:05:010308:5199	5,5099	Кустовая площадка № U05. Участок 1	Под эксплуатационное бурение Ачимовских отложений на Самбургском лицензионном участке (кустовые площадки № U 05 и № U 08)	
26 ✓	89:05:010308:5200	3,0603	Кустовая площадка № U05. Участок 2		
27 ✓	89:05:010308:5201	12,0122	Кустовая площадка № U05		
28 ✓	89:05:010308:5202	0,3925	ГАЗ кустовой площадки № U05		
29 ✓	89:05:010308:5203	0,8651	Подъездная автодорога к кустовой площадке № U05		
30 ✓	89:05:010308:5195	2,5171	Площадка скважины Р-23	Размещение разведочной скважины Р-23 на Ачимовские отложения Самбургского лицензионного участка	
31 ✓	89:05:010308:5196	1,2730	Кустовая площадка № U01. Участок 3		
32 ✓	89:05:010308:5254	2,1300	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26. Участок 1	Для строительства объекта: «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ	
33 ✓	89:05:010308:5255	2,4917	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26. Участок 2		
34 ✓	89:05:010308:5256	10,2598	Куст скважин газоконденсатных		

			эксплуатационных № U26	
35	89:05:010308:5257	0,1325	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26 до газопровода-шлейфа от куста № U08	
36	89:05:010308:5258	0,1178	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U31 до газопровода-шлейфа от куста № U26	
37	89:05:010308:5259	1,7247	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26	
38	89:05:010308:5228	0,1792	Автодорога к кустовой площадке №U01	Разведочная скважина Р-35 Самбургского месторождения
39	89:05:010308:5229	0,5487	Площадка скважины Р-35. Участок 2	
40	89:05:010308:5230	0,1219	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U01 до УКПГ	
41	89:05:010308:5250	2,2127	Площадка скважины U-10. Участок 1	Под кустовые площадки эксплуатационных и разведочных скважин на Самбургском лицензионном участке
42	89:05:010308:5251	10,5920	Площадка скважины U-10	
43	89:05:010308:5252	0,2736	Автодорога к площадке скважины U-10	
44	89:05:010308:5253	0,9217	Площадка скважины U-10. Участок 2	
45	89:05:010308:5245	2,4801	Кустовая площадка № U07. Участок 2	Под геологоразведочные работы и эксплуатационное бурение на Самбургском лицензионном участке
46	89:05:010308:5246	3,9139	Кустовая площадка № U07. Участок 1	
47	89:05:010308:5247	11,0349	Кустовая площадка № U07	
48	89:05:010308:5248	0,5461	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U07 до УКПГ	
49	89:05:010308:5249	1,1350	Подъездная автодорога к кустовой площадке № U07	
50	89:05:010308:5192	0,0798	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U02 до газопровода-шлейфа от куста № U07	Под строительство скважин Р-20 и Р-21 Самбургского месторождения с подъездными автодорогами
51	89:05:010308:5193	0,3840	Площадка скважины Р-21	
52	89:05:010308:5194	0,2472	Кустовая площадка № U02. Участок 3	
53	89:05:010308:5204	0,7680	Под площадку скважины Р-21	
54	89:05:010308:5205	1,0220	Кустовая площадка № U02. Участок 4	
55	89:05:010306:1443	3,5498	Кустовая площадка № 11. Участок 1	
56	89:05:010306:1444	2,1809	Кустовая площадка № 11.	

Александр

				Участок 2	Обустройство валанжинских залежей Самбургского месторождения на период ОПЭ
✓57	89:05:010306:1445	11,1377	Кустовая площадка № 11		
✓58	89:05:010306:1446	0,1017	Газопровод-шлейф от куста №11		
✓59	89:05:010306:1447	0,0469	Газопровод шлейф к кустам скважин №10, №11		
✓60	89:05:010308:5197	2,4763	Куст скважин № 2		
✓61	89:05:010308:5198	0,0437	ВЛ ЭХЗ (линия, опоры)		
✓62	89:05:010308:5233	1,6208	Куст скважин № 2. Участок 1		
✓63	89:05:010308:5234	1,3149	Куст скважин № 2. Участок 2		
✓64	89:05:010308:5235	15,2451	Куст скважин № 2		
✓65	89:05:010308:5236	0,1627	ВЛ ЭХЗ (линия, опоры)		
✓66	89:05:010308:5237	0,2283	Газопровод		
✓67	89:05:010308:5238	0,1722	Подъездная автодорога к кусту скважин № 2		
✓68	89:05:010309:11436	0,8979	Скважина Р-719		
69	89:05:010309:11437	1,0224	Скважина Р-719		
70	89:05:010309:11438	0,2197	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04 до газопровода-шлейфа от куста № U01		
71	89:05:010309:11439	0,2275	Площадка скважины Р-719		
72	89:05:010309:11440	0,1325	Площадка скважины Р-719		
	Итого:	188,6041			

Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Арендодатель:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района



А.Н. Медведев
2016 г.

Арендатор:

Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"



В.А. Кудрин
201 г.

Приложение № 2
к договору аренды
№ _____ от " ____ " _____ 201_ г.

**ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА**
№ 98-16 Аб 05 2016 г

**Расчет арендной платы за пользование земельными участками
с 13.05.2016 по 31.12.2017**

Кадастровая стоимость, руб.	% от кадастровой стоимости земельного участка	Площадь земельного участка (в кв.м.) П	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка Кд	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование (руб.)
за период с		13.05.2016	по 31.12.2016			
245 185,33	2	1886041	366	233	4 903,71	3 121,76
Итого						3 121,76
за период с		01.01.2017	по 31.12.2017			
245 185,33	2	1886041	365	365	4 903,71	4 903,71
Итого						4 903,71

Формула используемая в расчетах $РАП = КС * С * Кд / Кг$

Расчет произведен на основании п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Арендная плата подлежит внесению Арендатором в бюджет ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

Расчет арендной платы произвел главный специалист отдела договорной работы и администрирования платежей В.А. Шульга

Арендодатель:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района

А.Н. Медведев
" 05 " _____ 2016 г.
М.П.



Арендатор:

Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"

В.А. Кудрин
" _____ " _____ 201_ г.
М.П.



ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу

Номер регистрационного округа 89


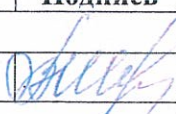
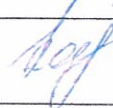
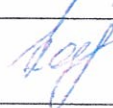
Произведена государственная регистрация резолюция аренда

Дата регистрации 24.08.16

Номер регистрации 24/008-89/008/2016-91/06/1

Регистратор И.А. Тарарина (Ф.И.О.)



Сетка согласования				КОНТРОЛЬ за исполнением Заместитель начальника Департамента, <u>начальник управления земельных отношений</u>
Дата	Должность	Ф. И. О.	Подпись	
Исполнитель:				 Т.А. Смородинова
	Главный специалист ОДРиАП	В.А. Шульга		
Согласовано:				 Т.А. Смородинова
<u>24.08.16</u>	Начальник отдела	И.А. Тарарина		

№ 613/2016
«07» 09 2016 г.

Приложение В2

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ДОГОВОР
аренды земельного участка

№ 111-16

№ 111-16 *06.07* 2016 г.

" 06 " 07 2016 г.

г. Тарко-Сале

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации", Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество "Арктическая газовая компания", именуемое в дальнейшем "Арендатор", в лице генерального директора **Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в соответствии с пп. 4 п. 2 ст. 39.6, п. 4 ст. 39.7, ст. 39.8, п. 16 ст. 39.15, 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 24.06.2016 № 573-П "Об утверждении Схемы территориального планирования Ямало-Ненецкого автономного округа", приказа департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.05.2016 № 137-з "О переводе земельных участков из одной категории в другую", распоряжения Администрации Пуровского района от 08.12.2015 № 730-РА "О предварительном согласовании предоставления земельного участка", заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

- 1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:5169 площадью 5,0292 га.
- 1.2. Разрешенное использование земельного участка – энергетика.
- 1.3. Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.
- 1.4. Местоположение земельного участка – ЯНАО, Пуровский район.

2. Срок Договора

- 2.1. Срок аренды земельного участка устанавливается с **01.07.2016 до 27.06.2034.**
- 2.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его государственной регистрации в органе, осуществляющем регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

3. Размер и условия внесения арендной платы

- 3.1. Размер ежегодной арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.
- 3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, путем перечисления по следующим реквизитам: **КБК 977 111 050 1305 0000 120** Получатель – **УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района) ИНН 8911004036 КПП 891101001 Р/счет 40101810500000010001 Банк РКЦ Салехард г. Салехард БИК 047182000 ОКТМО 71 920 000.**

В платежном документе в поле "Назначение платежа" указываются: наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.

Судре...

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

При этом:

- квартал считается равным трем календарным месяцам, отсчет кварталов ведется с начала календарного года;
- ежеквартальный платеж за квартал, в котором был подписан акт приема-передачи земельного участка в аренду, вносится до 10 числа месяца, следующего за кварталом;
- ежеквартальный платёж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

3.3. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ арендные платежи по настоящему Договору начисляются в соответствии с условием Договора.

3.4. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон в случаях изменения: Порядка расчета арендной платы, категории земель, кадастровой стоимости земельных участков, разрешенного использования земельных участков. Арендная плата в новом размере уплачивается с месяца, следующего за наступлением вышеуказанных изменений.

Размер арендной платы изменяется ежегодно не ранее чем через год после заключения настоящего Договора в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором заключен настоящий Договор.

3.5. Не использование земельного участка Арендатором не может служить основанием не внесения арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора в случаях:

- использования земельного участка не по целевому назначению;
- пользования земельным участком способом, приводящим к его порче;
- не внесения арендной платы более двух раз подряд по истечении установленного Договором срока;

- в иных случаях предусмотренных действующим законодательством.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельного участка с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. Вносить в Договор необходимые изменения и дополнения в случае внесения таковых в действующее законодательство, путем заключения дополнительного Соглашения.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.2. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать земельный участок на условиях, установленных Договором.

4.3.2. В пределах срока Договора сдавать земельные участки в субаренду, передавать свои права и обязанности по Договору, а также передавать в залог право аренды по Договору третьим лицам без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

В пределах срока Договора заключать соглашение об установлении сервитута с согласия в письменной форме Арендодателя. Арендатор в течение десяти дней со дня заключения соглашения об установлении сервитута обязан направить Арендодателю уведомление о заключении указанного соглашения.

4.3.3. Передавать земельный участок субаренду исключительно в пределах его целевого назначения и разрешенного использования.

4.3.4. В период действия настоящего договора производить сверку взаимных расчетов с Арендодателем.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

Сидорова

4.3.5. Вносить платежи за аренду земельного участка досрочно.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать земельный участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на земельный участок по их требованию.

4.4.4. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за три месяца, о предстоящем освобождении участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его освобождении.

4.4.5. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном участке.

4.4.6. В случае передачи (продажи) строения или его части, расположенного(ой) на арендуемом земельном участке, другому лицу или вложении этого имущества в уставный фонд при образовании с другими лицами (лицом) совместного предприятия уведомить Арендодателя об этом и ходатайствовать о переоформлении Договора, в срок не позднее 30 календарных дней с момента совершения сделки.

4.4.7. В случае передачи (продажи) одного или нескольких здания, строения, расположенных на одном земельном участке при условии что на этом земельном участке остаются здания, строения, находящиеся в собственности Арендатора, обеспечить проведение кадастровых работ по разделу границ земельного участка в целях образования самостоятельного земельного (- ных) участка (- ков) под отчуждаемым (- ми) объектом (- тами), а так же после проведения кадастровых работ и отчуждения такого здания, строения уведомить Арендодателя о необходимости внесения изменений в договор аренды не позднее 30 календарных дней с момента совершения сделки.

4.4.8. В случае передачи части земельного участка в субаренду Арендатор обязан провести кадастровые работы по определению границ объекта земельных отношений, подлежащего передаче в субаренду.

4.4.9. В случае заключения договора субаренды земельного участка, соглашения о передаче прав и обязанностей Арендатор обязан произвести его государственную регистрацию в соответствии с действующим законодательством и направить в течение 20 календарных дней копию зарегистрированного договора (соглашения) Арендодателю для последующего учета. Срок исчисляется с момента государственной регистрации.

4.4.10. В случае передачи земельного участка в субаренду Арендатор несет перед Арендодателем ответственность за использование земельного участка не в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, а также за допущение действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном участке по правилам раздела 6 Договора.

4.4.11. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении юридического адреса, фактического адреса, наименования, смене руководителя и иных реквизитов.

4.4.12. В случае обнаружения в ходе проведения работ на арендуемом земельном участке объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, Арендатор обязан незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

4.4.13. Направить в разумный срок Договор на государственную регистрацию в орган, осуществляющий регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, и предоставить Арендодателю уведомление о получении документов на государственную регистрацию. После государственной регистрации Договора один экземпляр вернуть в адрес Арендодателя. Стороны пришли к согласию, что разумный срок для направления Договора

Суренко

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

на государственную регистрацию составляет 30 календарных дней с даты подписания Договора сторонами.

4.4.14. При расторжении Договора аренды или окончании срока его действия предоставить Арендодателю документы, подтверждающие отсутствие задолженности по арендной плате (акт сверки с Арендодателем).

4.4.15. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации, Ямало-Ненецкого автономного округа.

5. Особые условия Договора

5.1. Арендатор имеет право на заключение нового договора аренды при наличии в совокупности следующих условий:

- заявление о заключении нового договора аренды земельного участка подано Арендатором до дня истечения срока действия настоящего договора аренды;
- исключительным правом на приобретение земельного участка в случаях, предусмотренных Земельным кодексом РФ, другими федеральными законами, не обладает иное лицо;
- настоящий договор аренды земельного участка не расторгнут с Арендатором по основаниям, предусмотренным пунктами 1 и 2 статьи 46 Земельного кодекса РФ;
- на момент заключения нового договора аренды земельного участка имеются предусмотренные подпунктами 1 - 30 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса РФ основания для предоставления без проведения торгов земельного участка.

5.2. В период срока аренды по Договору Арендатор обязан выполнить работы по рекультивации земельного участка в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации и сдать земельный участок комиссии.

5.3. Стороны Договора определили, что использование Арендатором земельного участка после окончания срока аренды недопустимо, а равно и недопустимо применение норм п. 2 ст. 621 Гражданского кодекса РФ.

6. Ответственность Сторон

6.1. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.2, 4.4.2, 4.4.3, 4.4.5, 4.4.6, 4.4.7, 4.4.8, 4.4.9, 4.4.11, 4.4.13 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.

6.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатору начисляются пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки. Пени перечисляются по реквизитам указанным в п. 3.2. Договора.

6.3. В случае нарушения срока, предусмотренного п. 5.2 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю пени за каждый календарный день, в размере 0,5% от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельного участка.

6.4. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации. Об этих обстоятельствах каждая из Сторон должна известить другую Сторону письменно в течение двух рабочих дней.

6.6. Уплата неустойки (штрафа, пеней) не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по настоящему Договору.

7. Изменение, расторжение и прекращение Договора

7.1. Все изменения и дополнения к Договору, кроме условий, предусмотренных пунктом 3.4., оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

Серегина

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

7.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

7.3. Договор считается прекращенным с **27.06.2034** или с момента его досрочного расторжения. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю земельный участок в соответствии с п. 5.2 Договора.

7.4. Расторжение, прекращение Договора не освобождает Арендатора от ответственности погашать задолженность по арендной плате и по выплате неустойки.

8. Рассмотрение и урегулирование споров

8.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров. При не достижении соглашения споры рассматриваются в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

9. Прочие условия

9.1. Договор составлен в 3 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из Сторон, один экземпляр для органа осуществляющего государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

9.2. Расходы по государственной регистрации настоящего Договора, а также изменений и дополнений к нему, договора субаренды, соглашения о передаче прав и обязанностей по договору возлагаются на Арендатора.

9.3. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

9.3.1. Акт приема-передачи земельного участка (Приложение № 1);

9.3.2. Расчет арендной платы (Приложение № 2).

Адреса Сторон

Арендодатель: Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района
РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Анны Пантелеевой, 1
ИНН 8911004036, КПП 891101001, БИК 047182000, ОКПО 31127193, ОГРН 1028900860174
тел. (34997) 2-33-34, ф. 2-33-43.

Арендатор: Открытое акционерное общество "Арктическая газовая компания"
629300, РФ, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6,
почтовый адрес: 629307, РФ, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6, а/я 374
ИНН/КПП 8904002359/890401001, ОГРН 1028900620814, тел. 8(3494) 935000, факс 935010.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:
Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

Арендатор:
Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"

_____ А.Н. Медведев
"06" _____ 2016 г.
М.П.



_____ В.А. Кудрин
"12" _____ 2016 г.
М.П.

**С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЙ**

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

Приложение 1

к договору аренды № 613/2016
от " 07 " 09 2016 г.

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

№ 111-16 «Об» от 2016 г

АКТ
приема-передачи земельного участка

Мы, нижеподписавшиеся,

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации", Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, передает с **01.07.2016**, а

Открытое акционерное общество "Арктическая газовая компания", именуемое в дальнейшем "Арендатор", в лице генерального директора **Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, принимает в аренду земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:5169 площадью 5,0292 га, категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, разрешенное использование: энергетика, наименование объекта: "Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка" (перезавод 2-х одноцепных ВЛ-35 кВ "Самбург-Ачимовка" на ПС "Ачимовская" и 2-х одноцепных ВЛ-35 кВ "Ачимовская-Ачимовка").

Арендодатель:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

Арендатор:

Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"

_____ А.Н. Медведев
" 06 " 07 2016 г.
М.П.



_____ В.А. Кудрин
" 07 " 07 2016 г.
М.П.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
 ПУРОВСКОГО РАЙОНА
 № 21-16 «Об» от 2016 г

Приложение № 2
 к договору аренды 613/2016
 от " 07 " 09 2016 г.

Расчет арендной платы за пользование земельным участком
 с 01.07.2016 по 31.12.2017

Ставка арендной платы, руб., за кв.м С	Площадь земельного участка (в кв.м.) Суч.	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка Кд	Коэффициент инфляции, Ки	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование, (руб.)
за период с 01.07.2016		по 31.12.2016				
0,80	50292	366	184	1	40 233,60	20 226,73
Итого						20 226,73
за период с 01.01.2017		по 31.12.2017				
0,80	50292	365	365	1	40 233,60	40 233,60
Итого						40 233,60

Формула используемая в расчетах $РАП = Суч.*С*Кд/Кг*Ки$

Расчет произведен на основании п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ, п. 5 Правил определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582, приказа Министерства экономического развития РФ от 22.09.2011 № 507 "Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей).

Арендная плата подлежит внесению Арендатором в бюджет ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Расчет арендной платы произвел главный специалист отдела договорной работы и администрирования платежей М.А. Андриенко

Арендодатель:
 Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

Арендатор:
 Генеральный директор ОАО "АРКТИКГАЗ"

А.Н. Медведев
 " 07 " 2016 г

М.П.



В.А. Кудрин
 " 12 " сентября 2016 г.

ЮРИДИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «АРКТИКГАЗ»

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Договору аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г.

№ 613-ПР/2016
«07» 09 2016 г.

г. Новый Уренгой

" ____ " _____ 2016 г.

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемое в дальнейшем **Арендодатель**, в лице **Начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Арктическая газовая компания» (ОАО «АРКТИКГАЗ»), именуемое в дальнейшем **Арендатор**, в лице **Генерального директора Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании **Устава**, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а в отдельности - «Сторона», составили настоящий Протокол разногласий к Договору аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г. о нижеследующем:

№ пункта Договора	Редакция Арендодателя	Редакция Арендатора
Преамбула	По тексту договора	...в соответствии с пп. 20 п. 2 ст. 39.6, п. 4 ст. 39.7, ст. 39.8, п. 16 ст. 39.15, 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.04.2016 № 573-П «Об утверждении Схемы территориального планирования Ямало-Ненецкого автономного округа», приказа департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.05.2016 № 137-з «О переводе земельных участков из одной категории в другую», распоряжения Администрации Пуровского района от 08.12.2015 № 730-РА «О предварительном согласовании предоставления земельного участка», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.
П. 4.4.13.	По тексту договора	П. 4.4.13. Направить в разумный срок Договор на государственную регистрацию в орган, осуществляющий регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, и предоставить Арендодателю уведомление о получении документов на государственную регистрацию. После государственной регистрации Договора один экземпляр вернуть в адрес Арендодателя. Стороны пришли к согласию, что разумный срок для направления Договора на государственную регистрацию составляет 30 календарных дней с даты согласования сторонами всех условий Договора.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

П. 6.1.	По тексту договора	П. 6.1. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.2., 4.4.2., 4.4.3., 4.4.5., 4.4.6., 4.4.7., 4.4.8., 4.4.9., 4.4.11., 4.4.13. Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.
П. 6.2.	По тексту договора	П. 6.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора пеню в размере 1/360 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки. Пени перечисляются по реквизитам указанным в п. 3.2. Договора.
П. 6.3	По тексту договора	П. 6.3. В случае нарушения срока, предусмотренного п. 5.2. Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора пеню за каждый календарный день, в размере 0,02 % от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельного участка.
Приложение № 2	По тексту договора	Приложение № 1 принять в редакции протокола разногласий.

1. Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г.
2. Пункты, изложенные в настоящем протоколе разногласий, принимаются в редакции Арендатора.

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района



А.Н. Медведев
« 29 » 09 2016 г.

М.П. РЕГУЛИРОВАНИЯ

РАЗНОГЛАСИЙ

АРЕНДАТОРА:

Генеральный директор
ОАО «АРКТИКГАЗ»



В.А. Кудрин
« 29 » 09 2016 г.

М.П.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

Приложение № 1
к Протоколу разногласий
к Дополнительному соглашению № 1
к Договору № 121-16 от 06.07.2016 г.
(Приложение 2 к Договору)

Расчет арендной платы за пользование земельным участком
к договору аренды земельных участков

№ 121-16 от 06.07.2016 г.
с 01.07.2016 г. по 31.12.2017 г.

кадастровая стоимость, руб.	% от кадастровой стоимости земельного участка	Площадь земельного участка (в кв.м.)	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование, руб.
за период с 01.07.2016 по 31.12.2016						
62 362,08	2	50292	366	184	1 247,24	627,03
Итого						627,03
за период с 01.01.2017 по 31.12.2017						
62 362,08	2	50292	365	365	1 247,24	1 247,24
Итого						1 247,24

Расчет произведен на основании п.4 ст.39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 №953-П

Арендодатель:

Начальник Департамента имущественных
и земельных отношений Администрации
Пуровского района

 А.Н. Медведев
2016 г.
С ПРОТОКОЛОМ
РЕГУЛИРОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ

Арендатор:

Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"

 В.А. Кудрин
2016 г.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

№ 613-ПЧР-1/2016

«28» 10 2016 г.

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016

№ п/п	Пункт договора	Редакция "Арендодателя"	Редакция "Арендатора"	Согласованная редакция
1	Преамбула	по тексту договора	по тексту протокола разногласий	по тексту договора
2	4.4.13.	по тексту договора	по тексту протокола разногласий	по тексту договора
3	6.1.	по тексту договора	по тексту протокола разногласий	по тексту договора
4	6.2.	по тексту договора	по тексту протокола разногласий	по тексту договора
5	6.3.	по тексту договора	по тексту протокола разногласий	по тексту договора
6	Приложение № 2	по тексту договора	по тексту протокола разногласий	по тексту договора

Настоящий протокол урегулирования разногласий является неотъемлемой частью договора аренды земельного участка от 06.07.2016 № 121-16 составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из сторон, один экземпляр для органа, осуществляющего регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

Арендодатель:
Начальник Департамента
имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района



А.Н. Медведев
2016 г.

Арендатор:
Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"



В.А. Кудрин
2016 г.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

О ПРОТОКОЛ
УРЕГУЛИРОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 2
к протоколу урегулирования разногласий к Договору аренды земельного участка
№ 121-16 от 06.07.2016 г.

№ 613-ПЧР-2/2016
«28» 10 2016 г.

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА

" " 2016 г.

г. Новый Уренгой

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемое в дальнейшем **Арендодатель**, в лице **Начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Арктическая газовая компания» (ОАО «АРКТИКГАЗ»), именуемое в дальнейшем **Арендатор**, в лице **Генерального директора Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а в отдельности - «Сторона», составили настоящий протокол урегулирования разногласий к Договору аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г. о нижеследующем:

№ пункта Договора	Редакция Арендодателя (по договору)	Редакция Арендатора (по протоколу разногласий)	Редакция Арендодателя (по протоколу урегулирования разногласий № 1)	Согласованная редакция
Преамбула	По тексту договора	...в соответствии с пп. 20 п. 2 ст. 39.6, п. 4 ст. 39.7, ст. 39.8, п. 16 ст. 39.15, 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.04.2016 № 573-П «Об утверждении Схемы территориального планирования Ямало-Ненецкого автономного округа», приказа департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.05.2016 № 137-з «О переводе земельных участков из одной категории в другую», распоряжения Администрации Пуровского района от 08.12.2015 № 730-РА «О предварительном согласовании предоставления земельного участка», заключили настоящий договор (далее – Договор) о	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

		нижеследующем.		
П. 4.4.13.	По тексту договора	П. 4.4.13. Направить в разумный срок Договор на государственную регистрацию в орган, осуществляющий регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, и предоставить Арендодателю уведомление о получении документов на государственную регистрацию. После государственной регистрации Договора один экземпляр вернуть в адрес Арендодателя. Стороны пришли к согласию, что разумный срок для направления Договора на государственную регистрацию составляет 30 календарных дней с даты согласования сторонами всех условий Договора.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)
П. 6.1.	По тексту договора	П. 6.1. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.2., 4.4.2., 4.4.3., 4.4.5., 4.4.6., 4.4.7., 4.4.8., 4.4.9., 4.4.11., 4.4.13. Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)
П. 6.2.	По тексту договора	П. 6.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора пеню в размере 1/360 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки. Пени перечисляются по реквизитам указанным в п. 3.2. Договора.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

П. 6.3	По тексту договора	П. 6.3. В случае нарушения срока, предусмотренного п. 5.2. Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора пению за каждый календарный день, в размере 0,02 % от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельного участка.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)
Приложение № 2	По тексту договора	Приложение № 2 принять в редакции протокола разногласий .	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)

1. Приложение к настоящему протоколу урегулирования разногласий:
Приложение № 1 – Расчет арендной платы за пользование земельным участком (Приложение № 2 к Договору).
2. Настоящий протокол урегулирования разногласий является неотъемлемой частью Договора аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г.
3. Пункты, изложенные в настоящем протоколе урегулирования разногласий № 2, принимаются в редакции Арендатора.

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района



А.Н. Медведев

«06» декабря 2016 г.

М.П.

ПРОТОКОЛОМ
УРЕГУЛИРОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ

АРЕНДАТОР:

Генеральный директор
ОАО «АРКТИКГАЗ»



В.А. Кудрин

«28» 10 2016 г.

М.П.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

Приложение № 1
к Протоколу урегулирования разногласий № 2
к Протоколу разногласий
к Договору № 121-16 от 06.07.2016 г.
(Приложение 2 к Договору)

Расчет арендной платы за пользование земельным участком
к договору аренды земельных участков

№ 121-16 от 06.07.2016 г.
с 01.07.2016 г. по 31.12.2017 г.


ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
№ 121-16/К/УР/№ 06-12 2016 г

кадастровая стоимость, руб.	% от кадастровой стоимости земельного участка	Площадь земельного участка (в кв.м.) П	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка Кд	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование, руб.
за период с 01.07.2016 по 31.12.2016						
62 362,08	2	50292	366	184	1 247,24	627,03
Итого						627,03
за период с 01.01.2017 по 31.12.2017						
62 362,08	2	50292	365	365	1 247,24	1 247,24
Итого						1 247,24

Расчет произведен на основании п.4 ст.39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 №953-П

Арендодатель:

Начальник Департамента имущественных
и земельных отношений
Администрации Пуровского района

А.Н. Медведев
"06" декабря 2016 г.
М.П. 

С ПРОТОКОЛОМ
УРЕГУЛИРОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ

Арендатор:

Генеральный директор ОАО
"АРКТИКГАЗ"

В.А. Кудрин
"01" ноября 2016 г.
М.П. 

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

№ 613-ПЧР-3/2017
«28» 02 2017 г.

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 3 АДМИНИСТРАЦИИ
к договору аренды земельного участка от 06.07.2016 № 121-16
ПУРОВСКОГО РАЙОНА

№ 121-16/ПЧР-3-06-12 2016 г

№ п/п	Пункт договора	Редакция "Арендодателя"	Редакция "Арендатора"	Согласованная редакция
1	Преамбула	по тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)
2	п. 4.4.13.	по тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендодателя
3	п. 6.1.	по тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендодателя
4	п. 6.1.	по тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендодателя
5	п. 6.2.	по тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендодателя
6	Приложение № 2	по тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендатора

Настоящий протокол урегулирования разногласий является неотъемлемой частью договора аренды земельного участка от 06.07.2016 № 121-16 составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из сторон, один экземпляр для органа, осуществляющего регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

Арендодатель:
Начальник Департамента
имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района

Арендатор:
Генеральный директор
ОАО "АРКТИКГАЗ"



А.Н. Медведев
2016 г.

М.П.



В.А. Кудрин
2017 г.

М.П.

С ПРОТОКОЛОМ
УРЕГУЛИРОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

**ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 4
к Договору аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г.**

АДМИНИСТРАЦИЯ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
№ 121-16/пур 04.04.2017 г.

№ 613-Пур-4/2017
«28 02 2017 г.»

г. Новый Уренгой

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемое в дальнейшем **Арендодатель**, в лице **Начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района Медведева Александра Николаевича**, действующего на основании п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 03.09.2015 № 302, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Арктическая газовая компания» (ОАО «АРКТИКГАЗ»), именуемое в дальнейшем **Арендатор**, в лице **Генерального директора Кудрина Владимира Александровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а в отдельности - «Сторона», составили настоящий протокол урегулирования разногласий к Договору аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г. о нижеследующем:

№ пункта Договора	Редакция Арендодателя (по договору)	Редакция Арендатора (по протоколу разногласий)	Редакция Арендодателя (по протоколу урегулирования разногласий № 1)	Редакция Арендатора (по протоколу урегулирования разногласий № 2)	Редакция Арендодателя (по протоколу урегулирования разногласий № 3)	Согласованная редакция
Преамбула	По тексту договора	...в соответствии с пп. 20 п. 2 ст. 39.6, п. 4 ст. 39.7, ст. 39.8, п. 16 ст. 39.15, 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.04.2016 № 573-П «Об утверждении Схемы территориального планирования Ямало-Ненецкого автономного округа», приказа департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.05.2016 № 137-з «О переводе земельных участков из одной категории в другую», распоряжения Администрации Пуровского района от 08.12.2015 № 730-РА «О предварительном согласовании предоставления земельного участка», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)


ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

П. 4.4.13.	По тексту договора	П. 4.4.13. Направить в разумный срок Договор на государственную регистрацию в орган, осуществляющий регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, и предоставить Арендодателю уведомление о получении документов на государственную регистрацию. После государственной регистрации Договора один экземпляр вернуть в адрес Арендодателя. Стороны пришли к согласию, что разумный срок для направления Договора на государственную регистрацию составляет 30 календарных дней с даты согласования сторонами всех условий Договора.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	В редакции Арендодателя (по договору)	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)
П. 6.1.	По тексту договора	П. 6.1. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.2., 4.4.2., 4.4.3., 4.4.5., 4.4.6., 4.4.7., 4.4.8., 4.4.9., 4.4.11., 4.4.13. Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	В редакции Арендодателя (по договору)	В редакции Арендодателя (по договору)
П. 6.2.	По тексту договора	П. 6.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора пеню в размере 1/360 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки. Пени перечисляются по реквизитам указанным в п. 3.2. Договора.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	В редакции Арендодателя (по договору)	В редакции Арендодателя (по договору)
П. 6.3	По тексту договора	П. 6.3. В случае нарушения срока, предусмотренного п. 5.2. Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора пеню за каждый календарный день, в размере 0,02 % от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельного участка.	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	В редакции Арендодателя (по договору)	В редакции Арендодателя (по договору)
Приложение № 2	По тексту договора	Приложение № 2 принять в редакции протокола разногласий .	По тексту договора	в редакции Арендатора (по протоколу разногласий)	В редакции Арендатора (по протоколу урегулирования разногласий № 2)	В редакции Арендатора (по протоколу урегулирования разногласий № 2)

1. Настоящий протокол урегулирования разногласий является неотъемлемой частью Договора аренды земельного участка № 121-16 от 06.07.2016 г.
2. Пункты, изложенные в настоящем протоколе урегулирования разногласий, принимаются в согласованной редакции.

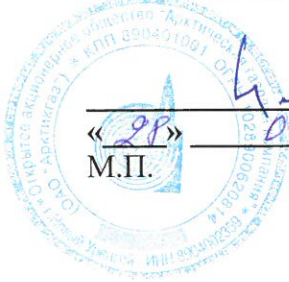
АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Начальник Департамента имущественных и земельных
отношений Администрации Пуровского района


_____ А.Н. Медведев
«04» _____ 20114 г.
М.П.

АРЕНДАТОР:

Генеральный директор
ОАО «АРКТИКГАЗ»


_____ В.А. Кудрин
«28» _____ 2017 г.
М.П.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ОАО «АРКТИКГАЗ»

ДОГОВОР № 94-18
аренды земельных участков № 94-18/16.05.2018

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

г. Тарко-Сале

№ 1723/2018
«28» 05 2018 г.

"16" 05 2018 г.

Департамент ~~имущественных и земельных~~ отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района Медведева Александра Николаевича, действующего на основании Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 22.12.2016 № 77, с одной стороны, и

Акционерное общество "Арктическая газовая компания", именуемое в дальнейшем "Арендатор", в лице генерального директора Кудрина Владимира Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в соответствии с п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации, ст. 25.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах", пп. 20 п. 2 ст. 39.6, ст. 39.8, ст. 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании лицензии на право пользования недрами СЛХ 10827 НЭ, горноотводного акта от 02.07.2015 № 2479, приказа ОАО "АРКТИКГАЗ" от 11.11.2013 № 234 "Об утверждении рабочей документации" заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельные участки общей площадью 917,5139 га.

1.2. Кадастровые номера земельных участков – согласно приложению № 1.

1.3. Фактическое использование земельных участков – согласно приложению № 1.

1.4. Разрешенное использование земельных участков – для строительства объекта: "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ".

1.5. Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

1.6. Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район, Самбургский лицензионный участок.

2. Срок договора

2.1. Срок аренды земельных участков устанавливается с **28.06.2018 по 27.06.2034**.

2.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Размер ежегодной арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, путем перечисления по следующим реквизитам: КБК 977 111 050 1305 0000 120 Получатель – УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района) ИНН 8911004036 КПП 891101001 Р/счет 40101810500000010001 Банк РКЦ Салехард г. Салехард БИК 047182000 ОКТМО 71 920 000.

В платежном документе в поле "Назначение платежа" указываются: наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.



При этом:

- квартал считается равным трем календарным месяцам, отсчет кварталов ведется с начала календарного года;
- ежеквартальный платеж за квартал, в котором был подписан акт приема-передачи земельных участков в аренду, вносится до 10 числа месяца, следующего за кварталом;
- ежеквартальный платёж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

3.3. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ арендные платежи по настоящему Договору начисляются в соответствии с условием Договора.

3.4. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон в случаях изменения: Порядка расчета арендной платы, категории земель, кадастровой стоимости земельных участков, разрешенного использования земельных участков. Арендная плата в новом размере уплачивается с месяца, следующего за наступлением вышеуказанных изменений.

3.5. Не использование земельных участков Арендатором не может служить основанием не внесения арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора в случаях:

- использования земельных участков не по целевому назначению;
- пользования земельными участками способами, приводящими к их порче;
- не внесения арендной платы более двух раз подряд по истечении установленного

Договором срока;

- в иных случаях предусмотренных действующим законодательством.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. Вносить в Договор необходимые изменения и дополнения в случае внесения таковых в действующее законодательство, путем заключения дополнительного Соглашения.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.2. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать земельные участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. В пределах срока Договора сдавать земельные участки в субаренду, передавать свои права и обязанности по Договору, а также передавать в залог право аренды по Договору третьим лицам без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

В пределах срока Договора заключать соглашение об установлении сервитута с согласия в письменной форме Арендодателя. Арендатор в течение десяти дней со дня заключения соглашения об установлении сервитута обязан направить Арендодателю уведомление о заключении указанного соглашения.

4.3.3. Передавать земельные участки в субаренду исключительно в пределах их целевого назначения и разрешенного использования.

4.3.4. В период действия настоящего договора производить сверку взаимных расчетов с Арендодателем.

4.3.5. Вносить платежи за аренду земельных участков досрочно.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать земельные участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на земельные

участки по их требованию.

4.4.4. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за три месяца, о предстоящем освобождении участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.5. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных участках.

4.4.6. В случае передачи (продажи) строения или его части, расположенного(ой) на арендуемых земельных участках, другому лицу или вложении этого имущества в уставный фонд при образовании с другими лицами (лицом) совместного предприятия уведомить Арендодателя об этом и ходатайствовать о переоформлении Договора, в срок не позднее 30 календарных дней с момента совершения сделки.

4.4.7. В случае передачи (продажи) одного или нескольких здания, строения, расположенных на одном земельном участке при условии, что на этом земельном участке остаются здания, строения, находящиеся в собственности Арендатора, обеспечить проведение кадастровых работ по разделу границ земельного участка в целях образования самостоятельного земельного (- ных) участка (- ков) под отчуждаемым (- ми) объектом (- тами), а так же после проведения кадастровых работ и отчуждения такого здания, строения уведомить Арендодателя о необходимости внесения изменений в договор аренды не позднее 30 календарных дней с момента совершения сделки.

4.4.8. В случае передачи части земельных участков в субаренду Арендатор обязан провести кадастровые работы по определению границ объекта земельных отношений, подлежащего передаче в субаренду.

4.4.9. В случае заключения договора субаренды земельных участков, соглашения о передаче прав и обязанностей Арендатор обязан произвести его государственную регистрацию в соответствии с действующим законодательством и направить в течение 20 (двадцать) календарных дней копию зарегистрированного договора (соглашения) Арендодателю для последующего учета. Срок исчисляется с момента государственной регистрации.

4.4.10. В случае передачи земельных участков в субаренду Арендатор несет перед Арендодателем ответственность за использование земельных участков не в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, а также за допущение действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных участках по правилам раздела 6 Договора.

4.4.11. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении юридического адреса, фактического адреса, наименования, смене руководителя и иных реквизитов.

4.4.12. В случае обнаружения в ходе проведения работ на арендуемых земельных участках объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, Арендатор обязан незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

4.4.13. Направить в разумный срок Договор на государственную регистрацию в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав, и предоставить Арендодателю уведомление о получении документов на государственную регистрацию. После государственной регистрации Договора один экземпляр вернуть в адрес Арендодателя. Стороны пришли к согласию, что разумный срок для направления Договора на государственную регистрацию составляет 30 (тридцать) календарных дней с даты подписания Договора сторонами.

4.4.14. При расторжении Договора аренды или окончании срока его действия предоставить Арендодателю документы, подтверждающие отсутствие задолженности по арендной плате (акт сверки с Арендодателем).

4.4.15. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации, Ямало-Ненецкого автономного округа.

5. Особые условия договора

5.1. Арендатор имеет право на заключение нового договора аренды при наличии в совокупности следующих условий:

- заявление о заключении нового договора аренды земельных участков подано Арендатором до дня истечения срока действия настоящего договора аренды;
- исключительным правом на приобретение земельных участков в случаях, предусмотренных Земельным кодексом РФ, другими федеральными законами, не обладает иное лицо;
- настоящий договор аренды земельных участков не расторгнут с Арендатором по основаниям, предусмотренным пунктами 1 и 2 статьи 46 Земельного кодекса РФ;
- на момент заключения нового договора аренды земельных участков имеются предусмотренные подпунктами 1 - 30 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса РФ основания для предоставления без проведения торгов земельных участков.

5.2. В период срока аренды по Договору Арендатор обязан выполнить работы по рекультивации земельного участка в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации и сдать земельный участок комиссии, за исключением случая оформления прав на земельный участок на новый срок.

6. Ответственность Сторон

6.1. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.2, 4.4.2, 4.4.3, 4.4.5, 4.4.6, 4.4.7, 4.4.8, 4.4.9, 4.4.11, 4.4.13 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.

6.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатору начисляются пени в размере 1/300 ключевой ставки, установленной Банком России за каждый день просрочки. Пеня перечисляется по реквизитам указанным в п. 3.2. Договора.

6.3. В случае нарушения срока, предусмотренного п. 5.2 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю пени за каждый календарный день, в размере 0,5% от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельных участков.

6.4. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации. Об этих обстоятельствах каждая из Сторон должна известить другую Сторону письменно в течение двух рабочих дней.

6.6. Уплата неустойки (штрафа, пеней) не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по настоящему Договору.

7. Изменение, расторжение и прекращение Договора

7.1. Все изменения и дополнения к Договору, кроме условий, предусмотренных пунктом 3.4., оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

7.3. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю земельные участки в соответствии с п. 5.2 Договора.

7.4. Расторжение, прекращение Договора не освобождает Арендатора от ответственности погашать задолженность по арендной плате и по выплате неустойки.

8. Рассмотрение и урегулирование споров

8.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров. При не достижении соглашения споры рассматриваются в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

Сторонами
подписано и
подлинно
Арендатор
Арендодатель

9. Прочие условия

9.1. Договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из Сторон, один экземпляр для органа осуществляющего государственную регистрацию прав.

9.2. Расходы по государственной регистрации настоящего Договора, а также изменений и дополнений к нему, договора субаренды, соглашения о передаче прав и обязанностей по договору возлагаются на Арендатора.

9.3. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

9.3.1. Акт приема-передачи земельных участков (Приложение № 1);

9.3.2. Расчет арендной платы (Приложение № 2).

10. Адрес Сторон

Арендодатель: Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района
РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Анны Пантелеевой, 1
ИНН 8911004036, КПП 891101001, БИК 047182000, ОКПО 31127193, ОГРН 1028900860174
тел. (34997) 2-33-34, ф. 2-33-43

Арендатор: Акционерное общество "Арктическая газовая компания"
629300, РФ, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, д. 6, а/я 374
ИНН 8904002359, КПП 997250001, ОГРН 1028900620814, тел. (3494) 935-000.

11. Подписи Сторон

От Арендодателя:
Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

От Арендатора:
Генеральный директор АО "АРКТИКГАЗ"

"16" 05 2018 г.
М.П. А.Н. Медведев



05 2018 г.
В.А. Кудрин

Приложение 1
к договору аренды № 1923
от "28" "05" 2018 г.

АКТ
приема-передачи земельных участков

ДШИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
№ 94-18/16-05/2018г

Мы, нижеподписавшиеся,

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района Медведева Александра Николаевича, действующего на основании Положения о Департаменте, утвержденного решением Районной Думы муниципального образования Пуровский район от 22.12.2016 № 77, с одной стороны передает с 28.06.2018, а

Акционерное общество "Арктическая газовая компания", именуемое в дальнейшем "Арендатор", в лице генерального директора Кудрина Владимира Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, принимает в аренду земельные участки:

№ п/п	Кадастровые номера	Площадь, га	Наименование объекта
1	89:05:010308:4133	63,4656	Площадка УКПГ
2	89:05:010308:4282	0,4203	Подстанция повысительная 6/35 кВ на УКПГ валанжинских залежей Самбургского месторождения
3	89:05:010308:4125	2,0328	Депозит пожарный
4	89:05:010308:4134	11,0826	Полигон поглощающих скважин
5	89:05:010308:4126	9,9988	Площадка сооружений водозаборных
6	89:05:010309:9153	11,3447	Площадка скважины газоконденсатной эксплуатационной одиночной № U0901 (P-20)
7	89:05:010309:9145	18,9748	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U03
8	89:05:010309:9151	20,8969	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U06
9	89:05:010308:4140	13,0428	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U11
10	89:05:010308:4143	20,8773	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U12
11	89:05:010308:4142	18,5684	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U14
12	89:05:010309:9146	21,2803	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15
13	89:05:010308:4144	19,7576	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U16
14	89:05:010309:9147	21,2800	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17
15	89:05:010309:9148	23,8781	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U18
16	89:05:010308:4145	20,4987	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U19
17	89:05:010308:4146	17,3840	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20
18	89:05:010308:4168	11,9884	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U22

19	89:05:010309:9149	19,7600	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U25
20	89:05:010309:9150	19,7600	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U28
21	89:05:010308:4163	17,0681	Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U31
22	89:05:010308:4148	7,9906	Площадка временных зданий и сооружений
23	89:05:010308:4166	0,5893	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U01
24	89:05:010309:9154	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U03
25	89:05:010309:9155	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04
26	89:05:010308:4207	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05
27	89:05:010309:9156	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U06
28	89:05:010308:4165	0,6638	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U10
29	89:05:010308:4135	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U14
30	89:05:010309:9157	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15
31	89:05:010309:9158	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17
32	89:05:010309:9159	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U18
33	89:05:010308:4127	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20
34	89:05:010309:9160	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U25
35	89:05:010309:9193	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U28
36	89:05:010308:4128	0,7500	Площадка глубинных анодных заземлителей УКПГ
37	89:05:010308:4129	0,1400	Площадка охранного крана конденсатопровода внешнего транспорта
38	89:05:010308:4164	2,0870	Площадка узла приема средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта
39	89:05:010308:4136	0,9437	Площадка узла приема средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего

			транспорта, Площадка источника автономного электроснабжения
40	89:05:010308:4130	0,1997	Площадка под стеллажи хранения труб аварийного запаса для газопровода внешнего транспорта
41	89:05:010308:4214	0,1494	Площадка под стеллажи хранения труб аварийного запаса для конденсатопровода внешнего транспорта
42	89:05:010308:4139	0,3495	Площадка под размещение техники для проведения испытания газопровода внешнего транспорта
43	89:05:010309:9164	0,4709	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04
44	89:05:010309:9167	9,2592	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U06
45	89:05:010308:4169	4,3646	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U11
46	89:05:010308:4156	2,0562	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U12
47	89:05:010308:4170	6,4817	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U14
48	89:05:010309:9165	5,3879	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15
49	89:05:010308:4149	7,6725	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U16
50	89:05:010309:9199	1,4550	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17
51	89:05:010309:9166	0,2246	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U18
52	89:05:010308:4131	0,0998	Дорога автомобильная подъездная № 1 к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U19
53	89:05:010308:4137	0,0492	Дорога автомобильная подъездная № 2 к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U19
54	89:05:010308:4150	3,0474	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20
55	89:05:010308:4173	5,3553	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U21
56	89:05:010308:4138	0,1453	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U22
57	89:05:010309:9169	2,7256	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U25
58	89:05:010308:4132	0,0524	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26
59	89:05:010309:9168	6,4726	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U28
60	89:05:010308:4174	4,8910	Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U31
61	89:05:010308:4161	11,5821	Дорога автомобильная подъездная к площадке узла приема средств очистки и диагностики на газопроводе (на км 18,942)
62	89:05:010308:4151	2,3608	Дорога автомобильная подъездная к площадке охранного крана газопровода внешнего транспорта
63	89:05:010308:4175	3,1000	Дорога автомобильная подъездная к площадке узла приема средств очистки и диагностики на

			конденсаторпроводе внешнего транспорта
64	89:05:010308:4172	1,9152	Дорога автомобильная подъездная к кранам охранным газопроводов-шлейфов (на подходе к УКПГ)
65	89:05:010308:4152	0,1392	Дорога автомобильная подъездная к площадке охранного крана конденсаторпровода внешнего транспорта
66	89:05:010308:4212	6,3966	Дорога автомобильная подъездная к УКПГ
67	89:05:010308:4171	0,1406	Дорога автомобильная подъездная к депо пожарному
68	89:05:010308:4153	0,0418	Дорога автомобильная подъездная к полигону поглощающих скважин
69	89:05:010308:4203	1,0628	Дорога автомобильная подъездная к сооружениям водозаборным
70	89:05:010308:4154	0,1534	Дорога автомобильная подъездная к площадке временных зданий и сооружений
71	89:05:010308:4204	0,2075	Дорога автомобильная подъездная к подстанции повысительной 6/35 (два въезда)
72	89:05:010308:4155	0,1533	Дорога автомобильная подъездная к площадке временного жилого городка
73	89:05:010308:4157	0,3946	Дорога автомобильная подъездная к площадке под размещение техники для проведения испытания газопровода внешнего транспорта
74	89:05:010308:4176	16,5276	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U01 до УКПГ
75	89:05:010308:4177	30,2880	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U07 до УКПГ
76	89:05:010308:4178	6,9670	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U23 до газопровода-шлейфа от куста № U07
77	89:05:010308:4179	4,1411	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U19 до газопровода-шлейфа от куста № U07
78	89:05:010308:4180	4,0090	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U02 до газопровода-шлейфа от куста № U07
79	89:05:010308:4181	8,1416	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U11 до газопровода-шлейфа от куста № U02
80	89:05:000000:9162	25,8518	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04 до газопровода-шлейфа от куста № U01
81	89:05:010309:9171	4,9883	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17 до газопровода-шлейфа от куста № U04
82	89:05:010309:9178	4,0962	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U03 до газопровода-шлейфа от куста № U04
83	89:05:010308:4182	14,9384	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U10 до газопровода-шлейфа от куста № U01

84	89:05:010308:4213	5,3901	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05 до газопровода-шлейфа от куста № U01
85	89:05:010308:4272	14,5224	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20 до УКПГ
86	89:05:010308:4183	3,0024	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U12 до газопровода-шлейфа от куста № U07
87	89:05:010308:4184	20,2840	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U08 до УКПГ
88	89:05:010308:4185	0,7546	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U22 до газопровода-шлейфа от куста № U08
89	89:05:010308:4186	10,4731	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U16 до газопровода-шлейфа от куста № U08
90	89:05:000000:9163	34,1022	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15 до газопровода-шлейфа от куста № U20
91	89:05:010309:9172	1,3007	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U18 до газопровода-шлейфа от куста № U15
92	89:05:010308:4187	9,6123	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26 до газопровода-шлейфа от куста № U08
93	89:05:010308:4158	8,7256	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U31 до газопровода-шлейфа от куста № U26
94	89:05:010308:4188	7,6337	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U21 до газопровода-шлейфа от куста № U31
95	89:05:010308:4159	6,5344	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U14 до газопровода-шлейфа от куста № U08
96	89:05:010309:9152	7,2877	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U06 до газопровода шлейфа от куста № U15
97	89:05:010309:9173	22,3811	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U25 до газопровода-шлейфа от куста № U06
98	89:05:010309:9175	8,1156	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U28 до газопровода-шлейфа от куста № U25
99	89:05:010309:9174	0,4529	Газопровод-шлейф от площадки скважины газоконденсатной эксплуатационной одиночной № U0901 (P-20) до газ-да-шлейфа от куста № U25
100	89:05:010308:4189	40,7969	Газопровод внешнего транспорта
101	89:05:010308:4190	4,0064	Газопровод топливного газа от площадки охранного крана газопровода внешнего транспорта
102	89:05:010308:4160	0,1676	Газопровод импульсного газа к площадке охранного крана конденсатопровода внешнего транспорта

103	89:05:010308:4191	12,6293	Конденсаторопровод внешнего транспорта
104	89:05:010308:4192	0,2856	Трубопровод-шлейф от площадки размещения техники для проведения испытания газопровода внешнего транспорта
105	89:05:010308:4193	33,3114	Линия электропередачи ВЛ-35 кВ № 1
106	89:05:010308:4211	33,4532	Линия электропередачи ВЛ-35 кВ № 2
107	89:05:010308:4208	1,3530	Линия электропередачи ВЛ-6 кВ № 1 (к водозабору)
108	89:05:010308:4206	1,3571	Линия электропередачи ВЛ-6 кВ № 2 (к водозабору)
109	89:05:010308:4205	0,6990	Линия электропередачи ВЛ-6 кВ № 3 (к полигону поглощающих скважин)
110	89:05:010308:4194	0,7685	Линия электропередачи ВЛ-6 кВ № 4 (к полигону поглощающих скважин)
111	89:05:010308:4195	0,2229	Эстакада сетей внеплощадочных Сооружения водозаборные-ВПП
112	89:05:010308:4196	0,2888	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U01
113	89:05:010309:9198	0,2935	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U03
114	89:05:010309:9180	0,4052	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04
115	89:05:010308:4197	0,4097	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05
116	89:05:010309:9179	0,2277	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U06
117	89:05:010308:4198	0,5044	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U10
118	89:05:010308:4199	0,2646	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U14
119	89:05:010309:9176	0,3163	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15
120	89:05:010309:9177	0,3204	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17
121	89:05:010309:9191	0,2051	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U18
122	89:05:010308:4200	0,2833	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20
123	89:05:010309:9190	0,2732	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U25
124	89:05:010309:9181	0,2421	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U28



125	89:05:010308:4201	0,5566	Линия электропередачи ВЛ-48В к площадкам анодных глубинных заземлителей УКПГ
126	89:05:010308:4210	5,4387	Водовод исходной воды от сооружений водозаборных до УКПГ
127	89:05:010308:4297	2,6410	Трубопроводы до полигона поглощающих скважин
128	89:05:010308:4202	1,9383	Трубопровод переливной от резервуаров запаса воды
Итого		917,5139	

Категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, разрешенное использование - для строительства объекта: "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ".

Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район, Самбургский лицензионный участок.

От Арендодателя:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района

От Арендатора:

Генеральный директор
АО "АРКТИКГАЗ"



А.Н. Медведев
"16" 2018 г.

М.П.



В.А. Кудрин
"28" 05 2018 г.



Приложение № 2

к договору аренды

№ 1723 от "28" 05 2018 г.

ДНЗО АДМИНИСТРАЦИИ

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

№ 94-18 / 16 / 05 2018 г.

Расчет арендной платы за пользование земельным участком

с 28.06.2018 по 31.12.2019

Кадастровая стоимость, руб	Ставка арендной платы, %	Площадь земельного участка (в кв.м.) П	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка Кд	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование (руб.)
за период с		28.06.2018	по		31.12.2018	
11 377 172,36	2	9175139	365	187	227 543,45	116 577,05
Итого						116 577,05
за период с		01.01.2019	по		31.12.2019	
11 377 172,36	2	9175139	365	365	227 543,45	227 543,45
Итого						227 543,45

Формула используемая в расчетах $РАП = КС * С * Кд / Кг$

Расчет произведен на основании п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Арендная плата подлежит внесению Арендатором в бюджет ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

Расчет арендной платы произвел главный специалист отдела договорной работы и администрирования платежей _____ О.А. Оксенчук

От Арендодателя:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

От Арендатора:

Генеральный директор АО "АРКТИКГАЗ"


 А.Н. Медведев
 "16" "05" 2018 г.
 М.П.



 В.А. Кудрин
 "16" "05" 2018 г.



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
 ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ
 АДМИНИСТРАЦИИ ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ул. Анны Пантелеевой, 1, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850
 тел. (34997) 2-33-34, факс 2-33-43, e-mail: dizo@pur.yanao.ru

ДОВЕРЕННОСТЬ № 01-41/27
Двадцать седьмое апреля две тысячи восемнадцатого года
 Ямало-Ненецкий автономный округ,
 Пуровский район, г. Тарко-Сале

Настоящей доверенностью Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района (далее по тексту – Департамент), в лице начальника Департамента Медведева Александра Николаевича, действующего на основании Положения о Департаменте

УПОЛНОМОЧИВАЕТ

Смородинову Татьяну Александровну,
 состоящую в должности заместителя начальника Департамента,
 начальника управления земельных отношений,
 имеющую паспорт серии 8002 744051, выданный Бирским ГРОВД Респ. Башкортостан,
 05 апреля 2002 года, код подразделения 022-016, зарегистрированной по адресу:
 Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, м-н. Советский, д.4а, кв. 1

осуществлять руководство Департаментом на период отпуска начальника Департамента Медведева Александра Николаевича.

При выполнении настоящего поручения уполномоченное лицо – Смородинова Татьяна Александровна несет всю полноту ответственности за деятельность Департамента в период осуществления ею руководства Департаментом; организует деятельность Департамента и несет персональную ответственность за осуществление возложенных на Департамент функций и предоставления Департаментом услуг, действует от имени Департамента, представляет его во всех учреждениях и организациях; издает приказы в пределах полномочий Департамента; обеспечивает соблюдение финансовой и учетной дисциплины.

Для выполнения представительских функций уполномоченному лицу представляются следующие права: подписывать любые исходящие документы, в пределах полномочий Департамента, в том числе доверенности, соглашения, приказы, письма, связанные с осуществлением возложенных на Департамент функций и предоставления Департаментом услуг в сфере земельных и имущественных отношений; подписывать договоры и муниципальные контракты, заключаемые Департаментом, а так же подписывать иные документы, связанные с заключением и расторжением таких договоров и муниципальных контрактов; предъявлять исполнительные листы к взысканию; получать и рассматривать документы, поступающие в Департамент, и принимать по ним решения в пределах доверенных полномочий; получать документы, вносить в документы формальные изменения, расписываться и совершать иные законные действия, связанные с выполнением настоящего поручения.

Доверенность выдана без права передоверия и действует в период с 03 мая 2018 г. по 10 мая 2018 г.

Подпись Смородиновой Татьяны Александровны _____ удостоверяю.

Начальник Департамента



А.Н. Медведев

Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии по Ямало-
Ненецкому автономному округу

Номер регистрационного округа 89

Произведена государственная регистрация договора
аренды

Дата регистрации 24 июня 2018 года

Номер регистрации 89:05:010308:4133-89/053/2018-3

Государственный регистратор Керимова Э.Э.



Лист согласования

Договор № 1723/2018/94-18 от 28.05.2018 с ДИИЗО Администрации Пуровского района Аренда земельных участков Обустройство Ачимовских отложенный Уренгойского месторождения Самбур. лиц участка

Исполнитель по документу: Мавлеткулова Л.Б.


Инициатор задачи по согласованию: Мавлеткулова Л.Б.

Согласующий	Фактический согласующий	Вид подписи, Примечание	Содержание замечаний	Дата поступления	Дата подписи	Номер версии	Состояние версии
Харламов В.Н., начальник отдела, Отдел землеустройства	Харламов В.Н., начальник отдела, Отдел землеустройства	Визирующая	Согласовано.	18.05.2018 12:26:23	18.05.2018 14:05:08	1	Устаревшая
Заливин А.С., заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса, Заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса	Заливин А.С., заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса, Заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса	Визирующая	Согласовано.	18.05.2018 14:05:36	18.05.2018 14:19:49	1	Устаревшая
Борн Н.Н., главный бухгалтер, Бухгалтерия	Лисовская Т.А., заместитель главного бухгалтера, Бухгалтерия	Визирующая, Согласован	Согласован	18.05.2018 14:20:17	18.05.2018 15:26:35	1	Устаревшая
Лощенкова О.Н., заместитель начальника отдела, Группа планирования	Лощенкова О.Н., заместитель начальника отдела, Группа планирования	Визирующая	Согласовано.	18.05.2018 14:20:17	24.05.2018 10:04:31	1	Устаревшая
Голоушкин С.П., заместитель генерального директора по охране труда, промышленной и пожарной безопасности и охране окружающей среды, Заместитель генерального директора по ОТ, ППБ и ООС	Голоушкин С.П., заместитель генерального директора по охране труда, промышленной и пожарной безопасности и охране окружающей среды, Заместитель генерального директора по ОТ, ППБ и ООС	Утверждающая	Согласовано.	18.05.2018 14:20:17	21.05.2018 11:15:14	1	Устаревшая
Черепанов А.В., заместитель генерального директора - финансовый директор, Заместитель генерального директора- финансовый директор	Фоминных Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Визирующая	Согласовано.	18.05.2018 14:20:17	21.05.2018 09:14:40	1	Устаревшая
Мотик А.С., заместитель генерального директора по капитальному строительству,	Мотик А.С., заместитель генерального директора по капитальному строительству,	Визирующая	Согласовано.	18.05.2018 14:20:17	18.05.2018 16:12:19	1	Устаревшая

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 2, ИД 620372235.

Согласующий	Фактический согласующий	Вид подписи, Примечание	Содержание замечаний	Дата поступления	Дата подписи	Номер версии	Состояние версии
Заместитель генерального директора по капитальному строительству	Заместитель генерального директора по капитальному строительству						
Фоминых Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Фоминых Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Визирующая	Согласовано.	18.05.2018 14:20:17	18.05.2018 15:46:11	1	Устаревшая
Быков С.А., главный юрисконсульт, Юридическое управление	Быков С.А., главный юрисконсульт, Юридическое управление	Визирующая	Согласовано.	24.05.2018 18:02:59	25.05.2018 08:53:19	1	Устаревшая
БАРАНОВ В.А., начальник управления, Юридическое управление	БАРАНОВ В.А., начальник управления, Юридическое управление	Визирующая	Делегировано согласование документа: Быков Сергей Александрович Контроль: Нет Подписание: Да В работу	24.05.2018 10:05:34			
			Согласовано.	25.05.2018 08:54:06	25.05.2018 16:24:21	1	Устаревшая
Кудрин В.А., генеральный директор, Генеральный директор	Кудрин В.А., генеральный директор, Генеральный директор	Утверждающая	Подписано.	28.05.2018 09:12:50	28.05.2018 14:57:59	1	Устаревшая

Распечатал



/Кожина Л.А./ 05.07.2018

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 2, ИД 620372235.

№ 864/2023
«25» сентября 2023 г.

Приложение В4

129

ДОГОВОР № 86-23
аренды земельных участков

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
86-23 от 09.09.2023 г.
«21» 09 2023 г.

г. Тарко-Сале

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Бокова Владимира Валерьевича**, действующего на основании Положения о Департаменте, с одной стороны, и

Акционерное общество «Арктическая газовая компания», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Хомца Сергея Михайловича**, действующего на основании доверенности от 23.01.2023, зарегистрированной в реестре за № 89/99-н/89-2023-1-80, удостоверенной Солоденко Еленой Анатольевной, нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа, с другой стороны,

в соответствии с п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», на основании пп. 20 п. 2 ст. 39.6, ст. 39.7, ст. 39.8, ст. 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, приказов Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района от 06.03.2023 №№ 195, 196, 197, от 15.03.2023 № 251 «Об утверждении схемы расположения земельных участков на кадастровом плане территории», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельные участки общей площадью 227,8122 га:

№ п/п	Кадастровые номера	Площадь, га	Цель использования земельных участков
1	89:05:010308:10065	10,3245	«Обустройство ачимовских отложений УНГКМ Самбургского лицензионного участка. Скважины 30.0»
2	89:05:010308:10066	0,6685	
3	89:05:010308:10067	0,0350	
4	89:05:010308:10068	0,6897	
5	89:05:010308:10069	0,1572	
6	89:05:010308:10070	0,3447	
7	89:05:010308:10071	14,4538	
8	89:05:010308:10072	9,0666	
9	89:05:010308:10073	2,6607	
10	89:05:010308:10074	3,9569	
11	89:05:010308:10075	0,7100	
12	89:05:010308:10076	15,4276	
13	89:05:010308:10077	14,4101	
14	89:05:010308:10078	1,0343	
15	89:05:010308:10079	13,3131	
16	89:05:010308:10080	2,1799	
17	89:05:010308:10081	0,3474	
18	89:05:010308:10082	0,0734	
19	89:05:010308:10083	0,0790	
20	89:05:010308:10084	1,4944	
21	89:05:010308:10085	0,2204	

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

22	89:05:010308:10086	1,2540
23	89:05:010308:10087	0,6584
24	89:05:010309:20495	36,1997
25	89:05:010309:20496	4,1012
26	89:05:010309:20497	2,5746
27	89:05:010309:20498	11,1603
28	89:05:010309:20499	32,4404
29	89:05:010309:20500	31,2652
30	89:05:010309:20501	16,4000
31	89:05:010309:20502	0,1112

1.2. Разрешенное использование земельных участков - недропользование.

1.3. Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

1.4. Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район.

1.5. Земельные участки с кадастровыми номерами 89:05:010308:10066, 89:05:010308:10074, 89:05:010309:20502 находятся в границах зоны с особыми условиями использования территории: охранная зона инженерных коммуникаций с реестровым номером 89:05-6.5739, охранная зона установлена бессрочно. Ограничения устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 № 9.

Земельные участки с кадастровыми номерами 89:05:010308:10073, 89:05:010308:10074, 89:05:010308:10075 находятся в границах зоны с особыми условиями использования территории: санитарно-защитная зона предприятий, сооружений и иных объектов с реестровым номером 89:05-6.6120, решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РСЗЗ.

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:10070 находится в границах зоны с особыми условиями использования территории: охранная зона инженерных коммуникаций с реестровым номером 89:05-6.5734, охранная зона установлена бессрочно. Ограничения устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 № 9.

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:10073 находится в границах зоны с особыми условиями использования территории: зона с особыми условиями использования территории (охранная зона) с реестровым номером 89:05-6.2284, ограничения устанавливаются в соответствии с Санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.4.1110-02 от 01.06.2002.

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:10074 находится в границах зоны с особыми условиями использования территории: охранная зона инженерных коммуникаций с реестровыми номерами 89:05-6.2491, 89:05-6.2497 ограничения устанавливаются в соответствии с Постановлением Правительства РФ от от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010309:20495 находится в границах зоны с особыми условиями использования территории: охранная зона инженерных коммуникаций с реестровым номером 89:05-6.5530, ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации.

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010309:20501 находится в границах зоны с особыми условиями использования территории: санитарно-защитная зона предприятий, сооружений и иных объектов с реестровым номером 89:05-6.4581, ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации.

2. Срок Договора

2.1. Срок аренды земельных участков устанавливается с **13.09.2023 по 12.09.2072**.

2.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания, подлежит обязательной государственной регистрации в органе, осуществляющем регистрацию прав, и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с **13.09.2023**.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Размер ежегодной арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: ИНН 8911004036/КПП 891101001 – УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района), к/с – 40102810145370000008, р/с – 03100643000000019000 Банк получателя – РКЦ САЛЕХАРД г. Салехард/УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу, БИК ТОФК 007182108, ОКТМО 71940000 – Муниципальный округ Пуровский район, КБК 97711105012140000120.

В платежном документе в поле «Назначение платежа» указываются: наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.

При этом:

- квартал считается равным трем календарным месяцам, отсчет кварталов ведется с начала календарного года;

- ежеквартальный платеж за квартал, в котором был подписан акт приема-передачи земельных участков в аренду, вносится до 10 числа месяца, следующего за кварталом, если иное не установлено договором;

- ежеквартальный платёж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

3.3. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ арендные платежи по настоящему Договору начисляются в соответствии с условием Договора.

3.4. Размер арендной платы устанавливается в соответствии с Федеральным законодательством, законодательством Ямало-Ненецкого автономного округа, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Ямало-Ненецкого автономного округа, а также по результатам кадастровой оценки земель.

Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон в случаях изменения: Порядка расчета арендной платы, категории земель, кадастровой стоимости земельных участков, разрешенного использования земельных участков.

3.5. Неиспользование земельных участков Арендатором не может служить основанием невнесения арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора в случаях:

- использования земельных участков не по целевому назначению и (или) разрешенному использованию;

- пользования земельными участками способами, приводящими к загрязнению, захламлению, другим видам порчи земельных участков;

- невнесения арендной платы более двух раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа;

- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. Вносить в Договор необходимые изменения и дополнения в случае внесения таковых в действующее законодательство путем заключения дополнительного Соглашения.

4.1.4. Требовать возмещения убытков, причиненных ухудшением качества земельных участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.1.5. Корреспонденцию, связанную с задолженностью по арендной плате, пени за просрочку платежа направлять на электронную почту (при наличии) или посредством факсимильной связи (при наличии) Арендатора, обозначенные в 10 разделе Договора. Корреспонденция направленная указанным способом считается направленной надлежащим образом и полученной Арендатором в день ее направления на указанную электронную почту или факс.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.2 Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать земельные участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. В пределах срока Договора сдавать земельный участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по Договору, а также передавать в залог право аренды по Договору третьим лицам без

согласия Арендодателя при условии его уведомления.

В случае заключения соглашения об установлении сервитута, арендатор в течение десяти дней со дня заключения соглашения об установлении сервитута обязан направить Арендодателю уведомление о заключении указанного соглашения.

4.3.3. Передавать земельные участки в субаренду исключительно в пределах их целевого назначения и разрешенного использования.

4.3.4. В период действия настоящего договора производить сверку взаимных расчетов с Арендодателем.

4.3.5. Вносить платежи за аренду земельных участков досрочно.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать земельные участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на земельные участки по их требованию.

4.4.4. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за три месяца, о предстоящем освобождении участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.5. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных участках.

4.4.6. В случае заключения договора субаренды земельных участков, соглашения о передаче прав и обязанностей Арендатор обязан произвести его государственную регистрацию в соответствии с действующим законодательством и направить в течение 20 календарных дней копию зарегистрированного договора (соглашения) Арендодателю для последующего учета. Срок исчисляется с момента государственной регистрации.

4.4.7. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении юридического адреса, фактического адреса, наименования, смене руководителя и иных реквизитов.

4.4.8. В случае обнаружения в ходе проведения работ на арендуемых земельных участках объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, Арендатор обязан незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

На земельных участках, в границах которых располагается объект археологического наследия, Арендатор обязан выполнять требования в отношении объекта культурного наследия предусмотренные пунктами 1 - 3 статьи 47.3 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», соблюдать установленный статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ особый режим использования земельных участков, в границах которых располагается объект археологического наследия.

4.4.9. Не нарушать прав собственников, землевладельцев, землепользователей и арендаторов смежных земельных участков.

4.4.10. Обеспечить допуск представителей собственника линейного объекта или представителей организации, осуществляющей эксплуатацию линейного объекта, к данному объекту в целях обеспечения их безопасности (в случае если земельный участок полностью или частично расположен в охранной зоне; установленной в отношении линейного объекта).

4.4.11. При расторжении Договора аренды или окончании срока его действия предоставить Арендодателю документы, подтверждающие отсутствие задолженности по арендной плате (акт сверки с Арендодателем).

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Особые условия Договора

5.1. Заключение договора аренды на новый срок, равно как и применение ст. 621 Гражданского кодекса Российской Федерации регулируется действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земельного участка в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Ответственность Сторон

6.1. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатору начисляются пени в размере 1/300 ключевой ставки, установленной Банком России за каждый день просрочки. Пени вносятся Арендатором путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: ИНН 8911004036/КПП 891101001 – УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района) к/с – 40102810145370000008, р/с – 03100643000000019000, Банк получателя – РКЦ САЛЕХАРД, г. Салехард/УФК

по Ямало-Ненецкому автономному округу, БИК ТОФК 007182108, ОКТМО 71 940 000 –
Муниципальный округ Пуровский район, КБК 97711607090140000140.

6.2. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством РФ. Об этих обстоятельствах каждая из Сторон должна известить другую Сторону письменно в течение двух рабочих дней.

6.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по настоящему Договору.

7. Изменение, расторжение и прекращение Договора

7.1. Все изменения и дополнения к Договору, кроме условий, предусмотренных пунктами 3.4, 4.2.2, 4.4.7 оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.3. Расторжение, прекращение Договора не освобождает Арендатора от ответственности погашать задолженность по арендной плате и по выплате неустойки.

8. Рассмотрение и урегулирование споров

8.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 30 дней с даты ее получения. При недостижении соглашения споры рассматриваются в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

9. Прочие условия

9.1. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.2. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

9.2.1. Акт приема-передачи земельных участков (Приложение № 1);

9.2.2. Расчет арендной платы (Приложение № 2).

10. Адреса Сторон

Арендодатель: Департамент имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района

629850, РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Анны Пантелеевой, д. 1
ИНН 8911004036, КПП 891101001, ОГРН 1028900860174
тел. (34997) 2-33-34

Арендатор: Акционерное общество «Арктическая газовая компания»

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, 6 этаж, каб. 607

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, а/я 374

ИНН/КПП 8904002359/890401001, ОГРН 1028900620814,

тел. (3494) 935-000, e-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

11. Подписи Сторон

От Арендодателя:

Начальник Департамента имущественных и
земельных отношений Администрации
Пуровского района



В.В. Боков
2023 г.

От Арендатора:

Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80



С.М. Хомец
2023 г.



Приложение № 1
к договору аренды № 864/2023
от «25» 09 2023 г.

АКТ
приема-передачи земельных участков

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА
№ 86-23 21.09.2023 г.

Мы, нижеподписавшиеся,
Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Бокова Владимира Валерьевича**, действующего на основании Положения о Департаменте, с одной стороны, передает с **13.09.2023 на срок, определенный п. 2.1 Договора**, а

Акционерное общество «Арктическая газовая компания», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Хомца Сергея Михайловича**, действующего на основании доверенности от 23.01.2023, зарегистрированной в реестре за № 89/99-н/89-2023-1-80, удостоверенной Солоденко Еленой Анатольевной, нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа, с другой стороны, принимает земельные участки:

№ п/п	Кадастровые номера	Площадь, га	Цель использования земельных участков
1	89:05:010308:10065	10,3245	«Обустройство ачимовских отложений УНГКМ Самбургского лицензионного участка. Скважины 30.0»
2	89:05:010308:10066	0,6685	
3	89:05:010308:10067	0,0350	
4	89:05:010308:10068	0,6897	
5	89:05:010308:10069	0,1572	
6	89:05:010308:10070	0,3447	
7	89:05:010308:10071	14,4538	
8	89:05:010308:10072	9,0666	
9	89:05:010308:10073	2,6607	
10	89:05:010308:10074	3,9569	
11	89:05:010308:10075	0,7100	
12	89:05:010308:10076	15,4276	
13	89:05:010308:10077	14,4101	
14	89:05:010308:10078	1,0343	
15	89:05:010308:10079	13,3131	
16	89:05:010308:10080	2,1799	
17	89:05:010308:10081	0,3474	
18	89:05:010308:10082	0,0734	
19	89:05:010308:10083	0,0790	
20	89:05:010308:10084	1,4944	
21	89:05:010308:10085	0,2204	

22	89:05:010308:10086	1,2540	
23	89:05:010308:10087	0,6584	
24	89:05:010309:20495	36,1997	
25	89:05:010309:20496	4,1012	
26	89:05:010309:20497	2,5746	
27	89:05:010309:20498	11,1603	
28	89:05:010309:20499	32,4404	
29	89:05:010309:20500	31,2652	
30	89:05:010309:20501	16,4000	
31	89:05:010309:20502	0,1112	
	ИТОГО:	227,8122	

Разрешенное использование земельных участков - недропользование.

Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район.

От Арендодателя:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района



В.В. Боков
2023 г.

От Арендатора:

Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80



С.М. Хомец
2023 г.

Отдел делопроизводства
Администрации Пуровского района
Ямало-Ненецкий автономный округ

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

Приложение № 2

к договору аренды

№ 264/202 от " 25 " 09 2023 г.

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
 ПУРОВСКОГО РАЙОНА
 № 86-23.21.09 2023 г.

Расчет арендной платы за пользование земельными участками

Кадастровая стоимость, руб.	Ставка арендной платы, %	Площадь земельного участка (в кв.м.) П	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование (руб.)
за период с		13.09.2023	по		31.12.2023	
820 123,92	2	2278122	365	110	16 402,48	4 943,21
Итого						4 943,21

Формула используемая в расчетах $РАП = КС * С * Кд / Кг$

Расчет произведен на основании п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Арендная плата подлежит внесению Арендатором в бюджет ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

Расчет арендной платы произвел главный специалист отдела договорной работы и администрирования платежей Шульга В.А. Шульга

От Арендодателя:

Начальник Департамента
 имущественных и земельных
 отношений Администрации Пуровского
 района



В.В. Боков

202 3 г.**От Арендатора:**

Представитель АО «АРКТИКГАЗ»,
 по доверенности
 от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80



С.М. Хомец

202__ г.

Служба делопроизводства и
 административных отношений
 ООО «АРКТИКГАЗ»

ЮРИДИЧЕСКОЕ
 УПРАВЛЕНИЕ
 АО «АРКТИКГАЗ»

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ
ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ул. Анны Пантелеевой, д. 1, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850
 тел. (34997) 2-33-34, факс 2-33-43, e-mail: dizo@pur.yanao.ru

На № 12 сентября от 2023 г. № 89-160/2701-10/3254
 от _____ 202__ г.

Представителю
 АО «АРКТИКГАЗ»

С.М. Хомцу

Уважаемый Сергей Михайлович!

Настоящим письмом уведомляем, что документы прошли процедуру государственной регистрации права:

№, дата документа	№, дата государственной регистрации прав
Соглашение об установлении срочного сервитута на земельные участки от 25.09.2023 № 40-23/СЕРВ	89:05:010309:20518-89/051/2023-1, 89:05:010309:20519-89/051/2023-1, 89:05:010309:20520-89/051/2023-1, 89:05:010309:20521-89/051/2023-1, 89:05:010309:20522-89/051/2023-1, 89:05:010308:10240-89/051/2023-1, 89:05:010308:10241-89/051/2023-1, 89:05:010308:10242-89/051/2023-1, 89:05:010308:10243-89/051/2023-1, 89:05:010308:10244-89/051/2023-1, 89:05:010308:10245-89/051/2023-1, 89:05:010308:10246-89/051/2023-1 от 10.10.2023
Договор аренды земельных участков от 25.09.2023 № 89-23	89:05:010308:10135-89/025/2023-2 от 10.10.2023
Договор аренды земельных участков от 21.09.2023 № 86-23	89:05:010308:10065-89/025/2023-2 от 11.10.2023

В соответствии со статьей 28 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» государственный кадастровый учет, государственная регистрация сделки, возникновения, изменения или перехода вещных прав, возникновения ограничения права, обременения объекта недвижимости, в том числе ипотеки, изменения ограничения права, обременения объекта недвижимости на основании договора или иной сделки, включая изменение или дополнение регистрационной записи об ипотеке на основании договора или иной сделки, удостоверяются выпиской из Единого государственного реестра недвижимости.

Согласно статье 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» Единый государственный реестр недвижимости является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, а также о правообладателях.

Сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости находятся в общем доступе на сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии Росреестр <https://rosreestr.gov.ru>.

Начальник Департамента



В.В. Боков

Шульга Виктория Анатольевна
 главный специалист отдела договорной работы
 и администрирования платежей
 +7(34997) 2-56-34

Лист согласования

Договор № 0864/2023/86-23 от 21.09.2023 с ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ ПУРОВСКОГО РАЙОНА Аренда земельных участков обустройство ачимовских отложенный скв. 30.0

Исполнитель по документу: Мавлеткулова Л.Б.

Инициатор задачи по согласованию: Мавлеткулова Л.Б.

Согласующий	Фактический согласующий	Вид подписи, Примечание	Содержание замечаний	Дата поступления	Дата подписи	Номер версии	Состояние версии
Давыденко Д.А., начальник отдела, Отдел землеустройства	Давыденко Д.А., начальник отдела, Отдел землеустройства	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:00:10	21.09.2023 17:17:39	1	Действующая
Харлов К.О., заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса, Руководство	Харлов К.О., заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса, Руководство	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:17:50	21.09.2023 17:32:34	1	Действующая
Прокопцов В.О., заместитель генерального директора по охране труда, промышленной и пожарной безопасности и охране окружающей среды, Руководство	Прокопцов В.О., заместитель генерального директора по охране труда, промышленной и пожарной безопасности и охране окружающей среды, Руководство	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:32:50	21.09.2023 18:00:03	1	Действующая
Лощенкова О.Н., начальник отдела, Отдел планирования и финансового контроллинга	Лощенкова О.Н., начальник отдела, Отдел планирования и финансового контроллинга	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:32:50	22.09.2023 12:45:29	1	Действующая
Фоминых Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Фоминых Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:32:50	23.09.2023 15:46:21	1	Действующая
Винокуров Д.С., заместитель генерального директора - финансовый директор, Заместитель генерального директора- финансовый директор	Винокуров Д.С., заместитель генерального директора - финансовый директор, Заместитель генерального директора- финансовый директор	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:32:50	25.09.2023 11:51:24	1	Действующая
Борн Н.Н., главный бухгалтер, Бухгалтерия	Борн Н.Н., главный бухгалтер, Бухгалтерия	Визирующая	Согласовано.	21.09.2023 17:32:50	25.09.2023 12:12:31	1	Действующая
БАРАНОВ В.А., начальник управления, Юридическое управление	Быков С.А., начальник отдела, Договорной отдел	Визирующая	Согласовано.	25.09.2023 12:13:25	25.09.2023 12:48:24	1	Действующая

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622906368.

Согласующий	Фактический согласующий	Вид подписи, Примечание	Содержание замечаний	Дата поступления	Дата подписи	Номер версии	Состояние версии
Хомец С.М., главный маркшейдер, Служба главного маркшейдера	Хомец С.М., главный маркшейдер, Служба главного маркшейдера	Утверждающая	Подписано.	25.09.2023 13:49:00	25.09.2023 14:05:32	1	Действующая

Распечатал _____ /Мавлеткулова Л.Б./ 03.10.2023 09:35:14

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622906368.

№ 908/2023
«04» октября 2023 г.

Приложение В5

ДОГОВОР № 89-23
аренды земельных участков

ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА

140

89-23 25.09 2023 г
«____» _____ 2023 г.

г. Тарко-Сале

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Бокова Владимира Валерьевича**, действующего на основании Положения о Департаменте, с одной стороны, и

Акционерное общество «Арктическая газовая компания», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Хомца Сергея Михайловича**, действующего на основании доверенности от 23.01.2023, зарегистрированной в реестре за № 89/99-н/89-2023-1-80, удостоверенной Солоденко Еленой Анатольевной, нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа, с другой стороны,

в соответствии с п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», на основании пп. 20 п. 2 ст. 39.6, ст. 39.7, ст. 39.8, ст. 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельные участки общей площадью 3,3066 га:

№ п/п	Кадастровые номера	Площадь, га	Цель использования земельных участков
1	89:05:010308:10135	0,8286	Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2.
2	89:05:010308:10136	2,4780	

1.2. Разрешенное использование земельных участков - недропользование.

1.3. Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

1.4. Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район.

1.5. Земельные участки с кадастровыми номерами: 89:05:010308:10135, 89:05:010308:10136 находятся в границах санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и иных объектов с реестровым номером 89:05-6.6120 от 29.07.2022. Ограничения использования земельных участков установлены в соответствии с п. 5 Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222. Ограничения прав на земельные участки предусмотрены статьей 56 Земельного кодекса РФ.

2. Срок Договора

2.1. Срок аренды земельных участков устанавливается с **18.09.2023 по 17.09.2072**.

2.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания, подлежит обязательной государственной регистрации в органе, осуществляющем регистрацию прав, и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с **18.09.2023**.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Размер ежегодной арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: ИНН 8911004036 / КПП 891101001 – УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района), к/с – 40102810145370000008, р/с – 03100643000000019000 Банк получателя – РКЦ САЛЕХАРД г. Салехард/УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу, БИК ТОФК 007182108, ОКТМО 71940000 – Муниципальный округ Пуровский район, КБК 97711105012140000120.

В платежном документе в поле «Назначение платежа» указываются: наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.

При этом:

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

- квартал считается равным трем календарным месяцам, отсчет кварталов ведется с начала календарного года;

- ежеквартальный платеж за квартал, в котором был подписан акт приема-передачи земельных участков в аренду, вносится до 10 числа месяца, следующего за кварталом, если иное не установлено договором;

- ежеквартальный платёж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

3.3. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ арендные платежи по настоящему Договору начисляются в соответствии с условием Договора.

3.4. Размер арендной платы устанавливается в соответствии с Федеральным законодательством, законодательством Ямало-Ненецкого автономного округа, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Ямало-Ненецкого автономного округа, а также по результатам кадастровой оценки земель.

Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон в случаях изменения: Порядка расчета арендной платы, категории земель, кадастровой стоимости земельных участков, разрешенного использования земельных участков.

3.5. Неиспользование земельных участков Арендатором не может служить основанием невнесения арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора в случаях:

- использования земельных участков не по целевому назначению и (или) разрешенному использованию;

- пользования земельными участками способами, приводящими к загрязнению, захламлению, другим видам порчи земельных участков;

- невнесения арендной платы более двух раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа;

- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. Вносить в Договор необходимые изменения и дополнения в случае внесения таковых в действующее законодательство путем заключения дополнительного Соглашения.

4.1.4. Требовать возмещения убытков, причиненных ухудшением качества земельных участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.1.5. Корреспонденцию, связанную с задолженностью по арендной плате, пени за просрочку платежа направлять на электронную почту (при наличии) или посредством факсимильной связи (при наличии) Арендатора, обозначенные в 10 разделе Договора. Корреспонденция направленная указанным способом считается направленной надлежащим образом и полученной Арендатором в день ее направления на указанную электронную почту или факс.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.2 Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать земельные участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. В пределах срока Договора сдавать земельный участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по Договору, а также передавать в залог право аренды по Договору третьим лицам без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

В случае заключения соглашения об установлении сервитута, арендатор в течение десяти дней со дня заключения соглашения об установлении сервитута обязан направить Арендодателю уведомление о заключении указанного соглашения.

4.3.3. Передавать земельные участки в субаренду исключительно в пределах их целевого назначения и разрешенного использования.

4.3.4. В период действия настоящего договора производить сверку взаимных расчетов с Арендодателем.

4.3.5. Вносить платежи за аренду земельных участков досрочно.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать земельные участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на земельные участки по их требованию.

4.4.4. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за три месяца, о предстоящем освобождении участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.5. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных участках.

4.4.6. В случае заключения договора субаренды земельных участков, соглашения о передаче прав и обязанностей Арендатор обязан произвести его государственную регистрацию в соответствии с действующим законодательством и направить в течение 20 календарных дней копию зарегистрированного договора (соглашения) Арендодателю для последующего учета. Срок исчисляется с момента государственной регистрации.

4.4.7. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении юридического адреса, фактического адреса, наименования, смене руководителя и иных реквизитов.

4.4.8. В случае обнаружения в ходе проведения работ на арендуемых земельных участках объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, Арендатор обязан незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

На земельных участках, в границах которых располагается объект археологического наследия, Арендатор обязан выполнять требования в отношении объекта культурного наследия предусмотренные пунктами 1 - 3 статьи 47.3 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», соблюдать установленный статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ особый режим использования земельных участков, в границах которых располагается объект археологического наследия.

4.4.9. Не нарушать прав собственников, землевладельцев, землепользователей и арендаторов смежных земельных участков.

4.4.10. Обеспечить допуск представителей собственника линейного объекта или представителей организации, осуществляющей эксплуатацию линейного объекта, к данному объекту в целях обеспечения их безопасности (в случае если земельный участок полностью или частично расположен в охранной зоне, установленной в отношении линейного объекта).

4.4.11. При расторжении Договора аренды или окончании срока его действия предоставить Арендодателю документы, подтверждающие отсутствие задолженности по арендной плате (акт сверки с Арендодателем).

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Особые условия Договора

5.1. Заключение договора аренды на новый срок, равно как и применение ст. 621 Гражданского кодекса Российской Федерации регулируется действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земельного участка в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Ответственность Сторон

6.1. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатору начисляются пени в размере 1/300 ключевой ставки, установленной Банком России за каждый день просрочки. Пени вносятся Арендатором путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: ИНН 8911004036 / КПП 891101001 – УФК по ЯНАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района) к/с – 40102810145370000008, р/с – 03100643000000019000, Банк получателя – РКЦ САЛЕХАРД, г. Салехард/УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу, БИК ТОФК 007182108, ОКТМО 71 940 000 – Муниципальный округ Пуровский район, КБК 97711607090140000140.

6.2. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пп. 4.1.1, 4.1.4, 4.3.1, 4.4.2, 4.4.5 п. 4 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере годовой арендной платы.

6.3. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством РФ. Об этих обстоятельствах

каждая из Сторон должна известить другую Сторону письменно в течение двух рабочих дней.

6.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по настоящему Договору.

7. Изменение, расторжение и прекращение Договора

7.1. Все изменения и дополнения к Договору, кроме условий, предусмотренных пунктами 3.4, 4.2.2, 4.4.7 оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.3. Расторжение, прекращение Договора не освобождает Арендатора от ответственности погашать задолженность по арендной плате и по выплате неустойки.

8. Рассмотрение и урегулирование споров

8.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 30 дней с даты ее получения. При недостижении соглашения споры рассматриваются в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

9. Прочие условия

9.1. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.2. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

9.2.1. Акт приема-передачи земельных участков (Приложение № 1);

9.2.2. Расчет арендной платы (Приложение № 2).

10. Адреса Сторон

**Арендодатель: Департамент имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района**

629850, РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Анны Пантелеевой, 1
ИНН 8911004036, КПП 891101001, ОГРН 1028900860174
тел. (34997) 2-33-34

Арендатор: Акционерное общество «Арктическая газовая компания»

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д.9, 6 этаж, каб. 607
629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д.9, а/я 374
ИНН/КПП 8904002359/890401001, ОГРН 1028900620814,
тел. (3494) 935-000, e-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

11. Подписи Сторон

От Арендодателя:


Начальник Департамента имущественных и
земельных отношений Администрации
Пуровского района


В.В. Боков
«25» 09 2022 г.
МП



От Арендатора:

Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80


С.М. Хомец
« » 202__ г.
МП



Приложение № 1

к договору аренды № 908/2023
от «25» 09 2023 г.

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

№ 89-23 25.09 2023 г

АКТ приема-передачи земельных участков

Мы, нижеподписавшиеся,
Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Бокова Владимира Валерьевича**, действующего на основании Положения о Департаменте, с одной стороны, передает с **18.09.2023 на срок, определенный п. 2.1 Договора**, а **Акционерное общество «Арктическая газовая компания»**, именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Хомца Сергея Михайловича**, действующего на основании доверенности от 23.01.2023, зарегистрированной в реестре за № 89/99-н/89-2023-1-80, удостоверенной Солоденко Еленой Анатольевной, нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа, с другой стороны, принимает земельные участки общей площадью 3,3066 га:

№ п/п	Кадастровые номера	Площадь, га	Цель использования земельных участков
1	89:05:010308:10135	0,8286	Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2.
2	89:05:010308:10136	2,4780	

Разрешенное использование земельных участков - недропользование.

Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Местоположение земельных участков – ЯНАО, Пуровский район.

От Арендодателя:

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

«25» 09 2023 г.
 В.В. Боков
 МП



От Арендатора:

Представитель
 АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
 от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80

« » 202 г.
 С.М. Хомец
 МП



Приложение № 2

к договору аренды

№ ~~903/2023~~ от " ~~04~~ " ~~09~~ 2023 г. **Администрации****Пуровского района**№ **89-23** 25.09 2023 г.


Расчет арендной платы за пользование земельными участками

Кадастровая стоимость, руб.	Ставка арендной платы, %	Площадь земельного участка (в кв.м.) П	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка Кд	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование (руб.)
за период с		18.09.2023	по		31.12.2023	
11 903,76	2	33066	365	105	238,08	68,49
Итого						68,49

Формула используемая в расчетах $РАП = КС * С * Кд / Кг$

Расчет произведен на основании п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Арендная плата подлежит внесению Арендатором в бюджет ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

Расчет арендной платы произвел главный специалист отдела договорной работы и администрирования платежей  Т.В. Гурьянова**От Арендодателя:**

Начальник Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района




В.В. Боков
«25» 09 2023 г.
МП

От Арендатора:Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80



С.М. Хомец
« » 202 г.
МП

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

№ 1094/2023

«21» ноября 2023 г.

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ДОГОВОР № 113-23
аренды земельных участков

№ 113-23.15.11 2023 г.

г. Тарко-Сале

« _____ » _____ 2023 г.

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Бокова Владимира Валерьевича**, действующего на основании Положения о Департаменте, с одной стороны, и

Акционерное общество «Арктическая газовая компания», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Хомца Сергея Михайловича**, действующего на основании доверенности от 23.01.2023, зарегистрированной в реестре за № 89/99-н/89-2023-1-80, удостоверенной Солоденко Еленой Анатольевной, нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа, с другой стороны,

в соответствии с п. 2 ст. 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», на основании пп. 20 п. 2 ст. 39.6, ст. 39.7, ст. 39.8, ст. 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельные участки общей площадью 7,8747 га:

№	Кадастровый номер	Площадь, га	Вид разрешенного использования
1	89:05:010308:10060	0,0025	недропользование
2	89:05:010308:10061	0,0054	
3	89:05:010308:10062	0,0244	
4	89:05:010308:10063	0,0361	
5	89:05:010308:10112	0,0692	
6	89:05:010308:10113	0,0686	
7	89:05:010308:10114	2,4285	
8	89:05:010308:10115	0,7497	
9	89:05:010308:10219	0,2652	
10	89:05:010308:10220	0,2175	
11	89:05:010308:10221	3,7453	
12	89:05:010308:10088	0,2623	

1.2. Цель использования земельных участков – Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение.

1.3. Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

1.4. Местоположение земельных участков - Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район.

1.5. Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:10060 находится в границах санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и иных объектов с реестровым номером 89:05-6.6120 от 29.07.2022. Ограничения использования в соответствии с п. 5 Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 и в соответствии со статьей 56 Земельного кодекса РФ.

Земельные участки с кадастровыми номерами: 89:05:010308:10061, 89:056010308:10112, 89:05:010308:10113, 89:05:010308:10221 находятся в границах охранной зоны инженерных коммуникаций с реестровым номером 89:05-6.5739 от 18.04.2022. Ограничения устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 № 9 и в соответствии со статьей 56 Земельного кодекса РФ.

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

Земельные участки с кадастровыми номерами: 89:05:010308:10062, 89:056010308:10063 находятся в границах охранной зоны инженерных коммуникаций с реестровым номером 89:05-6.5739 от 18.04.2022. Ограничения прав на земельные участки предусмотрены статьей 56 Земельного кодекса РФ.

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:10115 находится в границах:

- санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и иных объектов с реестровым номером 89:05-6.6120 от 29.07.2022. Ограничения использования в соответствии с п. 5 Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 и в соответствии со статьей 56 Земельного кодекса РФ;

- охранной зоны инженерных коммуникаций с реестровым номером 89:05-6.2497. Ограничения прав на земельный участок предусмотрены статьей 56 Земельного кодекса РФ.

Земельный участок с кадастровым номером 89:05:010308:10114 находится в границах:

- санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и иных объектов с реестровым номером 89:05-6.6120 от 29.07.2022. Ограничения использования в соответствии с п. 5 Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 и в соответствии со статьей 56 Земельного кодекса РФ;

- охранных зон инженерных коммуникаций с реестровыми номерами: 89:05-6.5739 от 18.04.2022, 89:05-6.2497, 89:05-6.2491. Ограничения прав на земельный участок предусмотрены статьей 56 Земельного кодекса РФ.

2. Срок Договора

2.1. Срок аренды земельных участков устанавливается с **09.11.2023 по 08.11.2072**.

2.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания, подлежит обязательной государственной регистрации в органе, осуществляющем регистрацию прав, и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с **09.11.2023**.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Размер ежегодной арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: ИНН 8911004036 / КПП 891101001 – УФК по ЯНО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района), к/с – 40102810145370000008, р/с – 03100643000000019000 Банк получателя – РКЦ САЛЕХАРД г. Салехард/УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу, БИК ТОФК 007182108, ОКТМО 71940000 – Муниципальный округ Пуровский район, КБК 977 111 050 1214 0000 120.

В платежном документе в поле «Назначение платежа» указываются: наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.

При этом:

- квартал считается равным трем календарным месяцам, отсчет кварталов ведется с начала календарного года;

- ежеквартальный платеж за квартал, в котором был подписан акт приема-передачи земельных участков в аренду, вносится до 10 числа месяца, следующего за кварталом, если иное не установлено договором;

- ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

3.3. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ арендные платежи по настоящему Договору начисляются в соответствии с условием Договора.

3.4. Размер арендной платы устанавливается в соответствии с Федеральным законодательством, законодательством Ямало-Ненецкого автономного округа,

нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Ямало-Ненецкого автономного округа, а также по результатам кадастровой оценки земель.

Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год в одностороннем порядке Арендодателем без составления дополнительного соглашения Сторон в случаях изменения: Порядка расчета арендной платы, категории земель, кадастровой стоимости земельных участков, разрешенного использования земельных участков.

3.5. Неиспользование земельных участков Арендатором не может служить основанием невнесения арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора в случаях:

- использования земельных участков не по целевому назначению и (или) разрешенному использованию;

- пользования земельными участками способами, приводящими к загрязнению, захламлению, другим видам порчи земельных участков;

- невнесения арендной платы более двух раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа;

- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. Вносить в Договор необходимые изменения и дополнения в случае внесения таковых в действующее законодательство путем заключения дополнительного Соглашения.

4.1.4. Требовать возмещения убытков, причиненных ухудшением качества земельных участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.1.5. Корреспонденцию, связанную с задолженностью по арендной плате, пени за просрочку платежа направлять на электронную почту (при наличии) или посредством факсимильной связи (при наличии) Арендатора, обозначенные в 10 разделе Договора. Корреспонденция направленная указанным способом считается направленной надлежащим образом и полученной Арендатором в день ее направления на указанную электронную почту или факс.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.2 Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать земельные участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. В пределах срока Договора сдавать земельные участки в субаренду, передавать свои права и обязанности по Договору, а также передавать в залог право аренды по Договору третьим лицам без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

В случае заключения соглашения об установлении сервитута, арендатор в течение десяти дней со дня заключения соглашения об установлении сервитута обязан направить Арендодателю уведомление о заключении указанного соглашения.

4.3.3. Передавать земельные участки в субаренду исключительно в пределах их целевого назначения и разрешенного использования.

4.3.4. В период действия настоящего договора производить сверку взаимных расчетов с Арендодателем.

4.3.5. Вносить платежи за аренду земельных участков досрочно.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать земельные участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям),

представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на земельные участки по их требованию.

4.4.4. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за три месяца, о предстоящем освобождении участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.5. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных участках.

4.4.6. В случае передачи части земельных участков в субаренду Арендатор обязан провести кадастровые работы по определению границ объекта земельных отношений, подлежащего передаче в субаренду.

4.4.7. В случае заключения договора субаренды земельных участков, соглашения о передаче прав и обязанностей Арендатор обязан произвести его государственную регистрацию в соответствии с действующим законодательством и направить в течение 20 календарных дней копию зарегистрированного договора (соглашения) Арендодателю для последующего учета. Срок исчисляется с момента государственной регистрации.

4.4.8. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении юридического адреса, фактического адреса, наименования, смене руководителя и иных реквизитов.

4.4.9. В случае обнаружения в ходе проведения работ на арендуемых земельных участках объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, Арендатор обязан незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

На земельном участке, в границах которых располагается объект археологического наследия, Арендатор обязан выполнять требования в отношении объекта культурного наследия предусмотренные пунктами 1 - 3 статьи 47.3 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», соблюдать установленный статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ особый режим использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия.

4.4.10. Обеспечить допуск представителей собственника линейного объекта или представителей организации, осуществляющей эксплуатацию линейного объекта, к данному объекту в целях обеспечения их безопасности (в случае если земельный участок полностью или частично расположен в охранной зоне, установленной в отношении линейного объекта).

4.4.11. Не нарушать прав собственников, землевладельцев, землепользователей и арендаторов смежных земельных участков.

4.4.12. При расторжении Договора аренды или окончании срока его действия предоставить Арендодателю документы, подтверждающие отсутствие задолженности по арендной плате (акт сверки с Арендодателем).

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Особые условия Договора

5.1. Заключение договора аренды на новый срок, равно как и применение ст. 621 Гражданского кодекса Российской Федерации регулируется действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае, если использование земельных участков привело к деградации земель, Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земельного участка в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Ответственность Сторон

6.1. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатору начисляются пени в размере 1/300 ключевой ставки, установленной Банком России за каждый день просрочки. Пени вносятся Арендатором путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: ИНН 8911004036 / КПП 891101001 – УФК по ЯАО (Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района), к/с – 40102810145370000008, р/с – 03100643000000019000 Банк

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

получателя – РКЦ САЛЕХАРД г. Салехард//УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу, БИК ТОФК 007182108, ОКТМО 71940000 – Муниципальный округ Пуровский район, КБК 97711607090140000140.

6.2. В случае нарушения обязательств, предусмотренных пп. 4.1.1, 4.1.4, 4.3.1, 4.4.2, 4.4.5 п. 4 Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере годовой арендной платы.

6.3. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации. Об этих обстоятельствах каждая из Сторон должна известить другую Сторону письменно в течение двух рабочих дней.

6.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по настоящему Договору.

7. Изменение, расторжение и прекращение Договора

7.1. Все изменения и дополнения к Договору, кроме условий, предусмотренных пунктами 3.4, 4.2.2, 4.4.7 оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.3. Расторжение, прекращение Договора не освобождает Арендатора от ответственности погасить задолженность по арендной плате и по выплате неустойки.

8. Рассмотрение и урегулирование споров

8.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 30 дней с даты ее получения. При недостижении соглашения споры рассматриваются в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

9. Прочие условия

9.1. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.2. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

9.2.1. Акт приема-передачи земельных участков (Приложение № 1);

9.2.2. Расчет арендной платы (Приложение № 2).

10. Адреса Сторон

Арендодатель: Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района

629850, РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Анны Пантелеевой, 1
ИНН 8911004036, КПП 891101001, ОГРН 1028900860174, тел. (34997) 2-33-34

Арендатор: Акционерное общество «Арктическая газовая компания»

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д.9, 6 этаж, каб. 607

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д.9, а/я 374

ИНН/КПП 8904002359/890401001, ОГРН 1028900620814,

тел. (3494) 935-000, e-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

11. Подписи Сторон

От Арендодателя:

Начальник Департамента
имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района

В.В. Боков

« 15 » 2023 г.

МП



От Арендатора:

Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80

С.М. Хомец

« 15 » 2023 г.

МП



ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

АКТ приема-передачи земельных участков

Мы, нижеподписавшиеся,

Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Пуровского района **Бокова Владимира Валерьевича**, действующего на основании Положения о Департаменте, с одной стороны, передает с **09.11.2023 на срок определенный п. 2.1. Договора**, а

Акционерное общество «Арктическая газовая компания», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Хомца Сергея Михайловича**, действующего на основании доверенности от 23.01.2023, зарегистрированной в реестре за № 89/99-н/89-2023-1-80, удостоверенной Солоденко Еленой Анатольевной, нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа, с другой стороны, принимает земельные участки:

№ п/п	Кадастровый номер	Площадь, га	Вид разрешенного использования
1	89:05:010308:10060	0,0025	недропользование
2	89:05:010308:10061	0,0054	
3	89:05:010308:10062	0,0244	
4	89:05:010308:10063	0,0361	
5	89:05:010308:10112	0,0692	
6	89:05:010308:10113	0,0686	
7	89:05:010308:10114	2,4285	
8	89:05:010308:10115	0,7497	
9	89:05:010308:10219	0,2652	
10	89:05:010308:10220	0,2175	
11	89:05:010308:10221	3,7453	
12	89:05:010308:10088	0,2623	
ИТОГО:	7,8747		

Цель использования земельных участков - Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение.

Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Местоположение земельных участков - Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район.

От Арендодателя:

Начальник Департамента
имущественных и земельных отношений
Администрации Пуровского района

В.В. Боков
2023 г.



От Арендатора:

Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-80

С.М. Хомец
2023 г.



Приложение № 2

к договору аренды

№ 1094/2023 от 14 11 АДМИНИСТРАЦИИ

ПУРОВСКОГО РАЙОНА

№ 113-23.15.11 2023 г

Расчет арендной платы за пользование земельными участками

Кадастровая стоимость, руб.	Ставка арендной платы, %	Площадь земельного участка (в кв.м.) П	Количество дней в году Кг	Количество дней в соответствии со сроком действия договора аренды земельного участка Кд	Годовая арендная плата (руб.)	Арендная плата за фактическое использование (руб.)
за период с 09.11.2023 по 31.12.2023						
1 675 640,61	2	78747	365	53	33 512,81	4 866,24
Итого						4 866,24

Формула используемая в расчетах $РАП = КС * С * Кд / Кг$

Расчет произведен на основании п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса РФ и в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Арендная плата подлежит внесению Арендатором в бюджет ежеквартально, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала.

Расчет арендной платы произвел главный специалист отдела договорной работы и администрирования платежей Т.В. Гурьянова

От Арендодателя:

Начальник Департамента
имущественных и земельных
отношений Администрации Пуровского
районаВ.В. Боков« 15 » 11 2023 г.

МП

От Арендатора:

Представитель
АО «АРКТИКГАЗ», по доверенности
от 23.01.2023 № 89/99-н/89-2023-1-
80С.М. Хомец« 15 » 11 2023 г.

МП

ЮРИДИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
АО «АРКТИКГАЗ»

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ
ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ул. Анны Пантелеевой, д. 1, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850
 тел. (34997) 2-33-34, факс 2-33-43, e-mail: dizo@pur.yanao.ru

№ 28 исс/ср 202 3 г. № 89-160/2701-10/2424
 На № _____ от _____ 202 _____

Представителю
 АО «АРКТИКГАЗ»

С.М. Хомцу

Уважаемый Сергей Михайлович!

Настоящим письмом уведомляем, что документы прошли процедуру государственной регистрации права:

№, дата документа	№, дата государственной регистрации прав
Соглашение о расторжении от 13.11.2023 № 34-23/СЕРВ-1 соглашения об установлении срочного сервитута на земельные участки от 01.09.2023 № 34-23/СЕРВ	от 23.11.2023
Договор аренды земельных участков от 15.11.2023 № 112-23	89:05:010308:10261-89/050/2023-6 от 23.11.2023
Договор аренды земельных участков от 15.11.2023 № 113-23	89:05:010308:10060-89/050/2023-2 от 23.11.2023

В соответствии со статьей 28 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» государственная регистрация сделки, возникновения, изменения или перехода вещных прав, возникновения ограничения права, обременения объекта недвижимости, в том числе ипотеки, изменения ограничения права, обременения объекта недвижимости на основании договора или иной сделки, включая изменение или дополнение регистрационной записи об ипотеке на основании договора или иной сделки, удостоверяются выпиской из Единого государственного реестра недвижимости.

Согласно статье 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» Единый государственный реестр недвижимости является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, а также о правообладателях.

Сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости находятся в общем доступе на сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии Росреестр <https://rosreestr.gov.ru>.

Начальник Департамента



В.В. Боков

Шульга Виктория Анатольевна
 главный специалист отдела договорной работы
 и администрирования платежей
 +7(34997) 2-56-34

Лист согласования

Договор № 1094/2023/113-23 от 15.11.2023 с ДИИЗО АДМИНИСТРАЦИИ ПУРОВСКОГО РАЙОНА Аренда земельных участков Обустройство ачимовских отложенный Уренгойского месторождения на период ОПЭ. Газопроводы шлейфы. Техпервооружение

Исполнитель по документу: Мавлеткулова Л.Б.

Инициатор задачи по согласованию: Мавлеткулова Л.Б.

Согласующий	Фактический согласующий	Вид подписи, Примечание	Содержание замечаний	Дата поступления	Дата подписи	Номер версии	Состояние версии
Давыденко Д.А., начальник отдела, Отдел землеустройства	Давыденко Д.А., начальник отдела, Отдел землеустройства	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 12:44:31	17.11.2023 13:50:43	1	Действующая
Харлов К.О., заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса, Руководство	Харлов К.О., заместитель генерального директора по сопровождению бизнеса, Руководство	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 13:50:57	17.11.2023 15:12:31	1	Действующая
Лощенкова О.Н., начальник отдела, Отдел планирования и финансового контроллинга	Лощенкова О.Н., начальник отдела, Отдел планирования и финансового контроллинга	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 15:13:00	17.11.2023 15:43:59	1	Действующая
Прокопцов В.О., заместитель генерального директора по охране труда, промышленной и пожарной безопасности и охране окружающей среды, Руководство	Прокопцов В.О., заместитель генерального директора по охране труда, промышленной и пожарной безопасности и охране окружающей среды, Руководство	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 15:13:00	20.11.2023 08:52:06	1	Действующая
Качевская Е.В., главный специалист, Бухгалтерия	Качевская Е.В., главный специалист, Бухгалтерия	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 15:13:00	20.11.2023 10:58:37	1	Действующая
Борн Н.Н., главный бухгалтер, Бухгалтерия	Лисовская Т.А., заместитель главного бухгалтера, Бухгалтерия	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 15:13:00	20.11.2023 11:01:56	1	Действующая
Фоминых Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Фоминых Е.А., заместитель финансового директора, Руководство	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 15:13:00	20.11.2023 15:46:25	1	Действующая
Винокуров Д.С., заместитель генерального директора - финансовый директор, Заместитель генерального директора- финансовый директор	Винокуров Д.С., заместитель генерального директора - финансовый директор, Заместитель генерального директора- финансовый директор	Визирующая	Согласовано.	17.11.2023 15:13:00	21.11.2023 10:23:58	1	Действующая

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622999696.

Согласующий	Фактический согласующий	Вид подписи, Примечание	Содержание замечаний	Дата поступления	Дата подписи	Номер версии	Состояние версии
БАРАНОВ В.А., начальник управления, Юридическое управление	Быков С.А., начальник отдела, Договорной отдел	Визирующая	Согласовано.	21.11.2023 10:24:55	21.11.2023 10:32:32	1	Действующая
Хомец С.М., главный маркшейдер, Служба главного маркшейдера	Хомец С.М., главный маркшейдер, Служба главного маркшейдера	Утверждающая	Подписано.	21.11.2023 10:40:03	21.11.2023 10:51:40	1	Действующая

Распечатал _____ /Мавлеткулова Л.Б./ 21.11.2023 11:13:51

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 1, ИД 622999696.

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 2 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 6 3 1 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Орлова Олега Александровича от 19.06.2023 № 2822238895, представляющего интересы АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, адрес: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, каб. 607), на основании доверенности от 26.12.2022, выданной АО «АРКТИКГАЗ» в лице генерального директора Порхуна Павла Андреевича, зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-3-2352, удостоверенной нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа
Солоденко Еленой Александровной

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564555.72	4458788.90
2	1564573.93	4458809.16
3	1564365.74	4458996.31
4	1564347.55	4458976.08
1	1564555.72	4458788.90
5	1564759.93	4459118.22
6	1564718.22	4459145.87
7	1564693.99	4459122.64
8	1564729.20	4459084.96
9	1564710.55	4459064.13
10	1564645.49	4459119.02
11	1564638.66	4459111.86
12	1564632.90	4459116.28
13	1564622.59	4459103.83
14	1564618.27	4459098.27
15	1564622.19	4459094.52
16	1564617.94	4459088.73
17	1564668.68	4459043.47
18	1564680.44	4459037.08
19	1564689.67	4459035.07

20	1564701.32	4459034.80
21	1564713.77	4459038.42
22	1564723.67	4459044.85
23	1564729.17	4459049.81
24	1564980.89	4459329.87
25	1564973.29	4459336.93
26	1564980.79	4459345.47
27	1564988.08	4459339.54
28	1564988.65	4459345.16
29	1564986.74	4459351.33
30	1564927.73	4459404.28
31	1564922.51	4459398.85
32	1564915.29	4459405.55
33	1564920.04	4459411.10
34	1564912.60	4459415.86
35	1564872.17	4459373.01
36	1564896.46	4459349.32
37	1564872.43	4459322.67
38	1564913.54	4459285.78
5	1564759.93	4459118.22
39	1564824.20	4459138.17
40	1564815.62	4459132.14
41	1564733.88	4459040.84
42	1564724.17	4459033.20
43	1564714.13	4459028.52
44	1564701.42	4459025.57
45	1564689.91	4459025.43
46	1564679.60	4459027.71
47	1564666.87	4459033.20
48	1564658.57	4459039.36
49	1564613.18	4459080.19
50	1564605.95	4459072.69
51	1564596.58	4459081.20
52	1564603.34	4459088.56
53	1564591.76	4459099.62
54	1564605.62	4459115.00
55	1564572.75	4459145.66
56	1564544.90	4459118.69
57	1564544.17	4459089.70
58	1564562.51	4459090.04
59	1564567.66	4459013.18
60	1564510.09	4459010.57
61	1564506.68	4459087.23
62	1564523.14	4459088.43
63	1564518.39	4459126.72
64	1564540.38	4459151.89
65	1564526.71	4459164.89
66	1564375.66	4458996.81
67	1564578.63	4458814.37
68	1565077.26	4459368.69
69	1565051.54	4459391.85
70	1564995.78	4459330.77
71	1565000.70	4459326.28
72	1564994.50	4459319.73
73	1564989.62	4459324.48
74	1564850.31	4459170.78
75	1564844.68	4459160.93
39	1564824.20	4459138.17
76	1565005.56	4459360.02
77	1565041.75	4459400.66
78	1564984.22	4459452.45
79	1564961.93	4459472.41

80	1564868.97	4459556.02
81	1564819.17	4459500.63
82	1564881.70	4459447.73
83	1564894.09	4459435.94
84	1564900.05	4459442.17
85	1564924.82	4459419.81
86	1564932.18	4459427.91
87	1564941.62	4459419.47
88	1564934.66	4459411.31
89	1564991.49	4459360.29
90	1564995.51	4459358.28
91	1564999.85	4459357.74
92	1565002.42	4459358.40
76	1565005.56	4459360.02

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:5201

Площадь земельного участка

120122 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства
Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)
Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
Владелец Бохан Евгений Викторович
Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

М.П.
(при наличии)









(подпись)

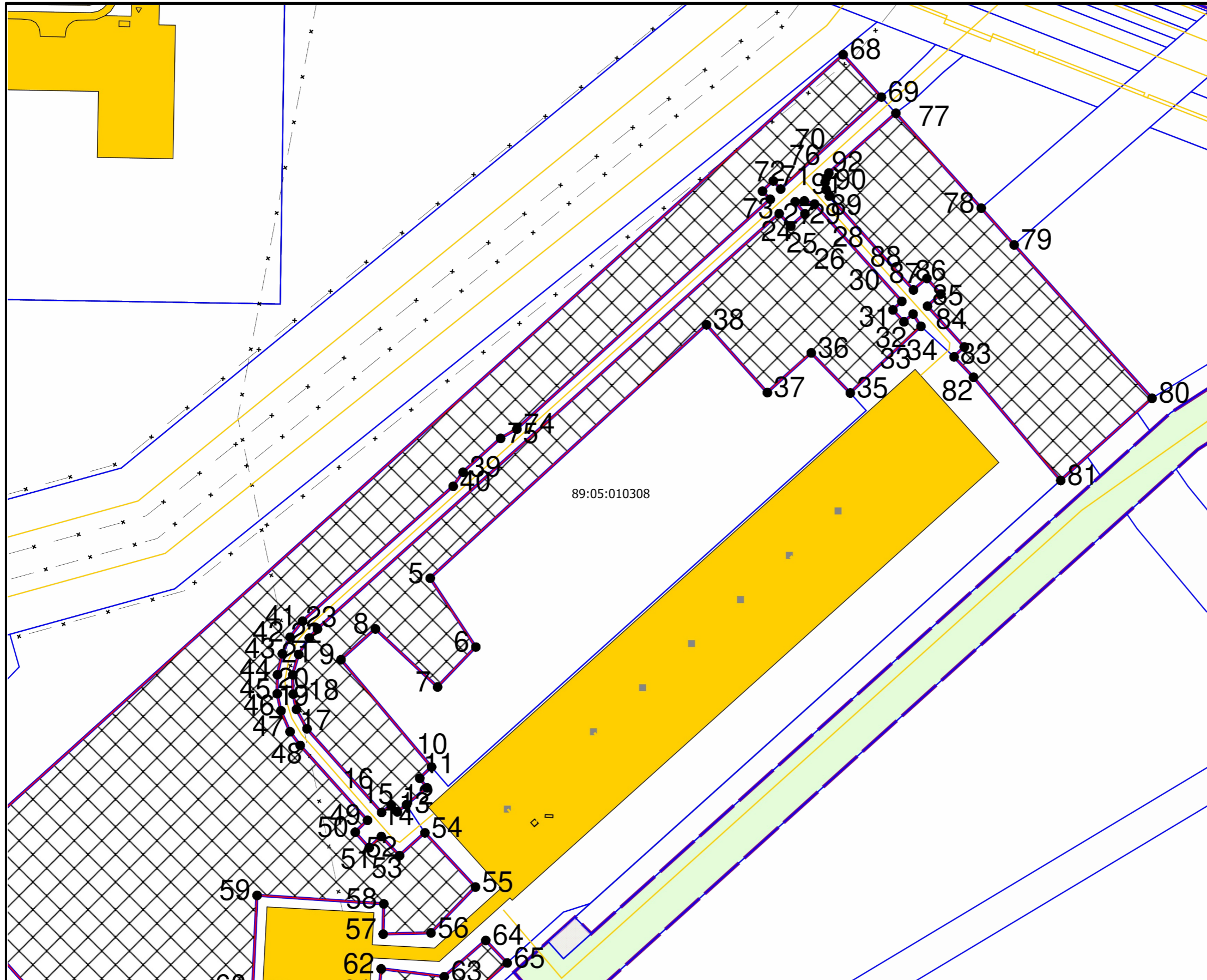
Е.В.Бохан
(расшифровка подписи)

Дата выдачи _____
(ДД.ММ.ГГГГ)

№ п/п	Наименование объекта
-------	----------------------

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Объекты капитального строительства (точечные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 30.06.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Денисова В.А.		30.06.2023









**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

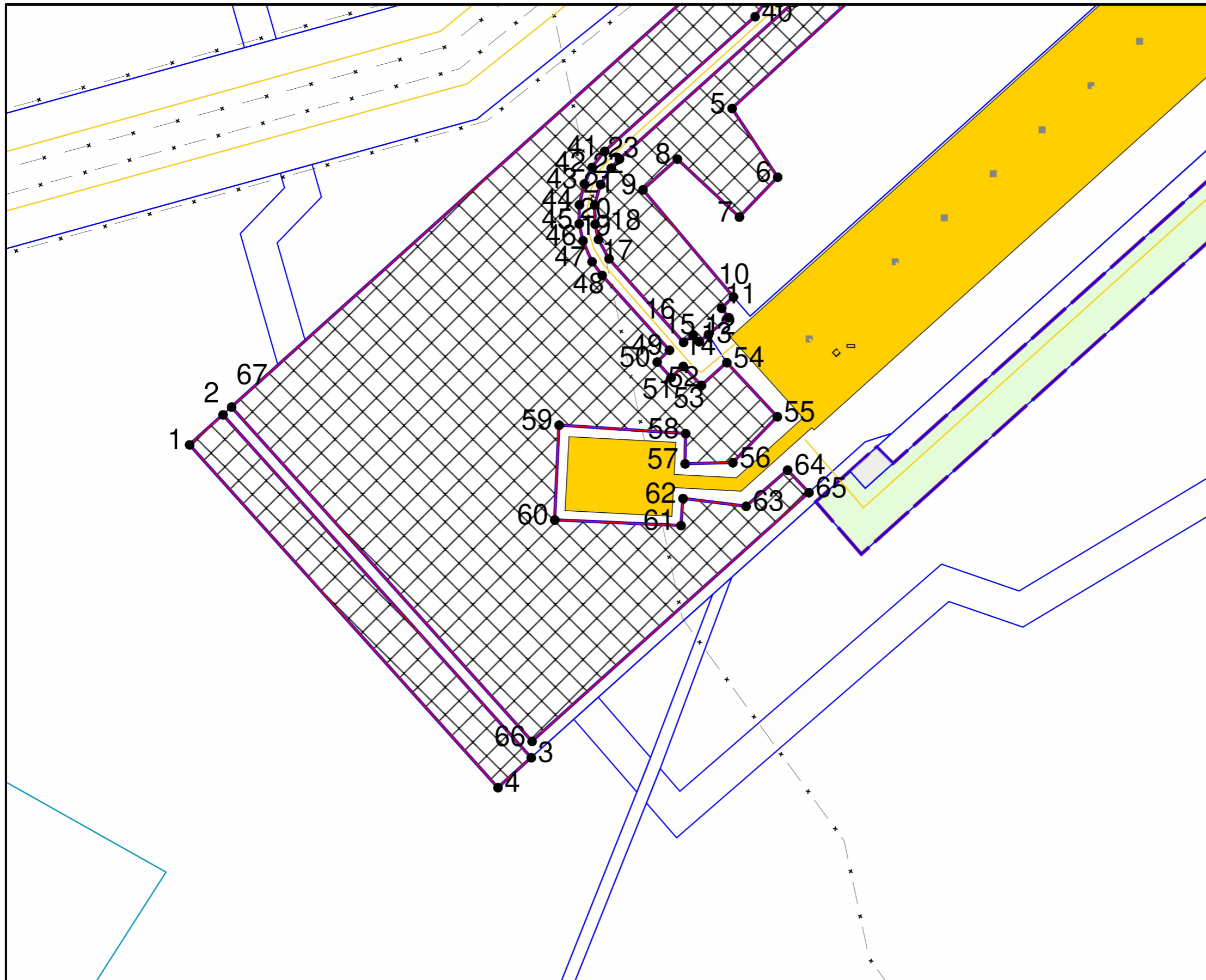
Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-0631-0			
Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Пуровский, Самбургский лицензионный участок			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:2500	5	4
Кадастровый номер 89:05:010308:5201 Площадь участка – 120122 м² кв.м			

№ п/п	Наименование объекта
-------	----------------------

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Объекты капитального строительства (точечные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие



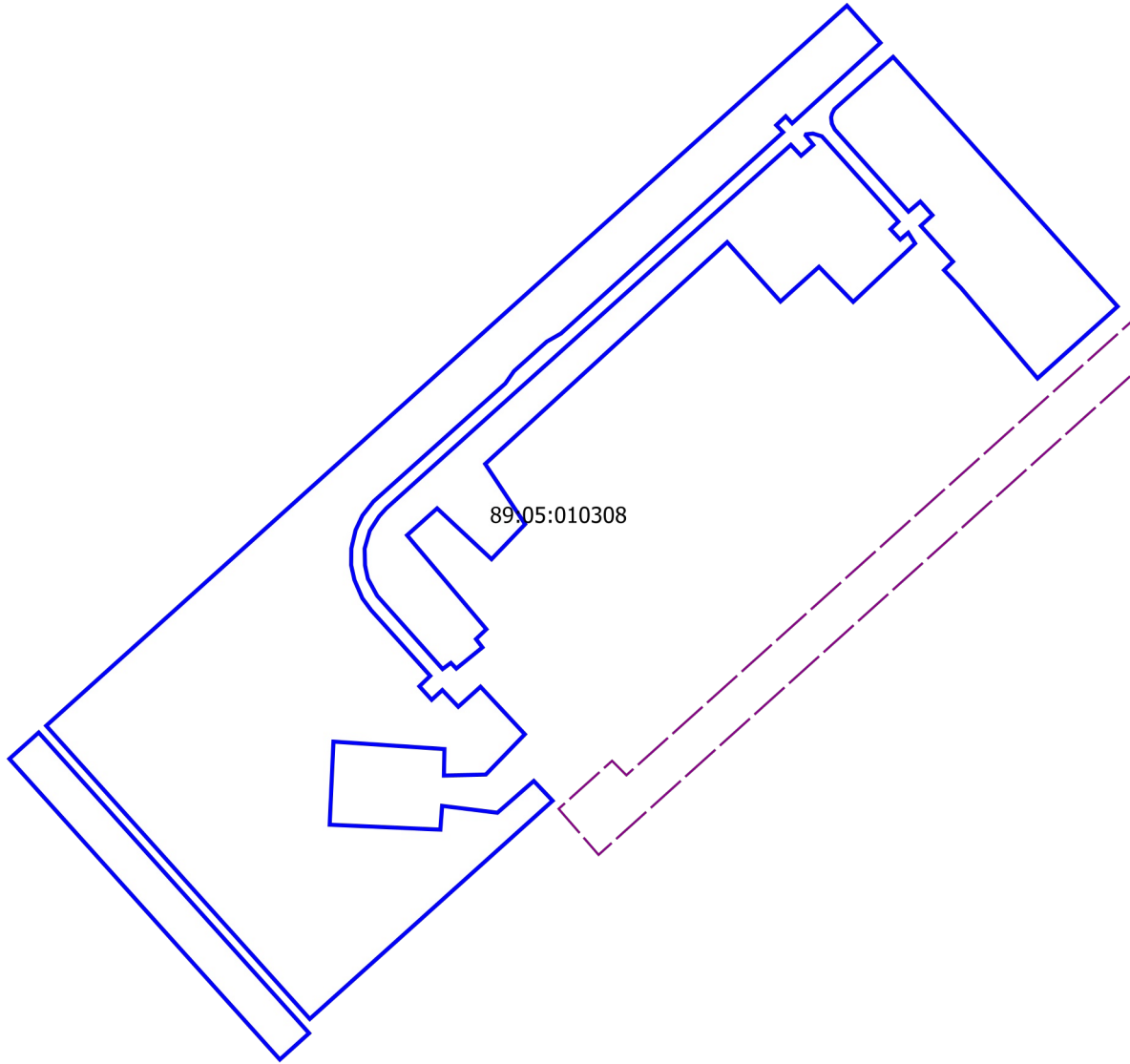
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 30.06.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Денисова В.А.		30.06.2023


**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-0631-0			
Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Пуровский, Самбургский лицензионный участок			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:2500	6	4
Кадастровый номер 89:05:010308:5201 Площадь участка – 120122 м² кв.м			



89.05:010308

Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-2-01-0-00-2023-0631-0		
Исполнитель	Денисова В.А.		30.06.2023			
 <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p>				Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Пуровский, Самбургский лицензионный участок		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:5000	7	4

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Договор аренды земельных участков № 94-18 от 16.05.2018

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующ	Требования к использован	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	----------------------------	--------------------------	--	---

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.2497. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона инженерных коммуникаций. Зона охраны искусственных объектов. Охранная зона ВЛ 110 кВ "СП Буран - Ачимовская-1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населенного пункта, содержащиеся в утвержденных органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 522/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 222 кв. м.

Ограничения установлены постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 года N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории. Санитарно-защитная зона предприятий, сооружений и иных объектов. Зоны защиты населения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 61828 кв. м.

Ограничения установлены в соответствии с п.5 постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
ЗОУИТ 89:05-6.2497	1	1565076,93	4459376,52
	2	1564752,20	4458969,22
ЗОУИТ 89:05-6.6120	1	1564450,41	4459088,03
	2	1564857,15	4459001,58

7. Информация о границах публичных сервитутов

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 2 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 1 4 4 2 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Гилязова Ильгиза Ирековича от 29.09.2023 № 3106048395, действующего от имени

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, КПП 890401001, ОГРН 1028900620814,

юридический адрес: Российская Федерация, 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607), на основании доверенности от 22.08.2023, зарегистрированной в реестре № 89/90-н/89-2023-3-283, удостоверенной нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа – Жуковой Екатериной Евгеньевной

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский Район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564798.99	4459540.71
2	1564826.00	4459570.70
3	1564815.68	4459577.83
4	1564772.30	4459613.38
5	1564751.50	4459636.84
6	1564742.84	4459633.39
7	1564704.48	4459688.66
8	1564673.30	4459636.66
9	1564705.63	4459631.36
10	1564739.92	4459588.87

11	1564789.96	4459546.96
1	1564798.99	4459540.71
12	1564833.64	4459516.73
13	1564860.69	4459546.82
14	1564848.91	4459554.92
15	1564821.92	4459524.86
12	1564833.64	4459516.73

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:10075

Площадь земельного участка

7100 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 268-ДПТ от 29.08.2023

приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений УНГКМ Самбургского ЛУ. Скважины 30.0» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 192-дпт от 29.06.2023

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства Департамента строительства,

архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского
района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

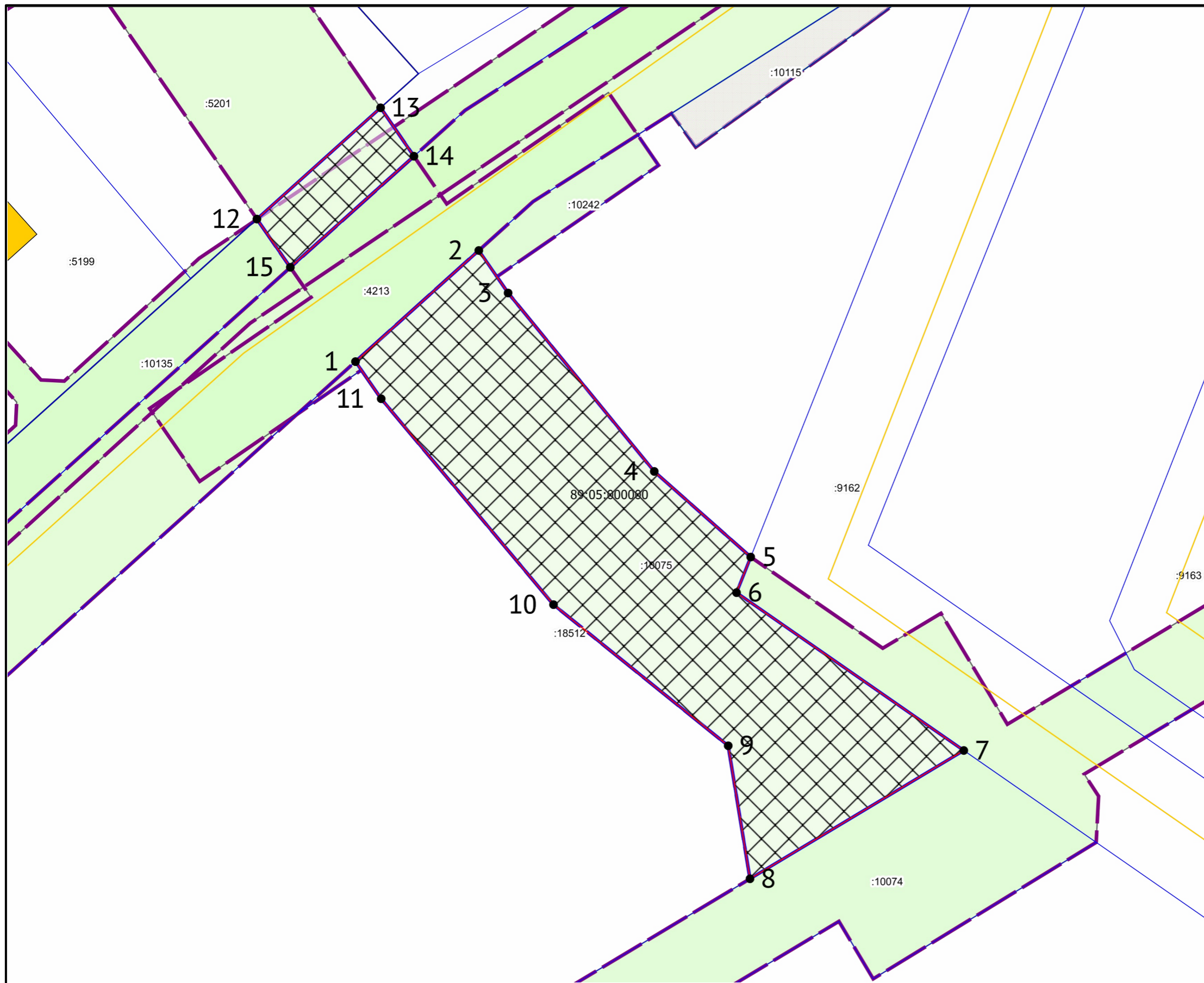
Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
Владелец Бохан Евгений Викторович
Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

М.П.
(при наличии)








(подпись)

Е.В.Бохан
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 12.10.2023
(ДД.ММ.ГГГГ)




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.10.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		12.10.2023

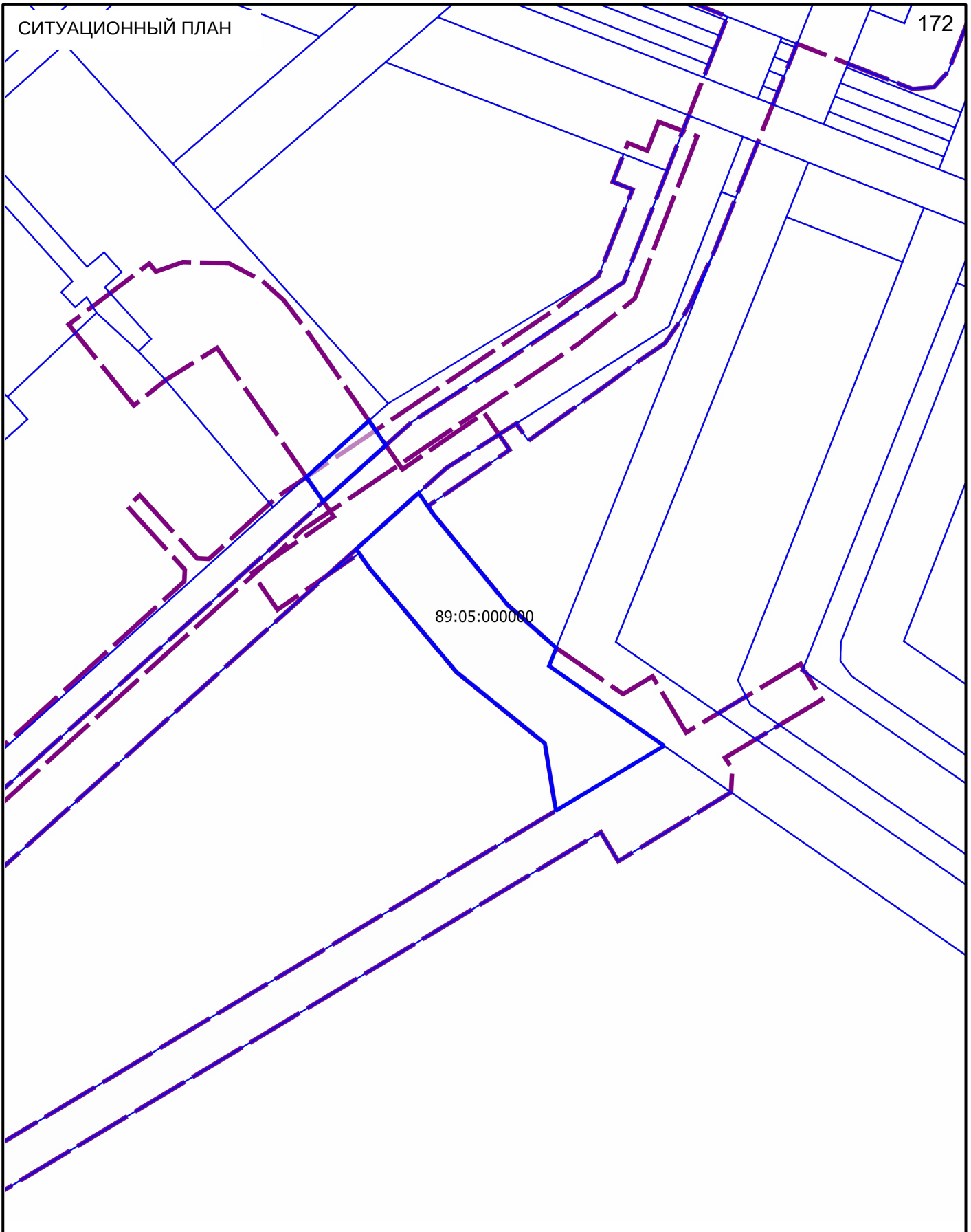


**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**


Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1442-0

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:1000	4	4
Кадастровый номер 89:05:010308:10075 Площадь участка – 7100 м ² кв.м			



89:05:000000

Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1442-0		
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		12.10.2023			
 <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:2500	5	4

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа»

(с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА),

договор аренды земельных участков, № 86-23 от 21.09.2023

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	-------------------------------	----------------------------	--	---

участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	использование земельного участка	анию земельного участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предоставленные для добычи полезных ископаемых (п.4 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ)	постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА), договор аренды земельных участков, № 86-23 от 21.09.2023	недропользование (6.1)	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к	Реквизиты Положения об	Реквизиты утверждённой	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)			
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов

				земельного участка					капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Пределное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	особо охраняемой природной территории	документации по планировке территории								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) _____ (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) _____
 инвентаризационный или кадастровый номер _____

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) _____ (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории; Вид зоны по документу: Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РСЗЗ выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 7100 кв. м.

Ограничения установлены в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120 (ЕГРН)	1	1564798,99	4459540,71
	2	1564826,00	4459570,70
	3	1564815,68	4459577,83
	4	1564772,30	4459613,38
	5	1564751,50	4459636,84
	6	1564742,84	4459633,39
	7	1564704,48	4459688,66
	8	1564673,30	4459636,66
	9	1564705,63	4459631,36
	10	1564739,92	4459588,87
	11	1564789,96	4459546,96
	1	1564798,99	4459540,71
	12	1564833,64	4459516,73
	13	1564860,69	4459546,82
	14	1564848,91	4459554,92
15	1564821,92	4459524,86	

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства:

требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены, постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА)

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 2 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 1 5 7 1 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Гилязова Ильгиза Ирековича от 25.10.2023 № 3502961008, действующего от имени

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, КПП 890401001, ОГРН 1028900620814,

юридический адрес: Российская Федерация, 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607), на основании доверенности от 22.08.2023, зарегистрированной в реестре № 89/90-н/89-2023-3-283, удостоверенной нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа – Жуковой Екатериной Евгеньевной

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский Район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565462.16	4460119.37
2	1565403.63	4460271.51
3	1565397.64	4460283.99
4	1565320.96	4460254.01
5	1565385.35	4460089.33
1	1565462.16	4460119.37
6	1565471.54	4460094.97
7	1565469.34	4460100.70
8	1565383.32	4460067.06
9	1565382.54	4460066.79

10	1565381.74	4460066.59
11	1565380.93	4460066.45
12	1565380.10	4460066.38
13	1565379.28	4460066.38
14	1565378.45	4460066.45
15	1565377.64	4460066.58
16	1565376.84	4460066.79
17	1565376.05	4460067.05
18	1565375.30	4460067.39
19	1565374.57	4460067.78
20	1565373.88	4460068.23
21	1565373.22	4460068.74
22	1565372.62	4460069.30
23	1565372.06	4460069.90
24	1565371.55	4460070.56
25	1565371.09	4460071.25
26	1565370.70	4460071.97
27	1565370.37	4460072.73
28	1565332.80	4460168.79
29	1565285.89	4460150.44
30	1565328.67	4460038.69
31	1565363.48	4460052.42
6	1565471.54	4460094.97
32	1565325.51	4460187.42
33	1565302.32	4460246.73
34	1565292.06	4460242.72
35	1565248.98	4460225.87
36	1565257.70	4460203.61
37	1565266.52	4460201.02
38	1565278.74	4460169.13
32	1565325.51	4460187.42

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

Площадь земельного участка

24780 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 268-ДПТ от 29.08.2023

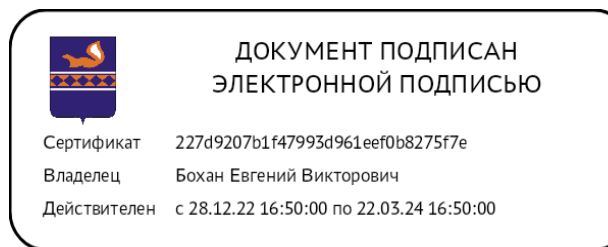
Приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Куст скважин № U12. Газопровод-шлейф от куста скважин № U06 до УКПГ» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 296-ДПТ от 10.10.2023

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

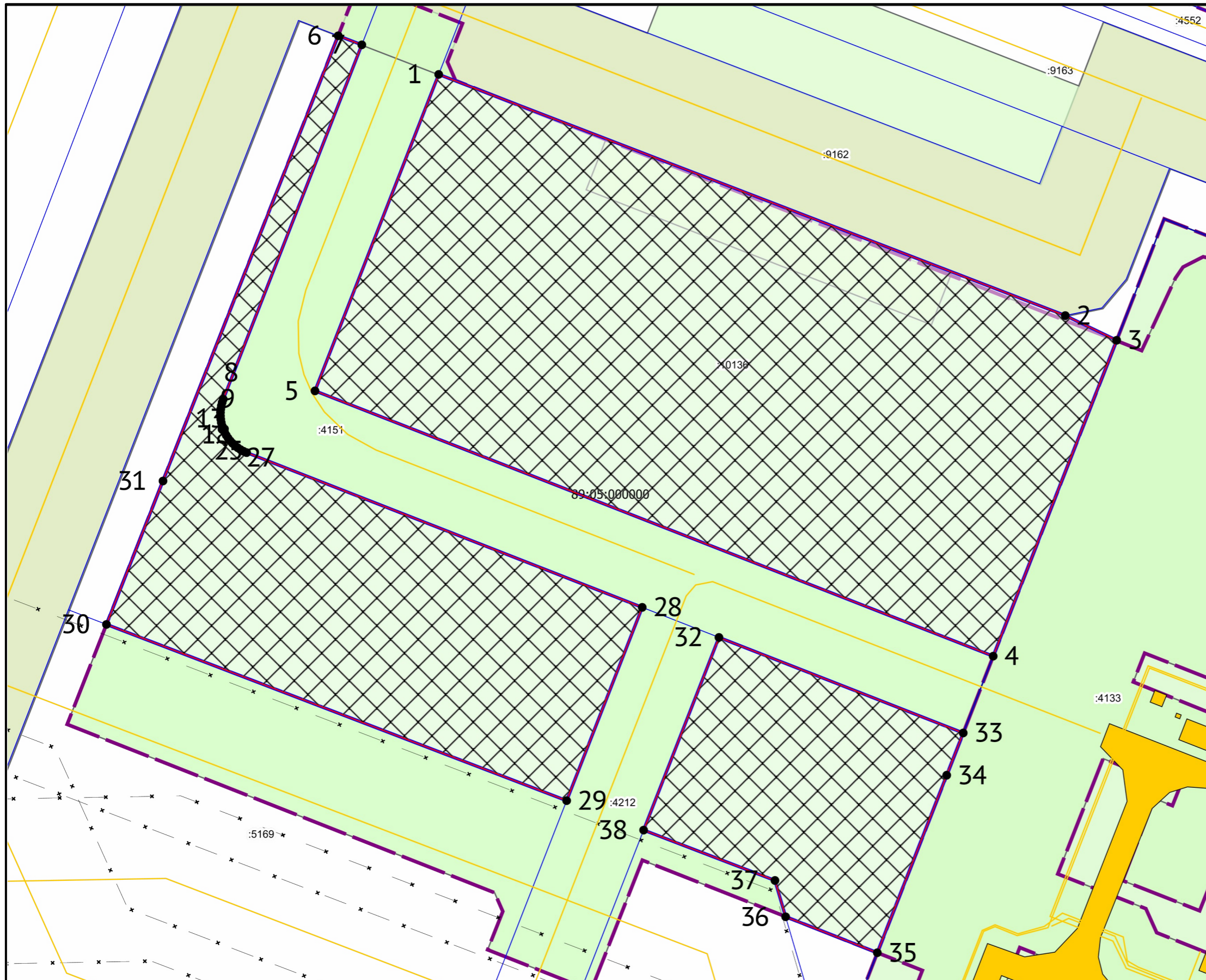


М.П.
(при наличии)








(подпись)

Е.В.Бохан
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 08.11.2023
(ДД.ММ.ГГГГ)




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 08.11.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики Администрации Пуровского района

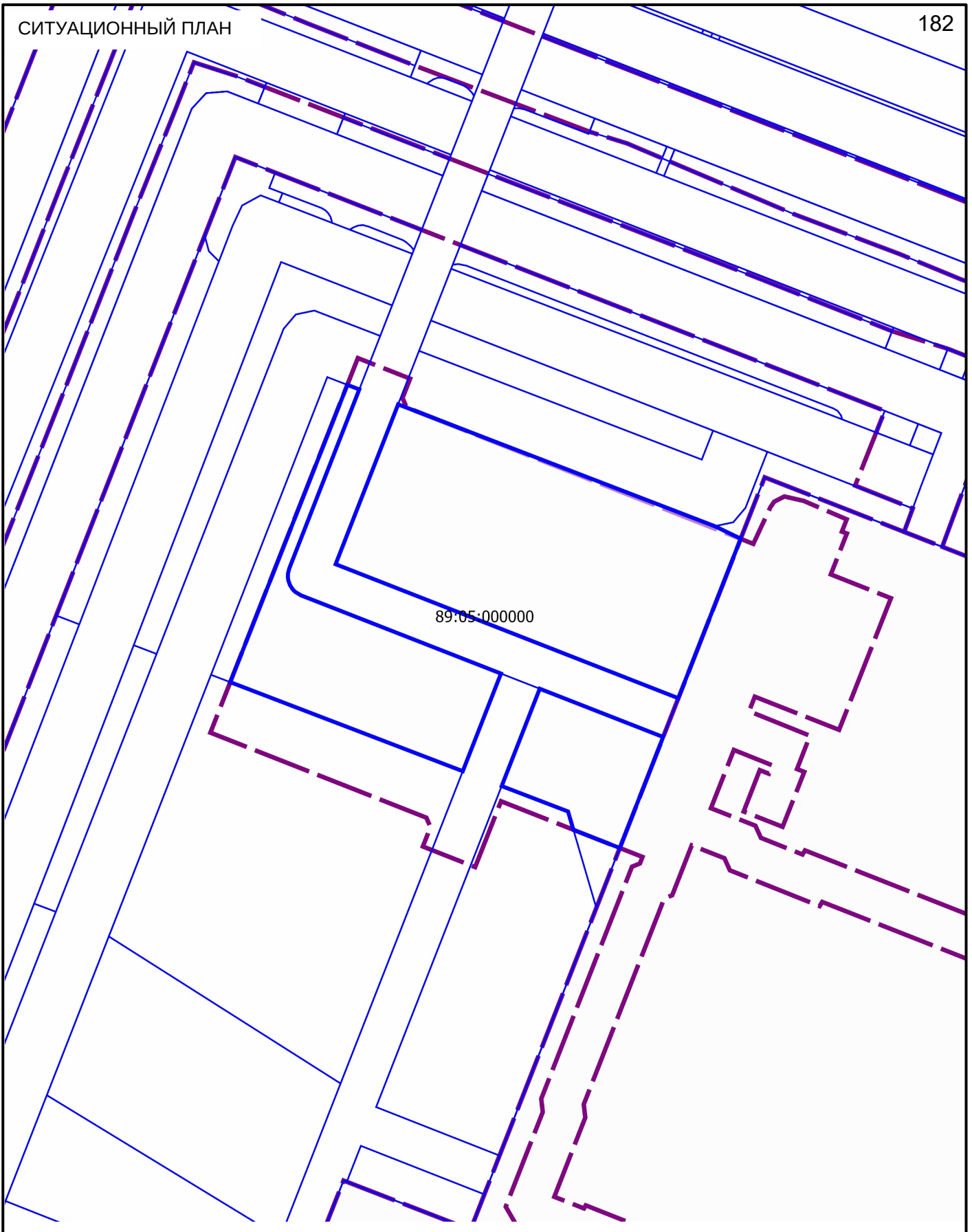
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		08.11.2023



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1571-0			
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:1000	4	4
Кадастровый номер 89:05:010308:10136 Площадь участка – 24780 м² кв.м			



Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1571-0		
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		08.11.2023			
 <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:2500	5	4

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа»

(с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА),

договор аренды земельных участков, № 86-23 от 21.09.2023

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	-------------------------------	----------------------------	--	---

участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	использование земельного участка	анию земельного участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предоставленные для добычи полезных ископаемых (п.4 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ)	постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА), договор аренды земельных участков, № 86-23 от 21.09.2023	недропользование (6.1)	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения	Реквизиты	Реквизиты	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)			
			Функции	Виды	Требования к параметрам	Требования к

			ональная зона	разрешенного использования земельного участка		объекта капитального строительства			размещению объектов капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Пределное количество этажей и (или) предельная высота зданий, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Положения об особо охраняемой природной территории	утвержденной документации по планировке территории								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
 инвентаризационный или кадастровый номер _____

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий
 ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории; Вид зоны по документу: Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.
 Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.
 Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 24780 кв. м.
 Ограничения установлены в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120 (ЕГРН)	1	1565462,16	4460119,37
	2	1565403,63	4460271,51
	3	1565397,64	4460283,99
	4	1565320,96	4460254,01
	5	1565385,35	4460089,33
	1	1565462,16	4460119,37
	6	1565471,54	4460094,97
	7	1565469,34	4460100,70
	8	1565383,32	4460067,06
	9	1565382,54	4460066,79
	10	1565381,74	4460066,59

	11	1565380,93	4460066,45
	12	1565380,10	4460066,38
	13	1565379,28	4460066,38
	14	1565378,45	4460066,45
	15	1565377,64	4460066,58
	16	1565376,84	4460066,79
	17	1565376,05	4460067,05
	18	1565375,30	4460067,39
	19	1565374,57	4460067,78
	20	1565373,88	4460068,23
	21	1565373,22	4460068,74
	22	1565372,62	4460069,30
	23	1565372,06	4460069,90
	24	1565371,55	4460070,56
	25	1565371,09	4460071,25
	26	1565370,70	4460071,97
	27	1565370,37	4460072,73
	28	1565332,80	4460168,79
	29	1565285,89	4460150,44
	30	1565328,67	4460038,69
	31	1565363,48	4460052,42
	6	1565471,54	4460094,97
	32	1565325,51	4460187,42
	33	1565302,32	4460246,73
	34	1565292,06	4460242,72
	35	1565248,98	4460225,87
	36	1565257,70	4460203,61
	37	1565266,52	4460201,02
	38	1565278,74	4460169,13

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010306

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y

-	-	-
---	---	---

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства:

требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены, постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА)

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 2 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 1 5 7 2 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Гилязова Ильгиза Ирековича от 25.10.2023 № 3502318977, действующего от имени

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, КПП 890401001, ОГРН 1028900620814,

юридический адрес: Российская Федерация, 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607), на основании доверенности от 22.08.2023, зарегистрированной в реестре № 89/90-н/89-2023-3-283, удостоверенной нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа – Жуковой Екатериной Евгеньевной

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский Район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564562.65	4459215.32
2	1564819.17	4459500.63
3	1564833.64	4459516.73
4	1564821.92	4459524.86
5	1564544.39	4459216.00
6	1564554.33	4459206.07
1	1564562.65	4459215.32
7	1564975.51	4459664.03
8	1564988.81	4459669.22
9	1564980.73	4459690.13

10	1564927.35	4459669.21
11	1564860.06	4459567.35
12	1564848.91	4459554.92
13	1564860.69	4459546.82
14	1564868.97	4459556.02
15	1564930.26	4459657.14
16	1564971.80	4459673.53
7	1564975.51	4459664.03

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:10135

Площадь земельного участка

8286 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства
Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)
Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 268-ДПТ от 29.08.2023

приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений УНГКМ Самбургского ЛУ. Скважины 30.0» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 192-дпт от 29.06.2023

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа "Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского

лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение" утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 18-ДПТ от 26.01.2023

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

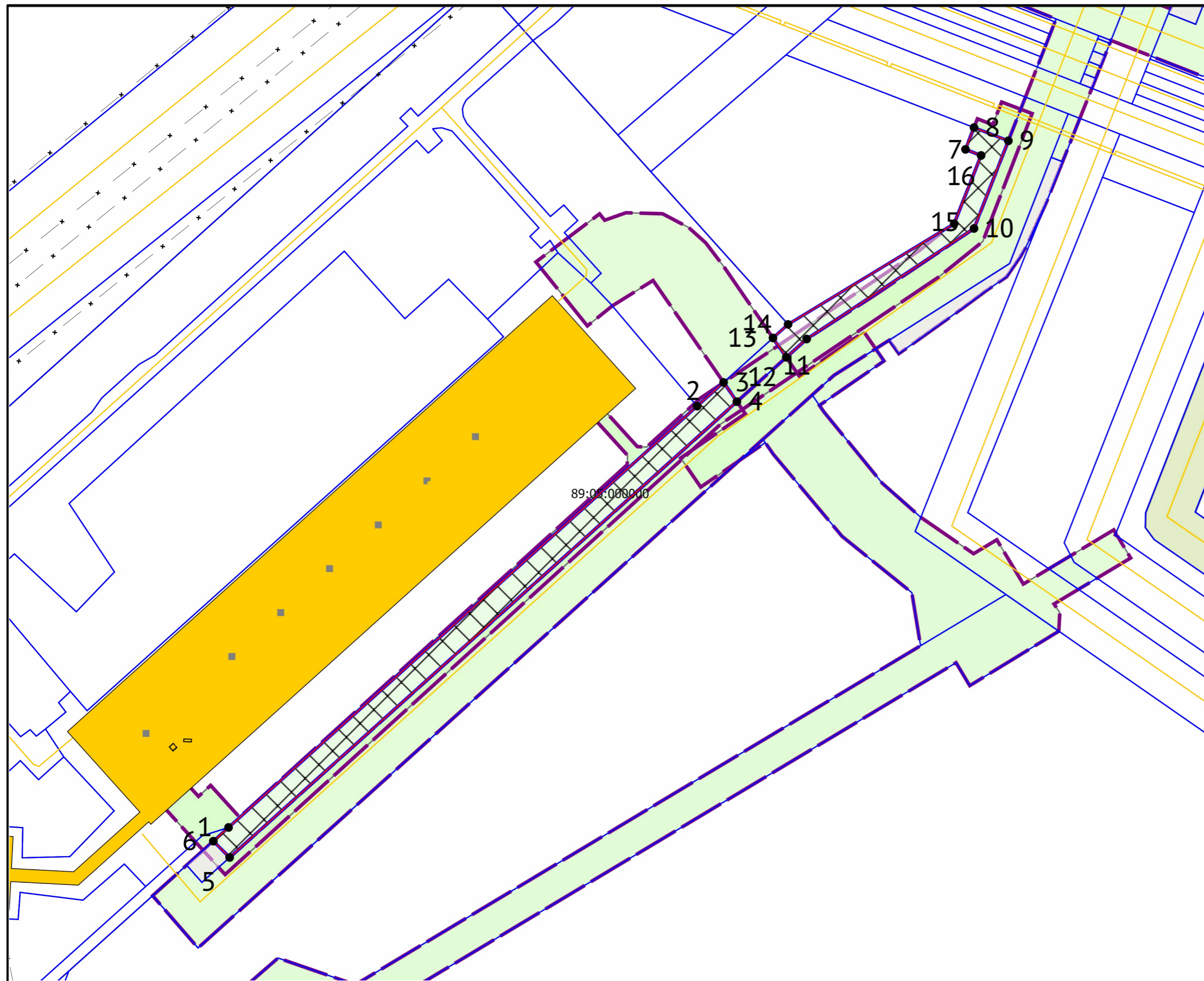
Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
Владелец Бохан Евгений Викторович
Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

М.П.
(при наличии)









(подпись)

Е.В.Бохан
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 08.11.2023
(ДД.ММ.ГГГГ)




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Объекты капитального строительства (точечные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 08.11.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики Администрации Пуровского района

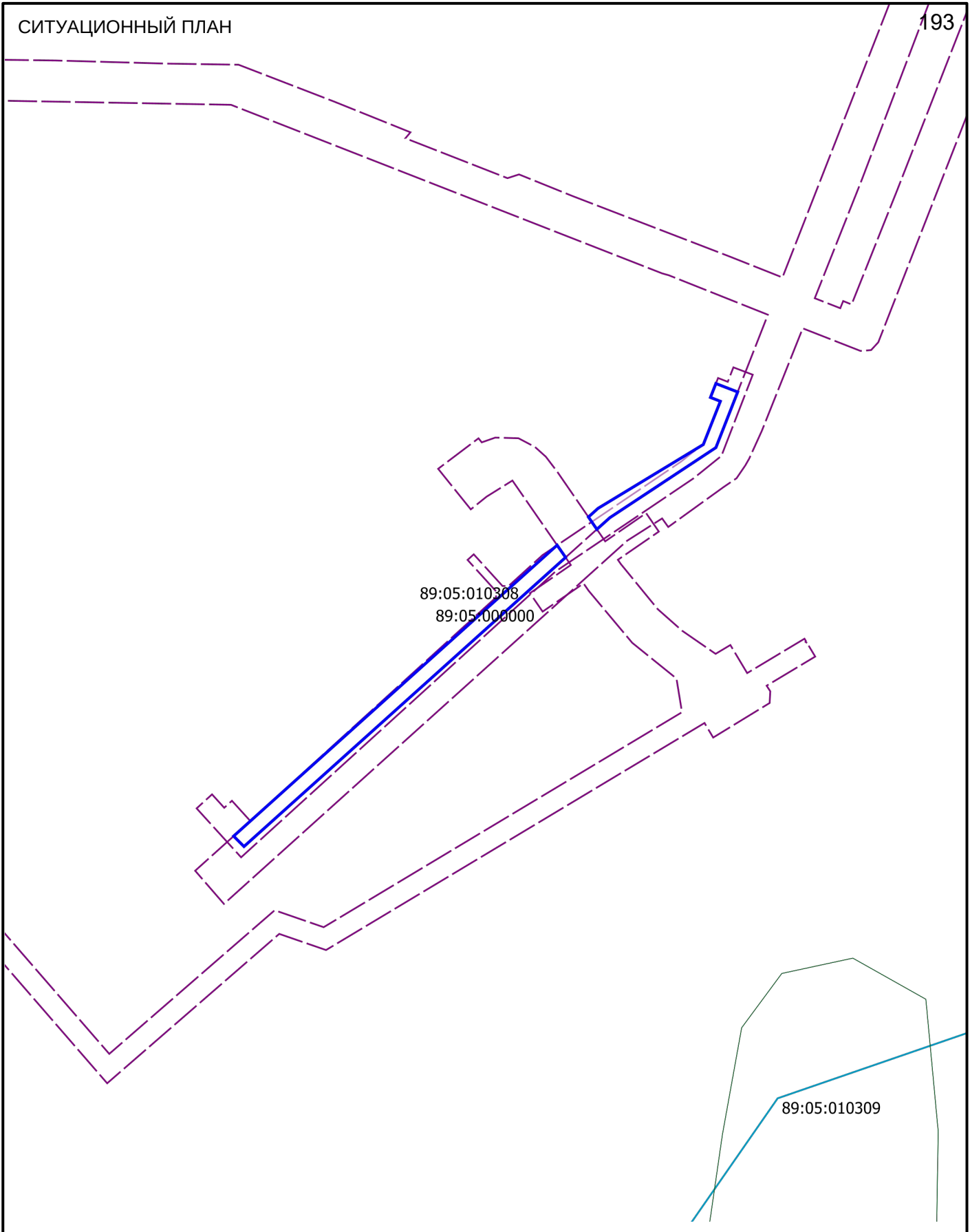
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		08.11.2023



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1572-0			
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:2500	4	4
Кадастровый номер 89:05:010308:10135 Площадь участка – 8286 м ² кв.м			



Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1572-0		
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		08.11.2023			
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p> </div>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:5000	5	4

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа»

(с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА),

договор аренды земельных участков, № 89-23, выдан 25.09.2023

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	-------------------------------	----------------------------	--	---

участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	использование земельного участка	анию земельного участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предоставленные для добычи полезных ископаемых (п.4 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ)	постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА), договор аренды земельных участков, № 89-23, выдан 25.09.2023	недропользование (6.1)	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к	Реквизиты Положения об	Реквизиты утверждённой	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)			
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов

				земельного участка					капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Пределное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	особо охраняемой природной территории	документации по планировке территории								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) _____
 инвентаризационный или кадастровый номер _____

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки) _____

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории; Вид зоны по документу: Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РСЗЗ выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 8286 кв. м.

Ограничения установлены в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120 (ЕГРН)	1	1564562,65	4459215,32
	2	1564819,17	4459500,63
	3	1564833,64	4459516,73
	4	1564821,92	4459524,86
	5	1564544,39	4459216,00
	6	1564554,33	4459206,07
	1	1564562,65	4459215,32
	7	1564975,51	4459664,03
	8	1564988,81	4459669,22
	9	1564980,73	4459690,13
	10	1564927,35	4459669,21
	11	1564860,06	4459567,35
	12	1564848,91	4459554,92
	13	1564860,69	4459546,82
	14	1564868,97	4459556,02
	15	1564930,26	4459657,14
16	1564971,80	4459673,53	

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства:

требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены, постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА)

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 2 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 1 9 4 5 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Демчева Алексея Геннадьевича от 30.11.2023 № 3610443951, действующего от имени

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, КПП 890401001, ОГРН 1028900620814,

юридический адрес: Российская Федерация, 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607), на основании доверенности от 17.08.2023, зарегистрированной в реестре № 89/90-н/89-2023-3-488, удостоверенной нотариусом нотариального округа

города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа – Жуковой Екатериной Евгеньевной

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3

Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский Район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565684.70	4459995.85
2	1565632.21	4460130.31
3	1565624.93	4460127.47
4	1565627.71	4460120.30
5	1565645.10	4460076.13
6	1565665.62	4460025.92
7	1565675.95	4460000.16
8	1565624.23	4459979.94
9	1565564.55	4459956.19
10	1565510.16	4459934.97
11	1565460.33	4459914.85
12	1565407.90	4459894.60
13	1565387.00	4459886.34
14	1565389.36	4459880.18
1	1565684.70	4459995.85
15	1565584.61	4460252.24
16	1565516.55	4460426.64
17	1565503.78	4460421.79
18	1565510.92	4460403.48
19	1565516.31	4460405.59
20	1565522.44	4460389.38
21	1565534.39	4460360.40
22	1565553.44	4460309.95
23	1565578.85	4460249.92

15	1565584.61	4460252.24	200
24	1564970.67	4459716.21	
25	1564967.99	4459723.16	
26	1564943.42	4459713.34	
27	1564916.81	4459701.23	
28	1564910.23	4459697.47	
29	1564897.92	4459689.07	
30	1564889.60	4459676.82	
31	1564878.68	4459662.05	
32	1564851.11	4459623.45	
33	1564859.33	4459617.58	
34	1564906.02	4459690.92	
24	1564970.67	4459716.21	
35	1565178.71	4459797.68	
36	1565188.05	4459801.34	
37	1565184.92	4459809.65	
38	1565134.96	4459789.73	
39	1565138.10	4459781.78	
35	1565178.71	4459797.68	
40	1564539.69	4459189.78	
41	1564554.33	4459206.07	
42	1564544.39	4459216.00	
43	1564529.21	4459199.11	
40	1564539.69	4459189.78	
44	1565599.60	4460213.84	
45	1565586.07	4460248.51	
46	1565580.42	4460246.23	
47	1565587.56	4460229.42	
48	1565593.19	4460211.33	
44	1565599.60	4460213.84	
49	1565484.56	4460394.55	
50	1565477.78	4460411.92	
51	1565467.53	4460408.13	
52	1565469.42	4460403.65	
53	1565474.56	4460390.50	
49	1565484.56	4460394.55	
54	1565099.89	4459766.81	
55	1565096.84	4459774.53	
56	1565077.54	4459766.83	
57	1565080.49	4459759.21	
54	1565099.89	4459766.81	
58	1565127.85	4459777.76	
59	1565124.73	4459785.66	
60	1565107.06	4459778.62	
61	1565110.14	4459770.83	
58	1565127.85	4459777.76	
62	1565035.50	4459741.59	
63	1565032.63	4459748.93	
64	1565026.15	4459746.35	
65	1565029.00	4459739.05	
62	1565035.50	4459741.59	
66	1565021.62	4459736.16	
67	1565018.79	4459743.42	
68	1565012.69	4459740.98	
69	1565015.51	4459733.76	
66	1565021.62	4459736.16	
70	1565044.72	4459745.20	
71	1565041.84	4459752.61	
72	1565040.06	4459751.90	
73	1565042.95	4459744.51	
70	1565044.72	4459745.20	

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

Площадь земельного участка7497 м²**Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства**

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 1 единица. Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики ЯНАО «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2» утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 268-ДПТ от 29.08.2023

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа "Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение" утвержден постановлением Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа № 18-ДПТ от 26.01.2023

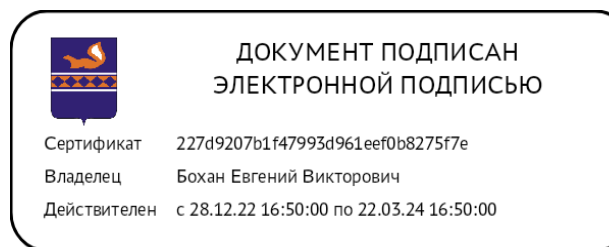
(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.
(при наличии)



(подпись)








Е.В.Бохан
(расшифровка подписи)

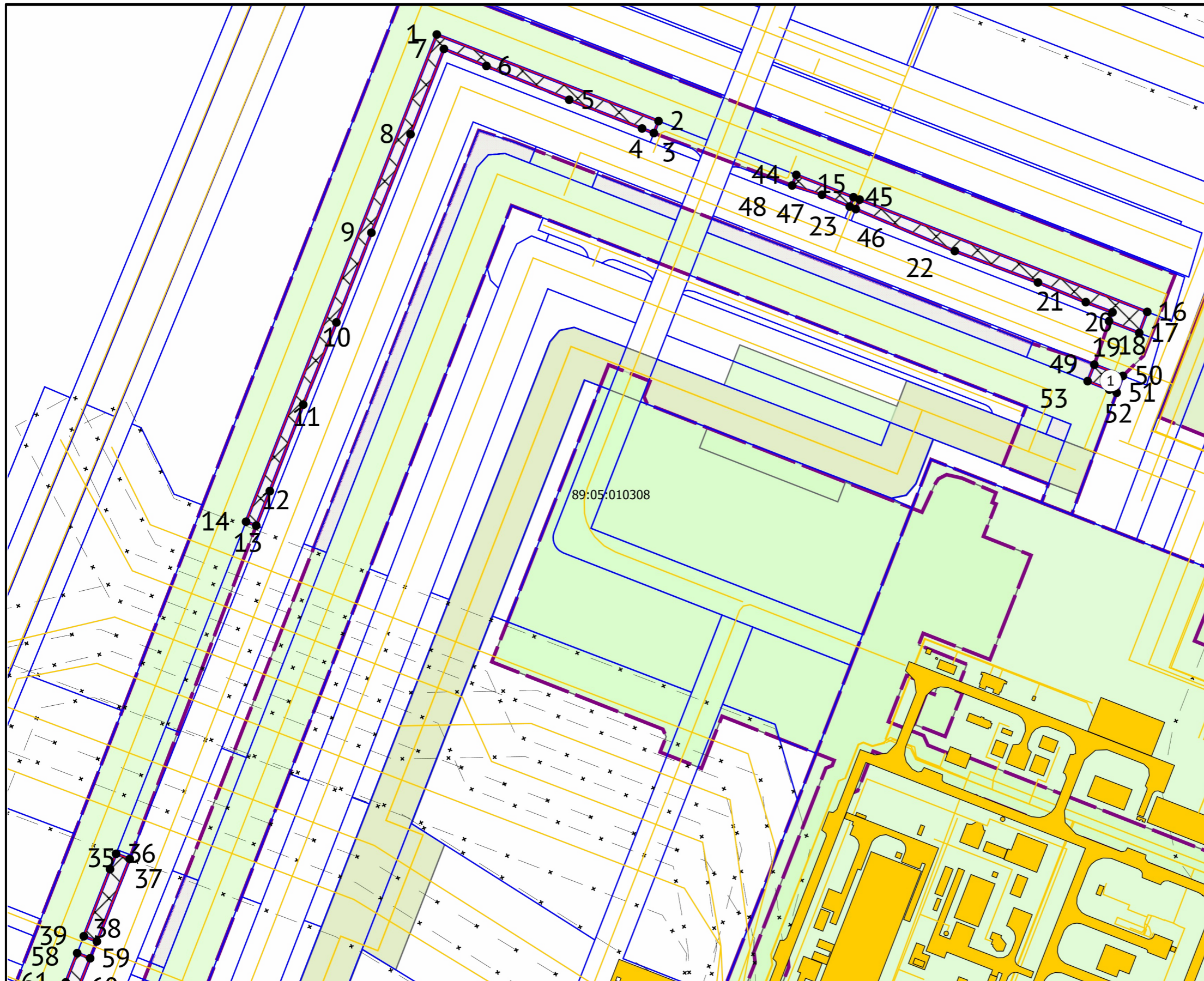
Дата выдачи 12.12.2023
(ДД.ММ.ГГГГ)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.12.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		12.12.2023



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ








Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

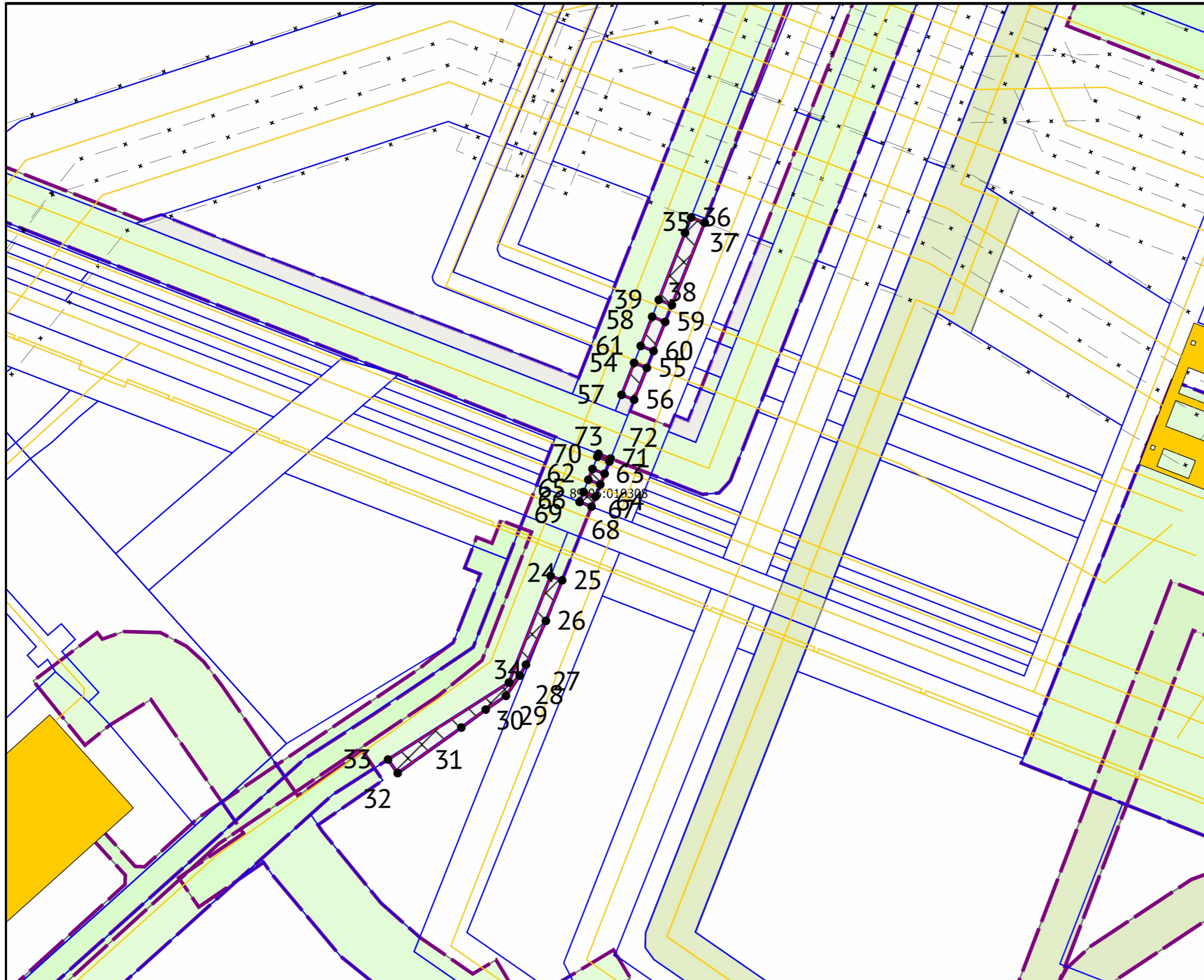
№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1945-0			
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:2500	4	4
Кадастровый номер 89:05:010308:10115 Площадь участка – 7497 м ² кв.м			

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие




Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.12.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		12.12.2023

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1945-0

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00








1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2500	5	4

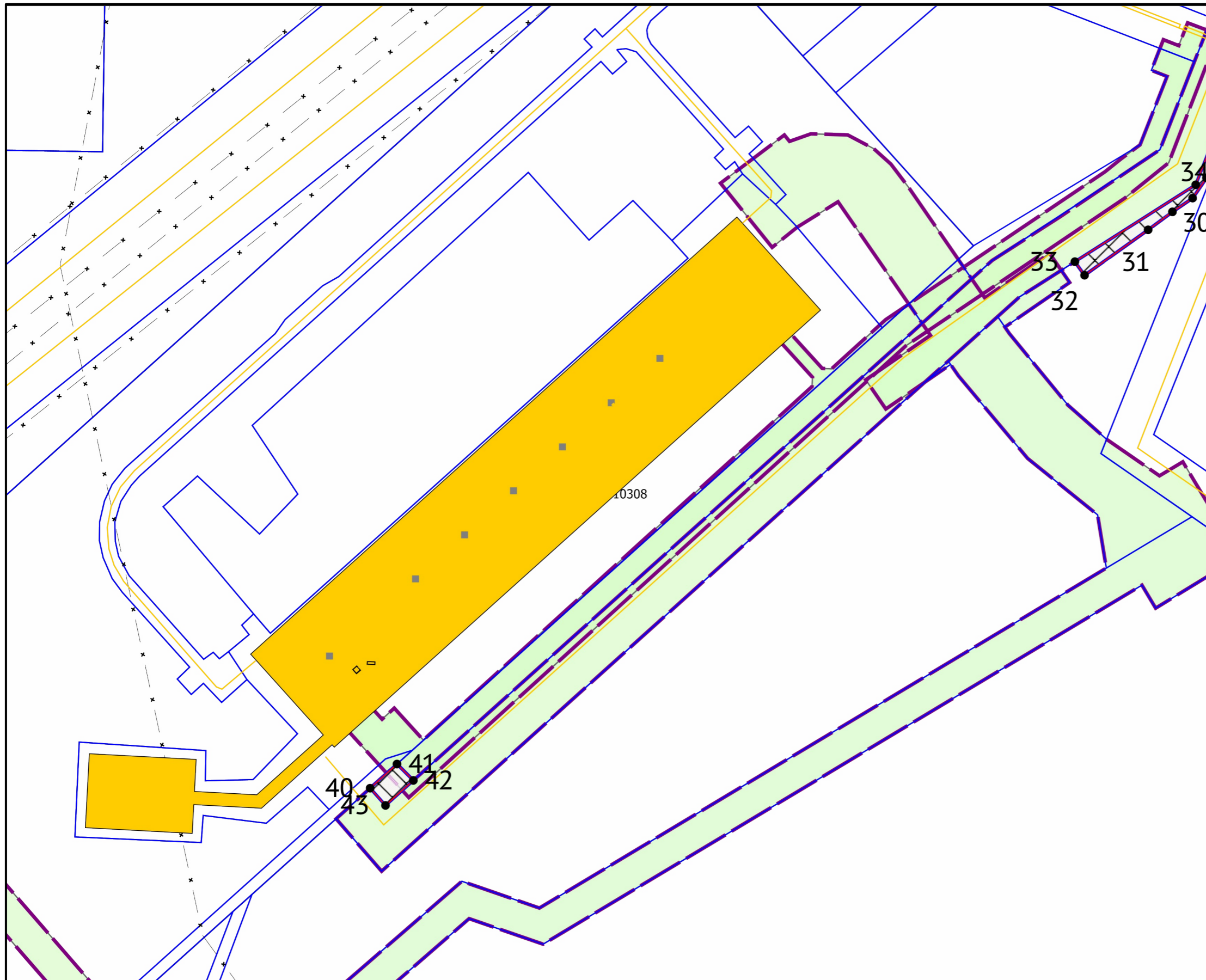
Кадастровый номер 89:05:010308:10115
 Площадь участка – 7497 м² кв.м

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ действующие



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.12.2023
 Управление архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

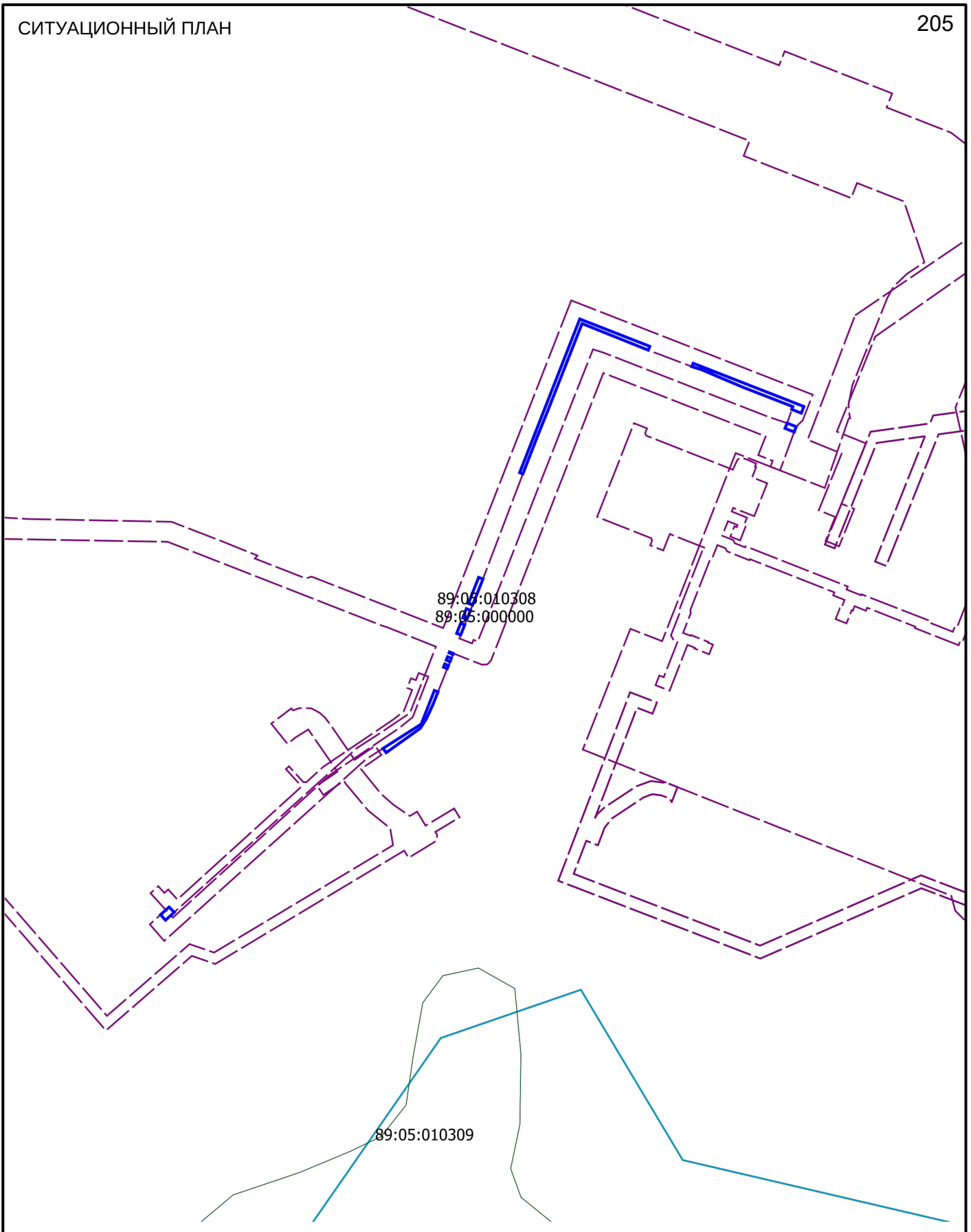
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		12.12.2023



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ


Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1945-0			
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:2500	6	4
Кадастровый номер 89:05:010308:10115 Площадь участка – 7497 м ² кв.м			



89:05:010308
89:05:000000

89:05:010309

Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-2-01-0-00-2023-1945-0		
Исполнитель	Мугаттаров М.Г.		12.12.2023			
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p> </div>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i> 1:10000	<i>Лист</i> 7

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА),
договор аренды земельных участков, № 113-23, выдан 15.11.2023

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	-------------------------------	----------------------------	--	---

участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	использование земельного участка	анию земельного участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предоставленные для добычи полезных ископаемых (п.4 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ)	постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА), договор аренды земельных участков, № 113-23, выдан 15.11.2023	недропользование	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду	Реквизиты Положения об особо	Реквизиты утвержденного документа	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)			
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального

				участка					строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	охраняемой природной территории	акации по планировке территории								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1, "Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U04 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап", протяжённость - 8859 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13604

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, Информация отсутствует,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
регистрационный номер в реестре - от - (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории; Вид зоны по документу: Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения;

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 7497 кв. м.

Ограничения: -.

2. ЗОУИТ 89:05-6.2497. Зона с особыми условиями использования территории; Вид зоны по документу: Охранная зона ВЛ 110 кВ;

Основание: решение о согласовании границ охранной зоны объекта электросетевого хозяйства от 10.07.2018 № 522/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор);

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 кв. м.

Ограничения установлены постановлением Правительства РФ от от 24 февраля 2009 года № 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120 (ЕГРН)	1	1565684,70	4459995,85
	2	1565632,21	4460130,31
	3	1565624,93	4460127,47
	4	1565627,71	4460120,30
	5	1565645,10	4460076,13
	6	1565665,62	4460025,92
	7	1565675,95	4460000,16
	8	1565624,23	4459979,94
	9	1565564,55	4459956,19
	10	1565510,16	4459934,97
	11	1565460,33	4459914,85

	12	1565407,90	4459894,60
	13	1565387,00	4459886,34
	14	1565389,36	4459880,18
	1	1565684,70	4459995,85
	15	1565584,61	4460252,24
	16	1565516,55	4460426,64
	17	1565503,78	4460421,79
	18	1565510,92	4460403,48
	19	1565516,31	4460405,59
	20	1565522,44	4460389,38
	21	1565534,39	4460360,40
	22	1565553,44	4460309,95
	23	1565578,85	4460249,92
	15	1565584,61	4460252,24
	24	1564970,67	4459716,21
	25	1564967,99	4459723,16
	26	1564943,42	4459713,34
	27	1564916,81	4459701,23
	28	1564910,23	4459697,47
	29	1564897,92	4459689,07
	30	1564889,60	4459676,82
	31	1564878,68	4459662,05
	32	1564851,11	4459623,45
	33	1564859,33	4459617,58
	34	1564906,02	4459690,92
	24	1564970,67	4459716,21
	35	1565178,71	4459797,68
	36	1565188,05	4459801,34
	37	1565184,92	4459809,65
	38	1565134,96	4459789,73
	39	1565138,10	4459781,78
	35	1565178,71	4459797,68
	40	1564539,69	4459189,78
	41	1564554,33	4459206,07
	42	1564544,39	4459216,00
	43	1564529,21	4459199,11
	40	1564539,69	4459189,78
	44	1565599,60	4460213,84
	45	1565586,07	4460248,51
	46	1565580,42	4460246,23
	47	1565587,56	4460229,42
	48	1565593,19	4460211,33
	44	1565599,60	4460213,84
	49	1565484,56	4460394,55
	50	1565477,78	4460411,92
	51	1565467,53	4460408,13
	52	1565469,42	4460403,65
	53	1565474,56	4460390,50
	49	1565484,56	4460394,55
	54	1565099,89	4459766,81
	55	1565096,84	4459774,53
	56	1565077,54	4459766,83
	57	1565080,49	4459759,21
	54	1565099,89	4459766,81
	58	1565127,85	4459777,76
	59	1565124,73	4459785,66
	60	1565107,06	4459778,62
	61	1565110,14	4459770,83
	58	1565127,85	4459777,76
	62	1565035,50	4459741,59
	63	1565032,63	4459748,93
	64	1565026,15	4459746,35

	65	1565029,00	4459739,05
	62	1565035,50	4459741,59
	66	1565021,62	4459736,16
	67	1565018,79	4459743,42
	68	1565012,69	4459740,98
	69	1565015,51	4459733,76
	66	1565021,62	4459736,16
	70	1565044,72	4459745,20
	71	1565041,84	4459752,61
	72	1565040,06	4459751,90
	73	1565042,95	4459744,51
89:05-6.2497	1	1565137,83	4459934,50
(ЕГРН)	2	1565243,61	4459653,99

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию
информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства:

требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены, постановление Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа» (с изменениями от 24.05.2022 № 217-ПА, от 31.08.2023 № 373-ПА)

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 2 - 0 9 3 5

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Орлова Олега Александровича от 30.08.2022 № 2130558014, представителя

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, КПП 890401001, адрес: 629309, Российская Федерация,

Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, кабинет 607),

на основании доверенности от 21.01.2022, зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-1-102, удостоверенной

нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1563748.41	4460155.69
2	1563748.25	4460194.88
3	1563720.25	4460194.63
4	1563720.35	4460181.74
5	1562072.77	4460064.48
6	1562072.72	4460036.34
7	1564994.37	4459733.68
8	1564984.83	4459758.04
9	1564754.36	4459665.44
10	1564392.01	4460188.41
11	1564318.55	4460188.14
12	1564318.43	4460200.18
13	1564290.43	4460199.92
14	1564290.70	4460159.72
15	1564377.02	4460160.66
16	1564742.84	4459633.39
17	1565498.45	4460064.32
18	1565505.38	4460070.20
19	1565507.24	4460079.10
20	1565495.06	4460110.76
21	1565469.34	4460100.70

22	1565475.26	4460085.32
23	1565200.42	4459977.95
24	1564979.43	4459891.67
25	1564957.13	4459882.95
26	1564967.33	4459856.88
27	1564989.62	4459865.59
28	1565210.61	4459951.87
29	1564948.91	4459849.69
30	1564938.70	4459875.76
31	1564754.69	4459803.88
32	1564619.28	4459999.87
33	1564437.13	4460263.52
34	1564429.81	4460268.92
35	1564304.09	4460268.48
36	1564295.52	4460265.45
37	1564290.62	4460257.80
38	1564290.38	4460227.93
39	1564304.14	4460228.05
40	1564318.25	4460228.13
41	1564318.24	4460240.60
42	1564418.31	4460241.50
43	1564596.24	4459983.95
44	1564737.95	4459778.85
45	1564745.26	4459773.46
46	1564754.35	4459773.69
47	1559536.55	4457499.80
48	1559537.11	4457521.48
49	1559527.94	4457522.54
50	1559534.07	4457572.12
51	1559538.41	4457571.58
52	1559552.46	4458113.00
53	1559647.83	4458133.56
54	1559649.16	4458162.41
55	1559527.46	4458136.20
56	1559508.61	4457499.80
57	1565600.58	4460173.50
58	1565498.93	4460434.23
59	1565472.19	4460426.25
60	1565574.83	4460163.43
57	1565600.58	4460173.50
61	1560554.50	4458325.01
62	1561702.48	4459710.08
63	1561729.44	4459742.39
64	1561968.49	4460028.91
65	1562052.82	4460034.92
66	1562052.88	4460063.07
67	1562046.70	4460062.63
68	1562018.89	4460060.65
69	1561954.95	4460056.10
70	1560539.30	4458355.22
71	1559682.95	4458169.70
72	1559682.15	4458151.89
73	1560034.20	4458243.60
74	1560047.14	4458219.55
75	1565667.42	4460002.06
76	1565607.84	4460154.86
77	1565582.11	4460144.80
78	1565631.67	4460017.90
79	1565003.13	4459765.39
80	1565012.68	4459740.98

81	1565487.88	4460129.43
82	1565435.62	4460265.29
83	1565449.56	4460270.73
84	1565439.37	4460296.81
85	1565412.43	4460286.29
86	1565405.49	4460280.41
87	1565403.63	4460271.51
88	1565462.16	4460119.37

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:000000:9162

Площадь земельного участка

258518 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 17 единиц. Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565498.45	4460064.32
2	1565505.38	4460070.20
3	1565507.24	4460079.10
4	1565495.06	4460110.76
5	1565469.34	4460100.70
6	1565475.26	4460085.32
7	1565200.42	4459977.95
8	1564979.43	4459891.67
9	1564957.13	4459882.95
10	1564967.33	4459856.88
11	1564989.62	4459865.59
12	1565210.61	4459951.87
13	1564948.91	4459849.69
14	1564938.70	4459875.76
15	1564754.69	4459803.88
16	1564619.28	4459999.87
17	1564437.13	4460263.52
18	1564429.81	4460268.92
19	1564304.09	4460268.48
20	1564295.52	4460265.45
21	1564290.62	4460257.80

22	1564290.38	4460227.93
23	1564304.14	4460228.05
24	1564318.25	4460228.13
25	1564318.24	4460240.60
26	1564418.31	4460241.50
27	1564596.24	4459983.95
28	1564737.95	4459778.85
29	1564745.26	4459773.46
30	1564754.35	4459773.69
31	1565487.88	4460129.43
32	1565435.62	4460265.29
33	1565449.56	4460270.73
34	1565439.37	4460296.81
35	1565412.43	4460286.29
36	1565405.49	4460280.41
37	1565403.63	4460271.51
38	1565462.16	4460119.37
39	1564641.18	4459968.17
40	1564627.72	4459987.65
41	1564618.26	4459984.05
42	1564603.22	4460023.11
43	1564547.48	4460103.85
44	1564590.41	4459992.37
45	1564614.29	4459957.90
46	1564641.18	4459968.17

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.02.2022 № 58-ДПТ «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Куст скважин № U12. Газопровод-шлейф от куста скважин № U06 до УКП»;

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 07.07.2022 № 206-ДПТ «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопровод-шлейф от куста скважин № U51»

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

**Градостроительный план
подготовлен**

Бузлаевой Мариной Александровной, заместителем начальника архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат абec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
Владелец Бузлаева Марина Александровна
Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

М.П.
(при наличии)

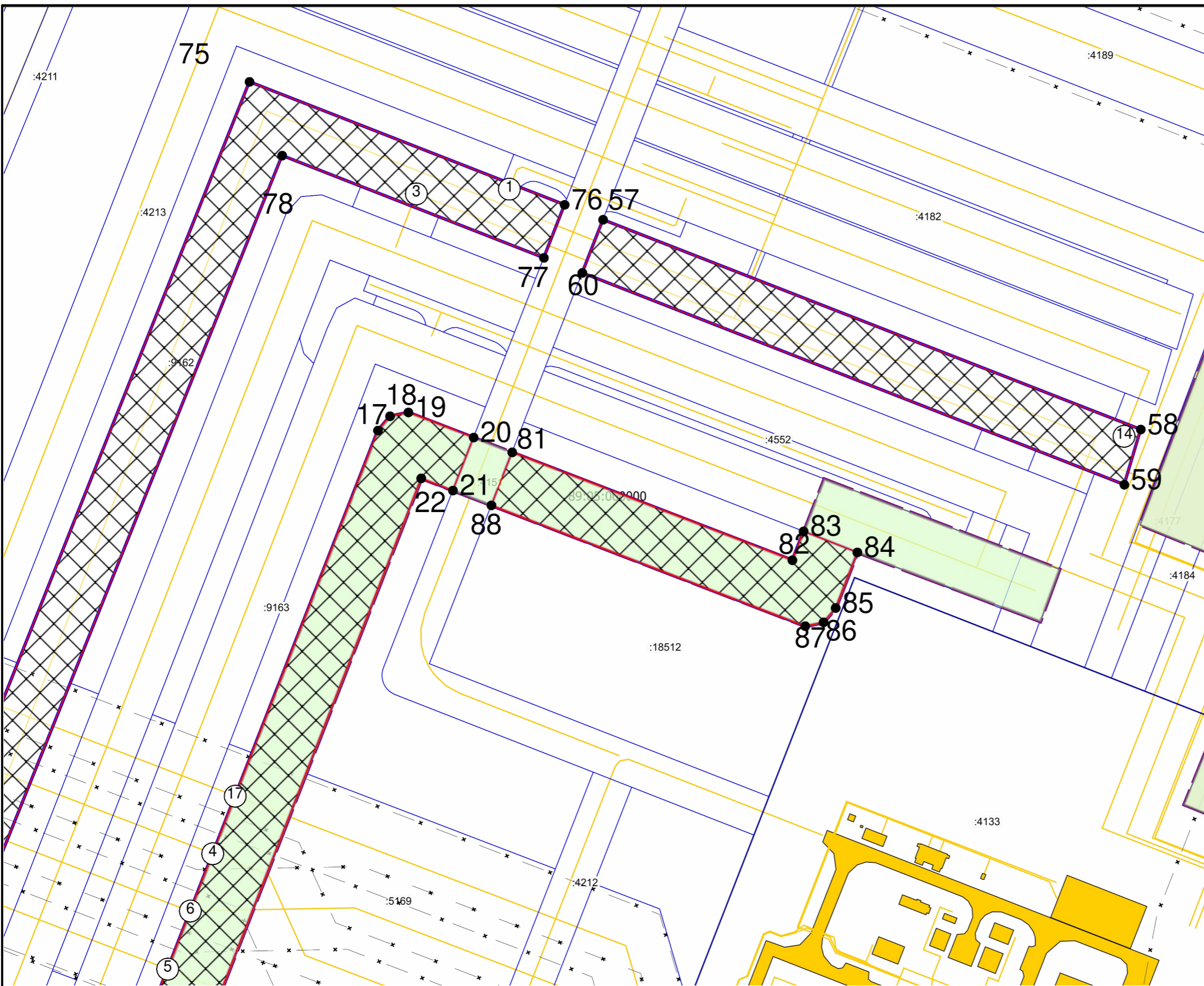
(подпись)

М.А. Бузлаева
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 12.09.2022
(ДД.ММ.ГГГГ)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5268
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5378
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:5678
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
14	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
17	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
- ЗОУИТ (действующие)
- Земельный участок ГПЗУ
- Земельные участки
- Объекты капитального строительства (линейные)
- Объекты капитального строительства (площадные)
- ЗОУИТ действующие
- Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00









1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	5	24

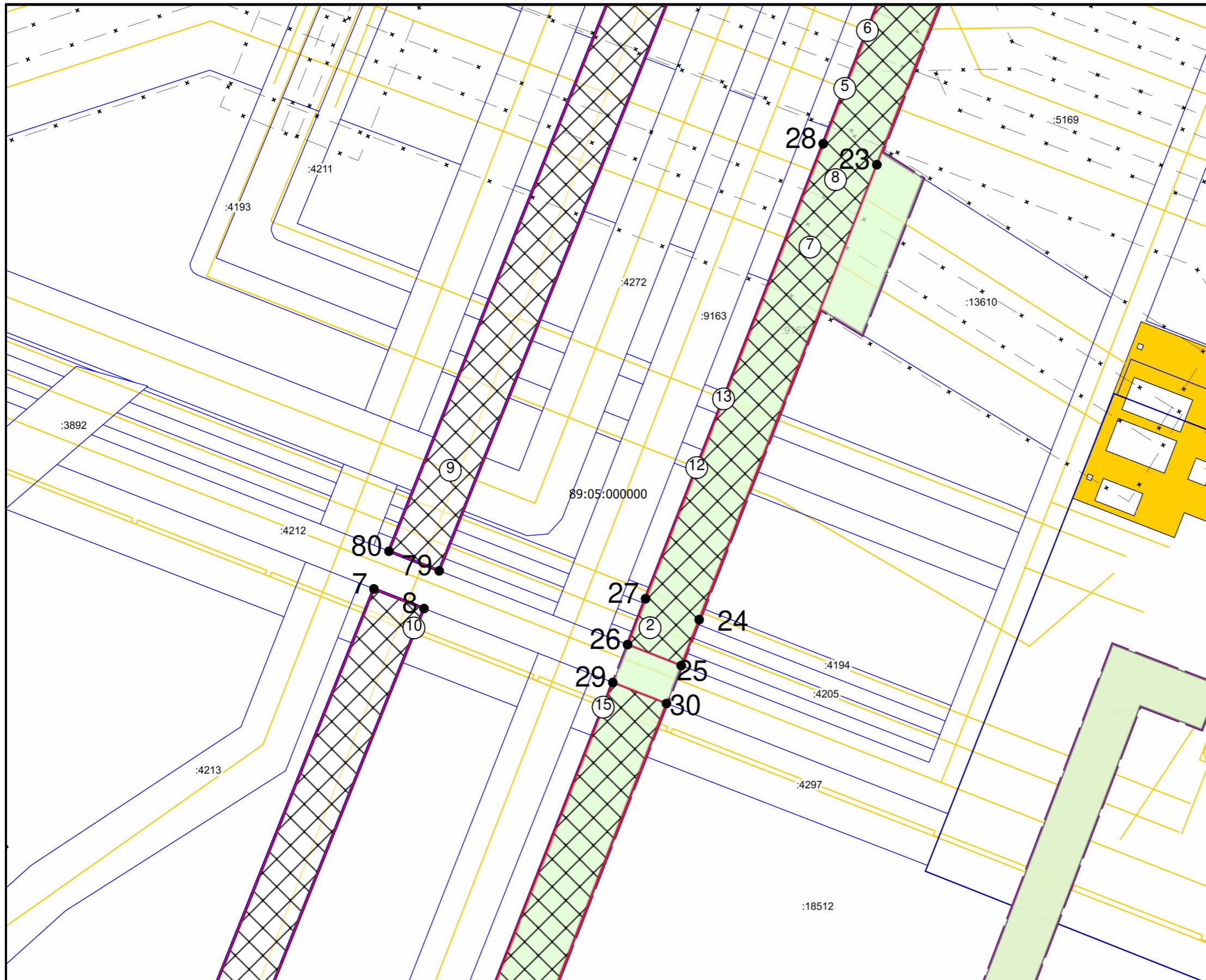
Кадастровый номер
 89:05:000000:9162
 Площадь участка – 258518 кв.м

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
7	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
8	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
9	Объект капитального строительства №89:05:010308:5381
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
12	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
13	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
15	Объект капитального строительства №89:05:010308:5401


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**









Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

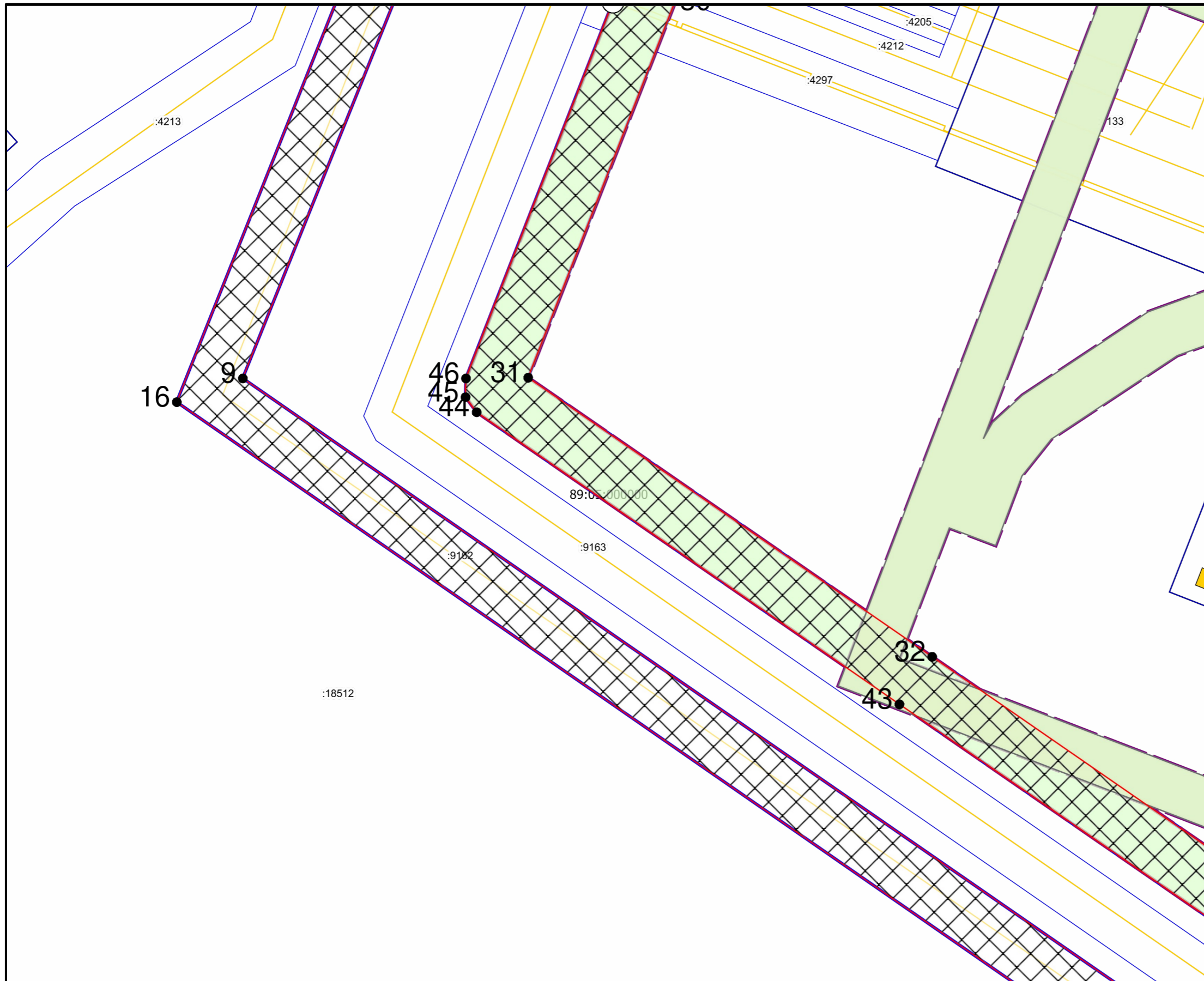
№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	6	24

Кадастровый номер
 89:05:000000:9162
 Площадь участка – 258518 кв.м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935











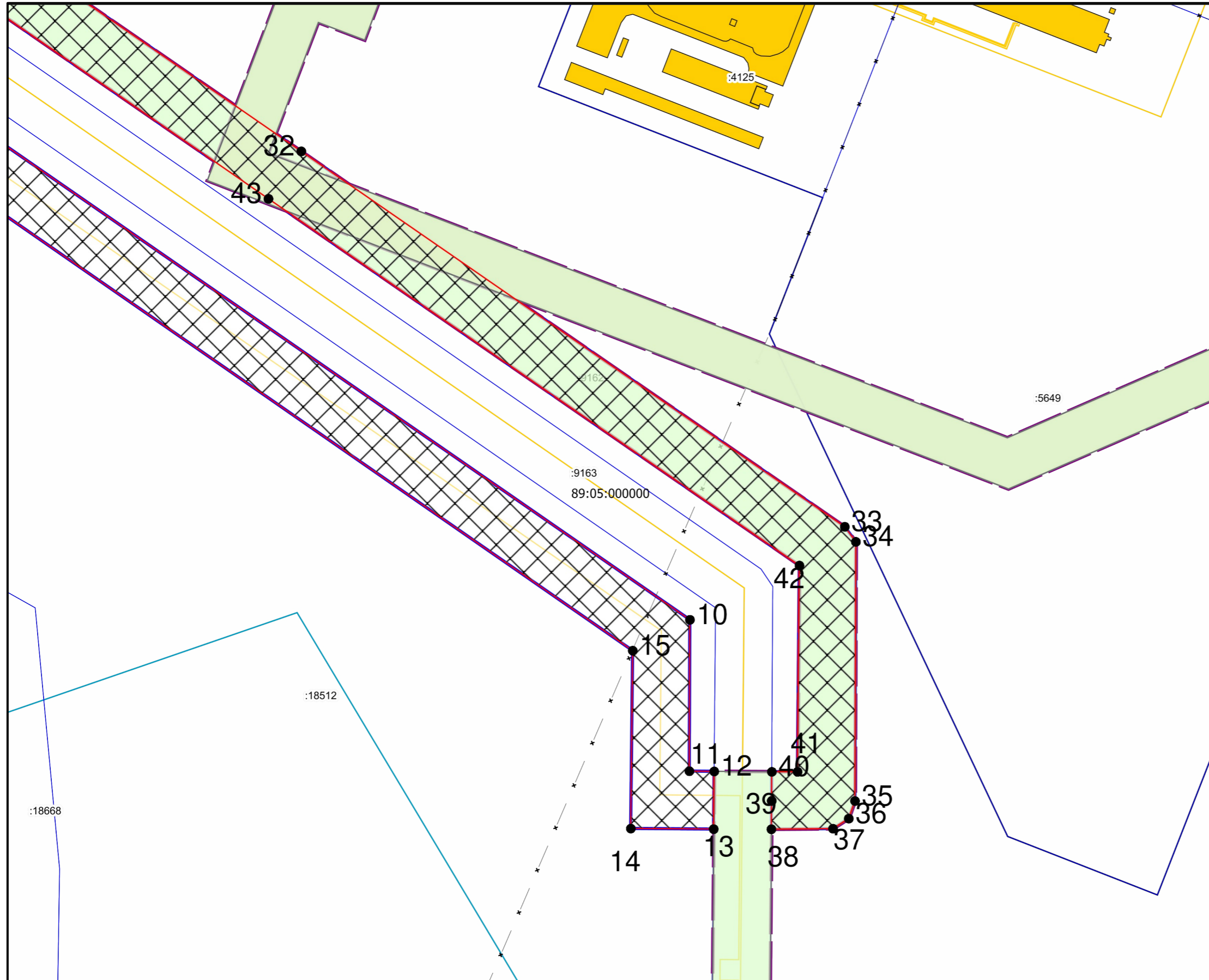
**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	7	24
Кадастровый номер 89:05:000000:9162 Площадь участка – 258518 кв.м				


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



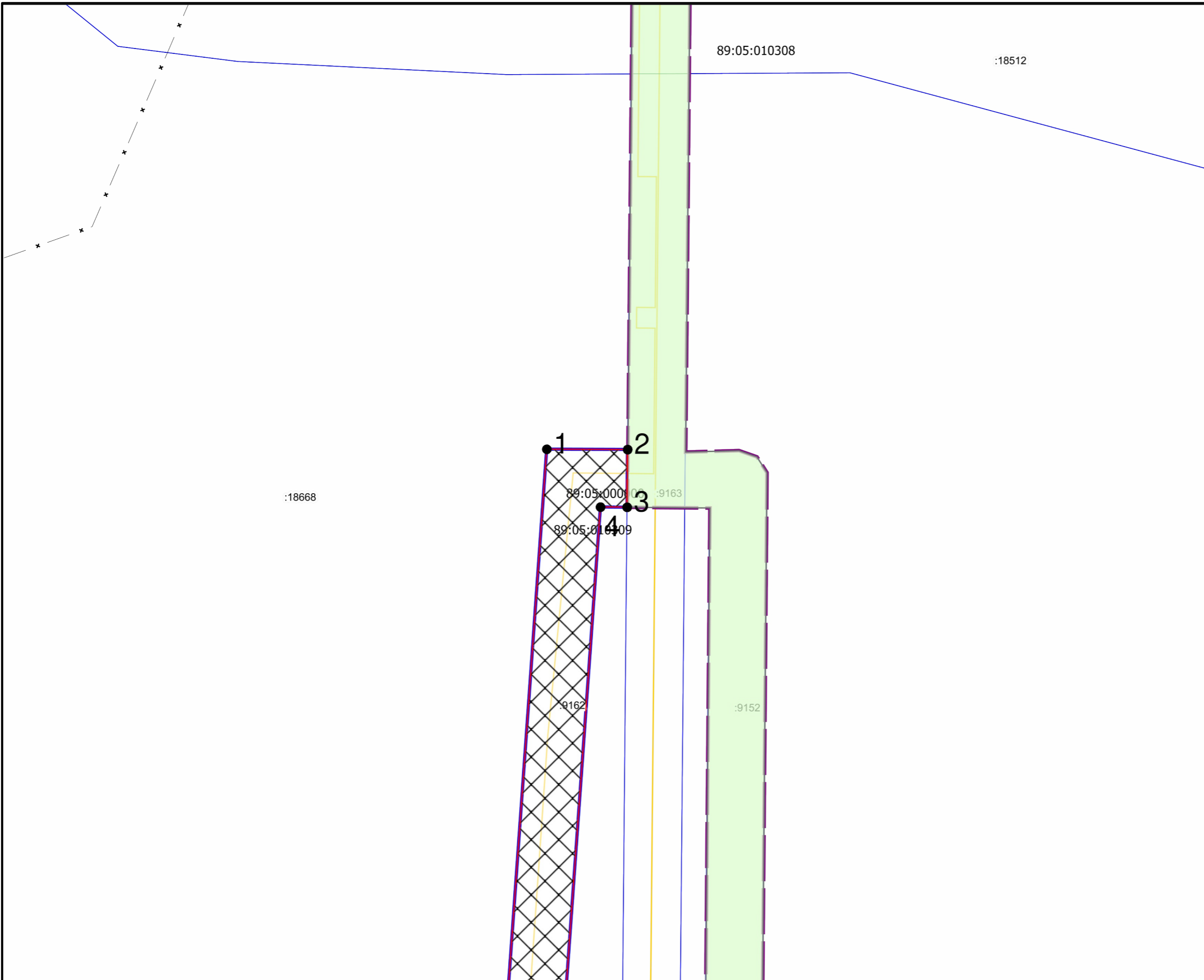
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022









 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	8	24
Кадастровый номер 89:05:000000:9162 Площадь участка – 258518 кв.м			




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
	1:2000	9	24









Кадастровый номер
89:05:000000:9162
Площадь участка – 258518 кв.м

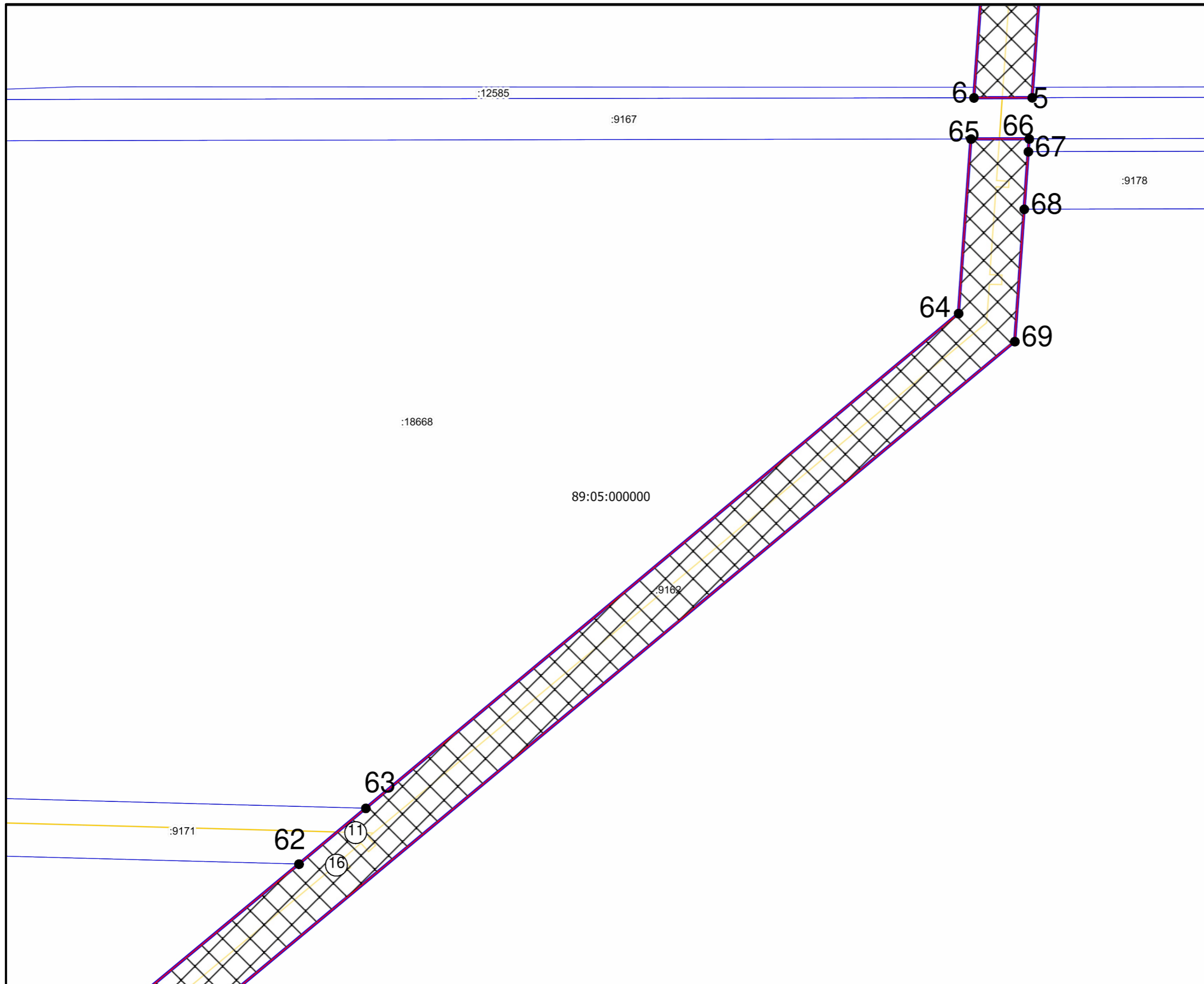
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
11	Объект капитального строительства №89:05:010309:11470
16	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

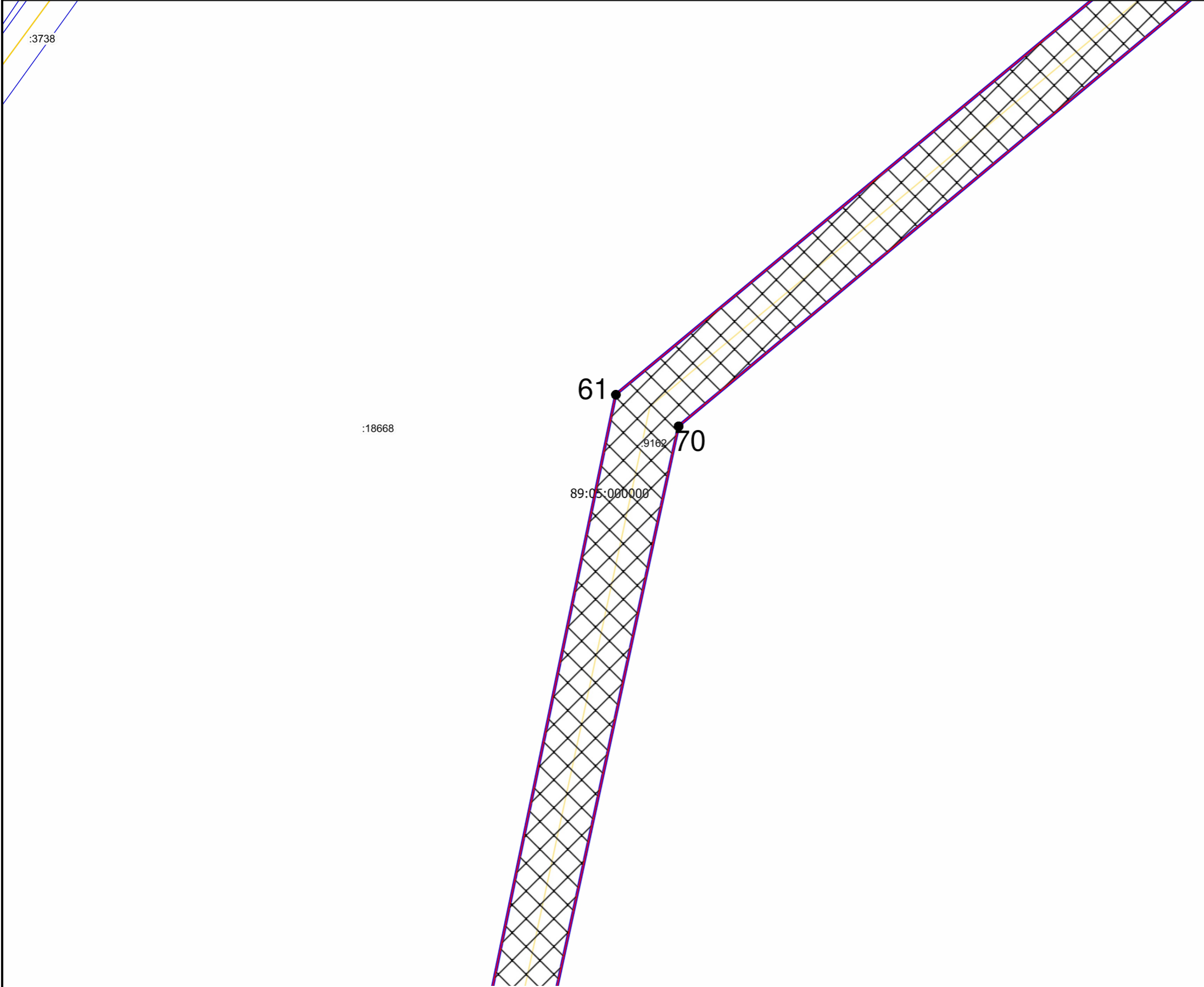
№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935











**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	10	24
Кадастровый номер 89:05:000000:9162 Площадь участка – 258518 кв.м				




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935











**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

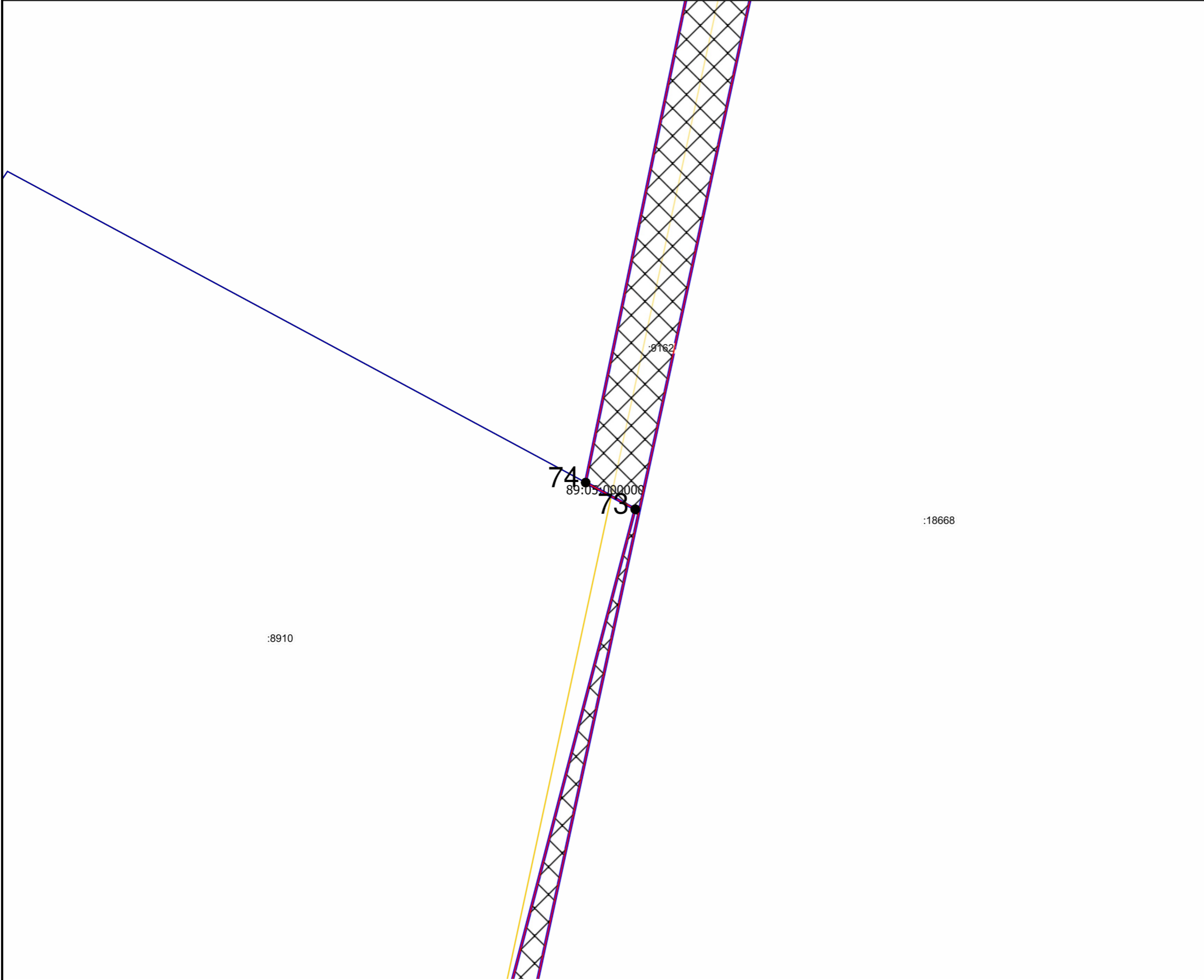
Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	11	24

Кадастровый номер
 89:05:000000:9162
 Площадь участка – 258518 кв.м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ









-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

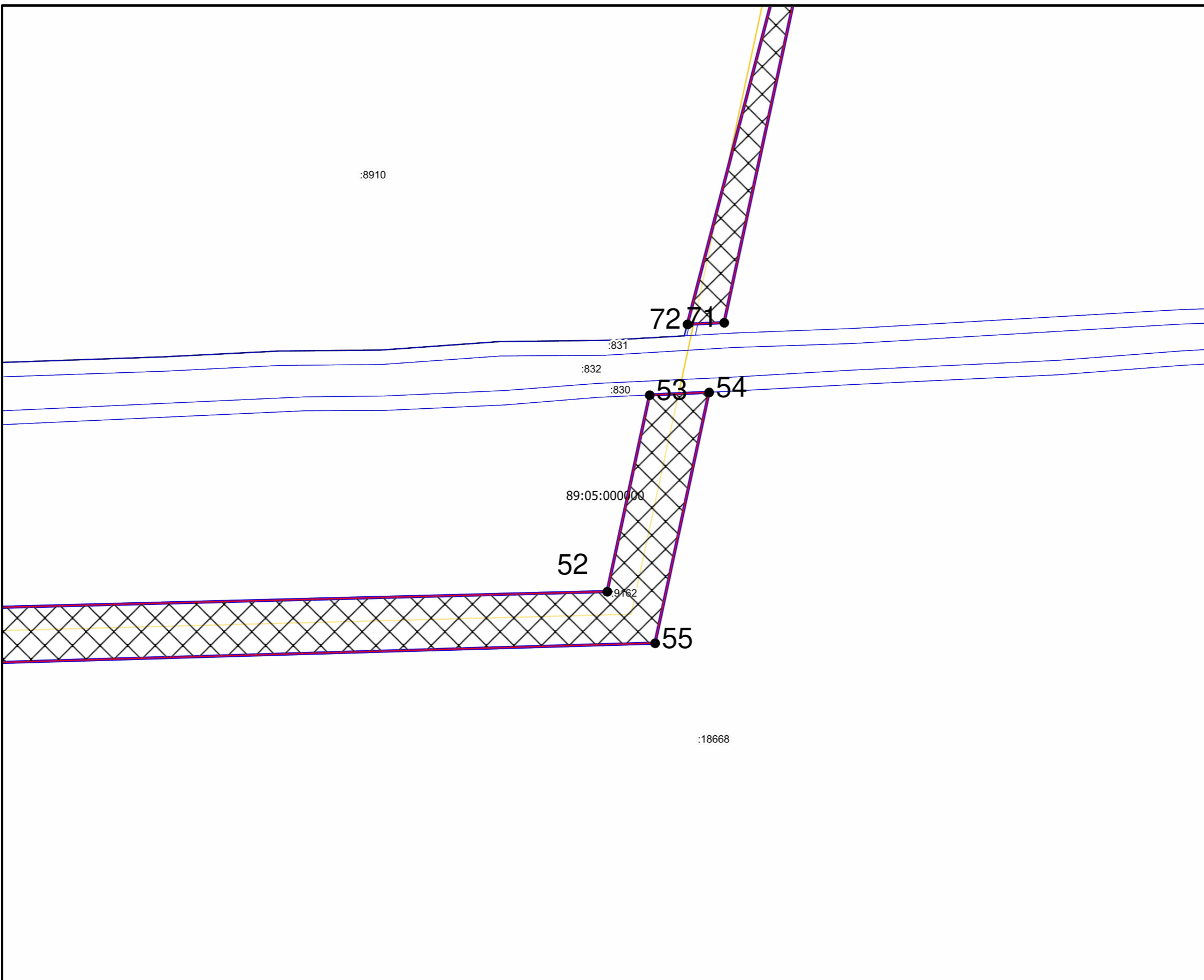


Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935				
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022					
 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00				1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
						1:2000	12	24
				Кадастровый номер 89:05:000000:9162 Площадь участка – 258518 кв.м				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ









-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

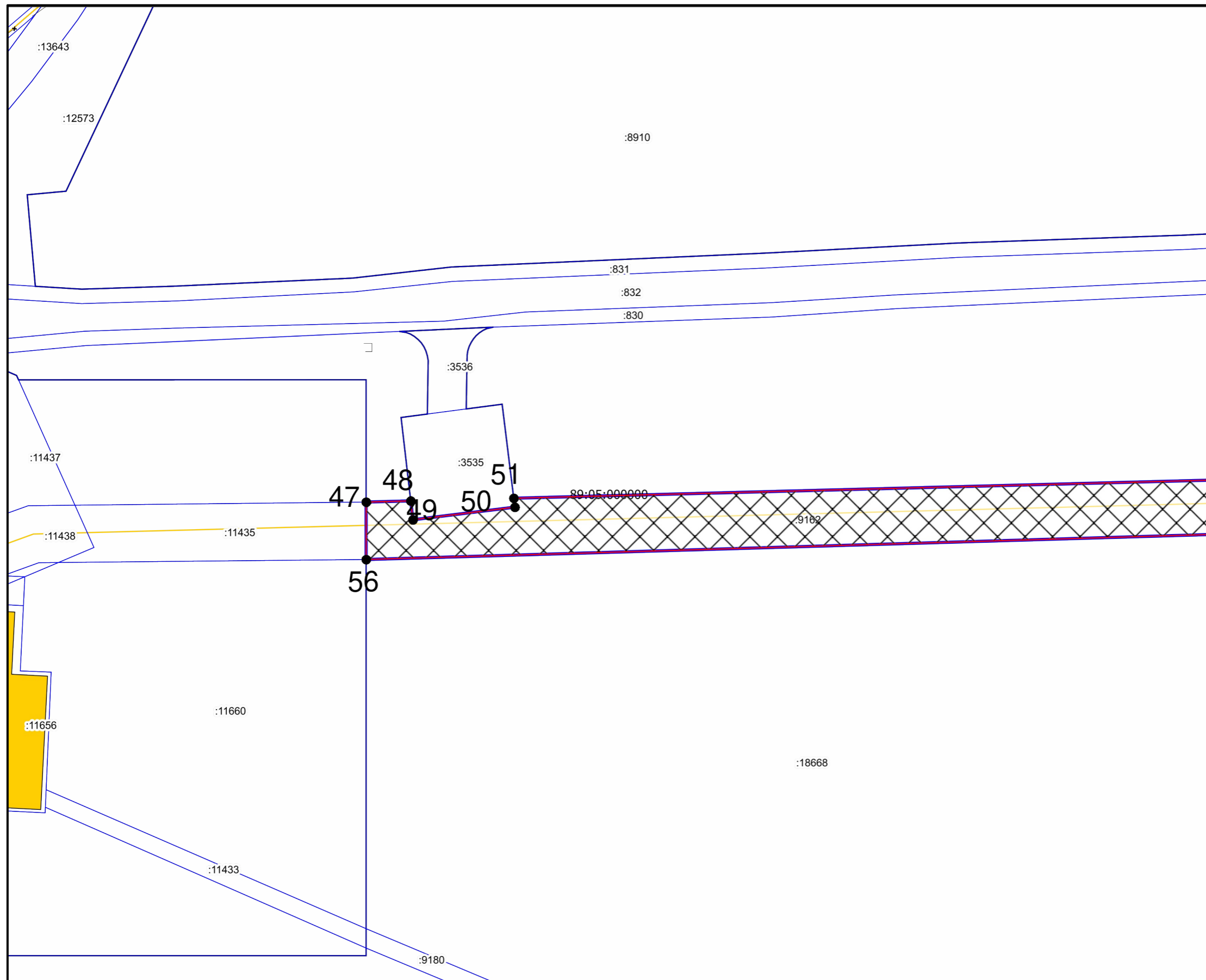


Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935				
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022					
 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00				1. ЧЕРТЕЖ		Масштаб	Лист	Листов
				ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА				
				Кадастровый номер 89:05:000000:9162				
				Площадь участка – 258518 кв.м				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

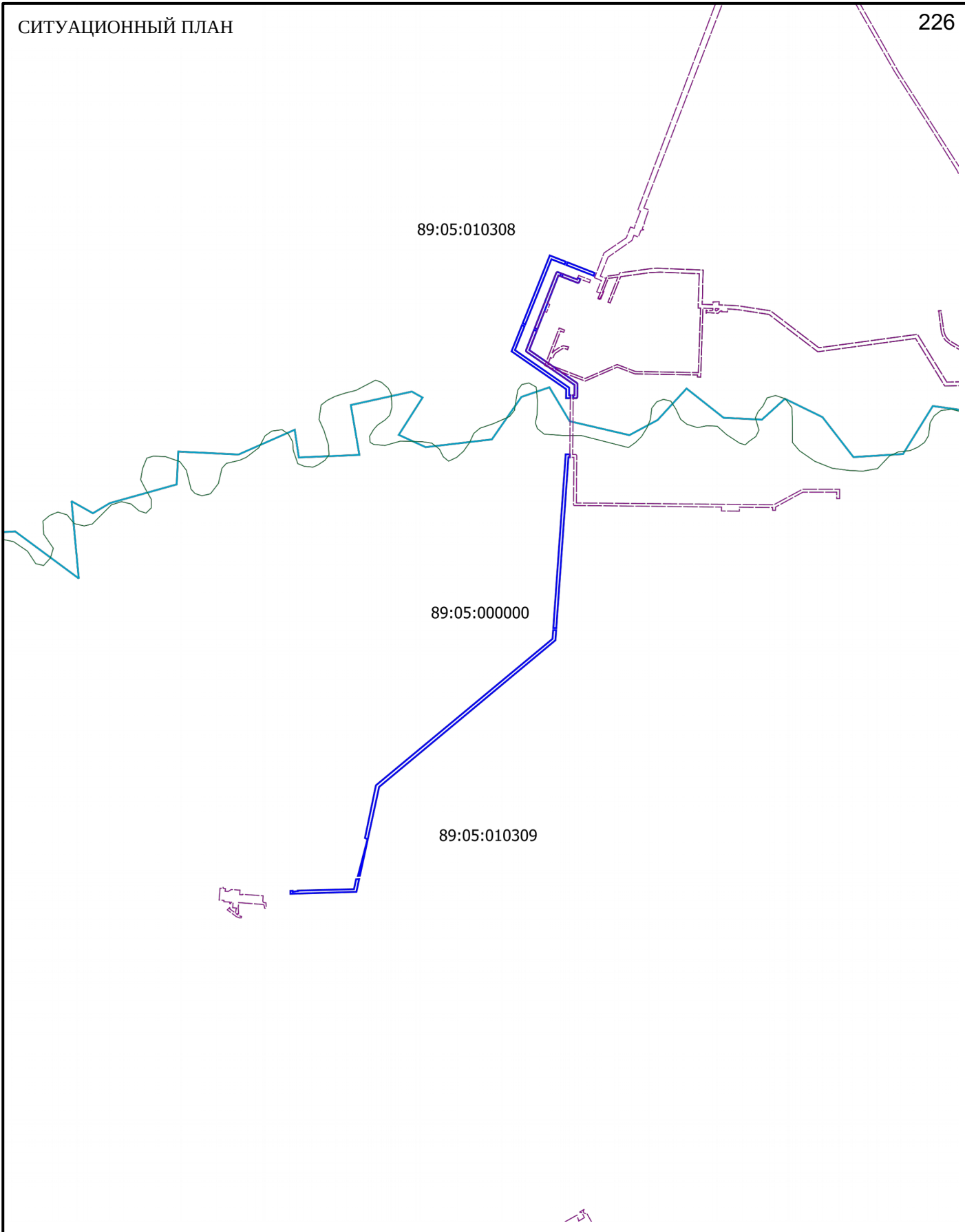
№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	14	24
Кадастровый номер 89:05:000000:9162 Площадь участка – 258518 кв.м				



Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0935			
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		12.09.2022				
 <p>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00</p>				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	Масштаб	Лист	Листов
					1:50000	15	24

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Договор аренды земельных участков, № 94-18, выдан 16.05.2018

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:**

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1

Причины отнесения земельного участка к виду	Реквизиты акта, регулирующего его	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

						сооруже ний	суммарно й площади земельног о участка, которая может быть застроена , ко всей площади земельног о участка		допусти мого размеще ния зданий, строени й, сооруже ний, за предела ми которых запреще но строите льство зданий, строени й, сооруже ний	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

Дорога автомобильная подъездная №1 к кранам охранным узла подхода шлейфов. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 34 этап, протяженность - 1010 м

№ 1, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5268

Линия электропередачи ВЛ-6кВ №3, №4. УКПГ-полигон поглощающих скважин. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 32 этап, протяжённость - 2489 м

№ 2, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5332

Узел подхода шлейфов. В составе обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность - 2784 м

№ 3, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5378

«ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 2". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка», протяженность - 574 м

№ 4, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая

	градостроительного плана)	площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:010308:5678</u>
№	<u>5</u> (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	«ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 2». В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность - 576 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:010308:5703</u>
№	<u>6</u> (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	«ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 1». В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность - 679 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:010308:5704</u>
№	<u>7</u> (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность - 20608 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:000000:18067</u>
№	<u>8</u> (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-2". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность - 20735 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:000000:18070</u>
№	<u>9</u> (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20 до УКПГ. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 2 очередь, 44 этап, протяженность - 5352 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:010308:5381</u>
№	<u>10</u> (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Трубопроводы до полигона поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. Полигон поглощающих скважин. В составе «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап», протяжённость - 1578 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	<u>89:05:010308:5400</u>
№	<u>11</u>	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17 до газопровода-шлейфа от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U04. В составе Обустройство ачимовских отложений	

- Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 2 очередь, 32 этап, протяженность - 1979 м
(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010309:11470
- № 12, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №2. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского л.у. на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность - 31200 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13371
- № 13, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №1. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность - 31200 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13372
- № 14, «Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №05 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 2050 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5375
- № 15, «Эстакада сетей внеплощадочных: УКПГ-полигон поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап», протяженность - 1477 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5401
- № 16, «Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U04 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 8859 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13604
- № 17, «ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка», протяженность - 601 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5679

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки) _____
 Информация отсутствует

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 96672,46 м².

Ограничения: в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

2. ЗОУИТ 89:05-6.2491. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 521/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 2756,75 м².

Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
ЗОУИТ 89:05-6.6120	1	1564530,63	4460227,01
	2	1563856,38	4459935,28
ЗОУИТ 89:05-6.2491	1	1565079,72	4460090,12
	2	1565170,65	4459946,65
	3	1565280,68	4459654,87
	4	1565333,67	4459655,96
	5	1565215,63	4459969,05
	6	1565121,96	4460116,88
ЗОУИТ 89:05-6.2490	1	1565228,27	4460014,16
	2	1565267,19	4459996,59
	3	1565343,61	4459797,15
	4	1565375,65	4459825,21
	5	1565298,71	4460026,15
ЗОУИТ 89:05-6.2501	1	1565233,58	4460168,17
	2	1565371,60	4459807,61
	3	1565403,42	4459836,50
	4	1565263,86	4460201,02
ЗОУИТ 89:05-6.2503	1	1565246,94	4460049,59
	2	1565245,52	4459969,13
	3	1565310,68	4459799,09
	4	1565352,43	4459801,93
	5	1565285,66	4459976,29
	6	1565287,05	4460056,73
ЗОУИТ 89:05-6.2492	1	1565150,89	4460132,64
	2	1565282,79	4459787,91
	3	1565324,25	4459791,39
	4	1565183,50	4460159,40
ЗОУИТ 89:05-6.2497	1	1565049,81	4460079,08
	2	1565137,83	4459934,50
	3	1565243,61	4459653,99
	4	1565296,56	4459655,14
	5	1565182,96	4459956,52
	6	1565092,51	4460105,08

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 2 - 0 9 3 6

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Орлова Олега Александровича от 30.08.2022 № 2130572507, представителя

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, КПП 890401001, адрес: 629309, Российская Федерация,

Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, кабинет 607),

на основании доверенности от 21.01.2022, зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-1-102, удостоверенной

нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565262.81	4457949.33
2	1565241.72	4459155.69
3	1565081.51	4459565.10
4	1565067.04	4459548.34
5	1565221.76	4459153.58
6	1565225.30	4458950.92
7	1565225.65	4458931.00
8	1565242.87	4457945.66
9	1565258.98	4457948.63
10	1565069.18	4459596.60
11	1564910.01	4460003.36
12	1565121.62	4460086.15
13	1565122.40	4460086.42
14	1565123.16	4460086.75
15	1565332.80	4460168.80
16	1565325.52	4460187.42
17	1565124.48	4460108.79
18	1565101.16	4460168.10
19	1565082.53	4460160.82
20	1565105.84	4460101.46
21	1565088.55	4460094.70
22	1565089.16	4460093.13

23	1564903.41	4460019.83
24	1564885.06	4460012.59
25	1565054.69	4459579.82
26	1565253.00	4457300.92
27	1565274.14	4457300.98
28	1565263.62	4457903.37
29	1565243.64	4457900.61

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:4212

Площадь земельного участка

63966 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 20 единиц. Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564948.80	4459849.96
2	1564938.59	4459876.02
3	1564957.02	4459883.21
4	1564967.20	4459857.14

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.02.2022 № 58-ДПТ «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Куст скважин № U12. Газопровод-шлейф от куста скважин № U06 до УКПГ»

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Бузлаевой Мариной Александровной, заместителем начальника архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
Владелец Бузлаева Марина Александровна
Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

М.П.
(при наличии)

(подпись)









М.А.Бузлаева
(расшифровка подписи)

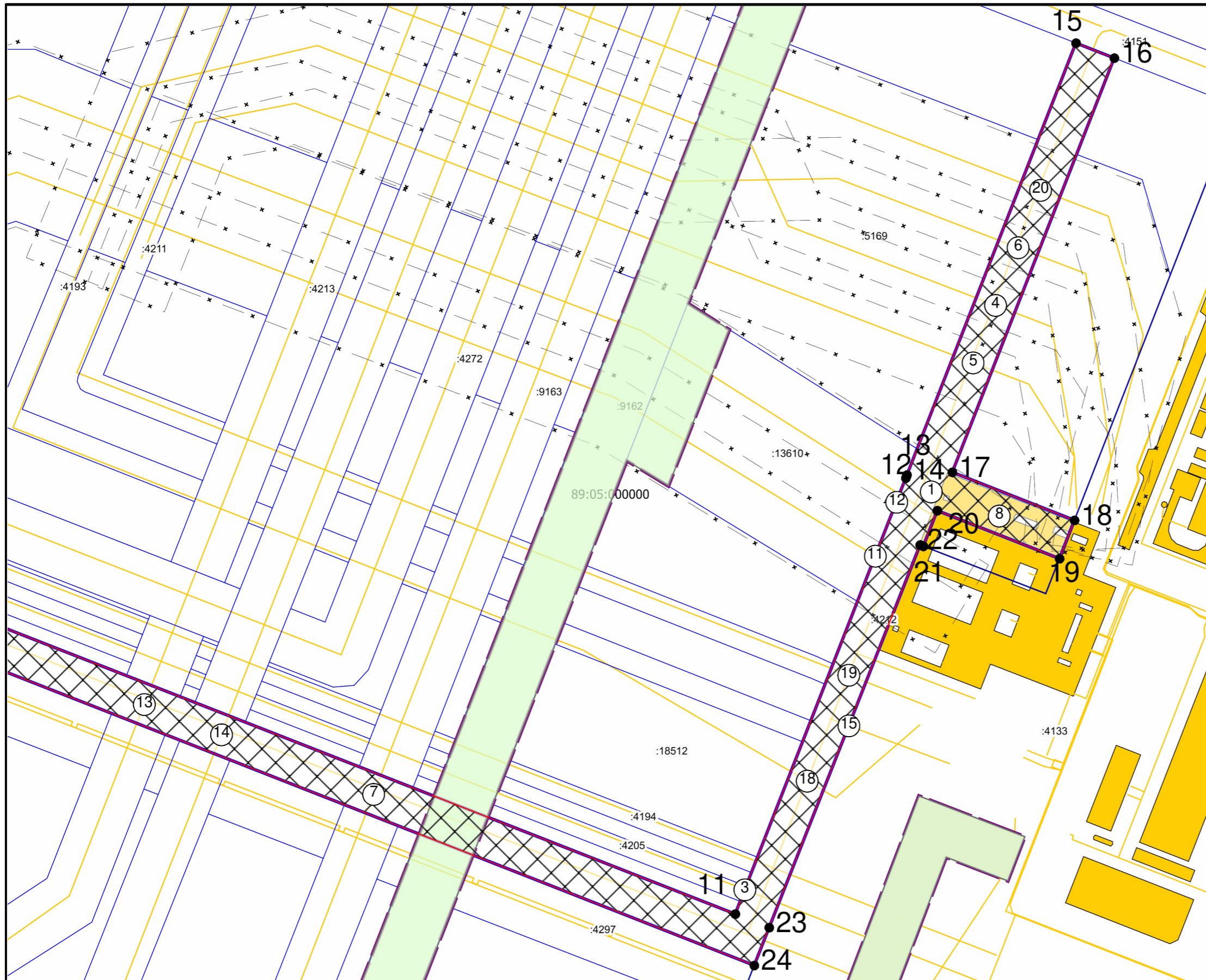
Дата выдачи 12.09.2022
(ДД.ММ.ГГГГ)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:4750
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:5678
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
7	Объект капитального строительства №89:05:000000:13605
8	Объект капитального строительства №89:05:010308:5680
11	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
12	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
13	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
14	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604
15	Объект капитального строительства №89:05:010308:4506
18	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
19	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
20	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0936

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	4	19









Кадастровый номер
89:05:010308:4212
Площадь участка – 63966 кв.м

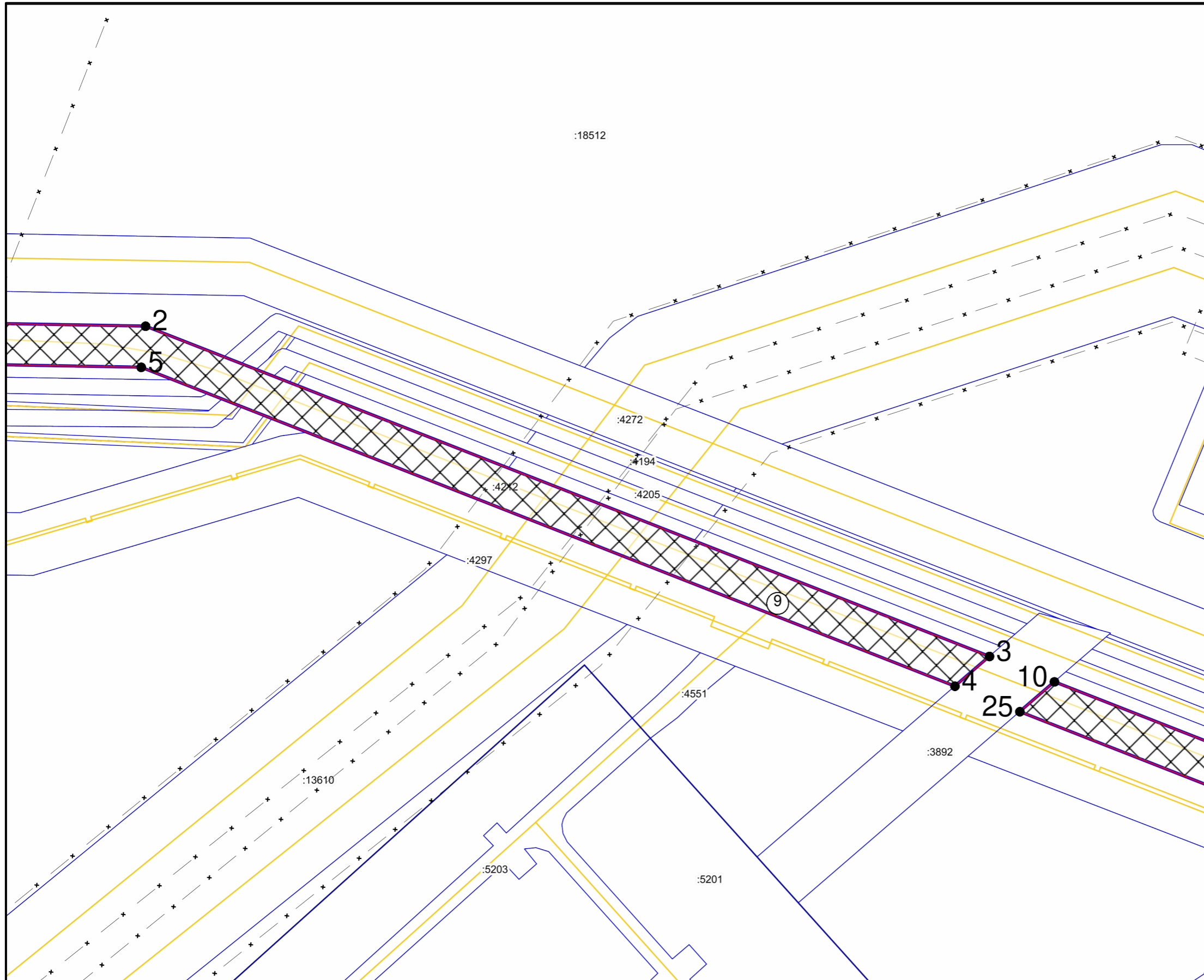
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
9	Объект капитального строительства №89:05:010308:5360

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат  абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0936









1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	5	19

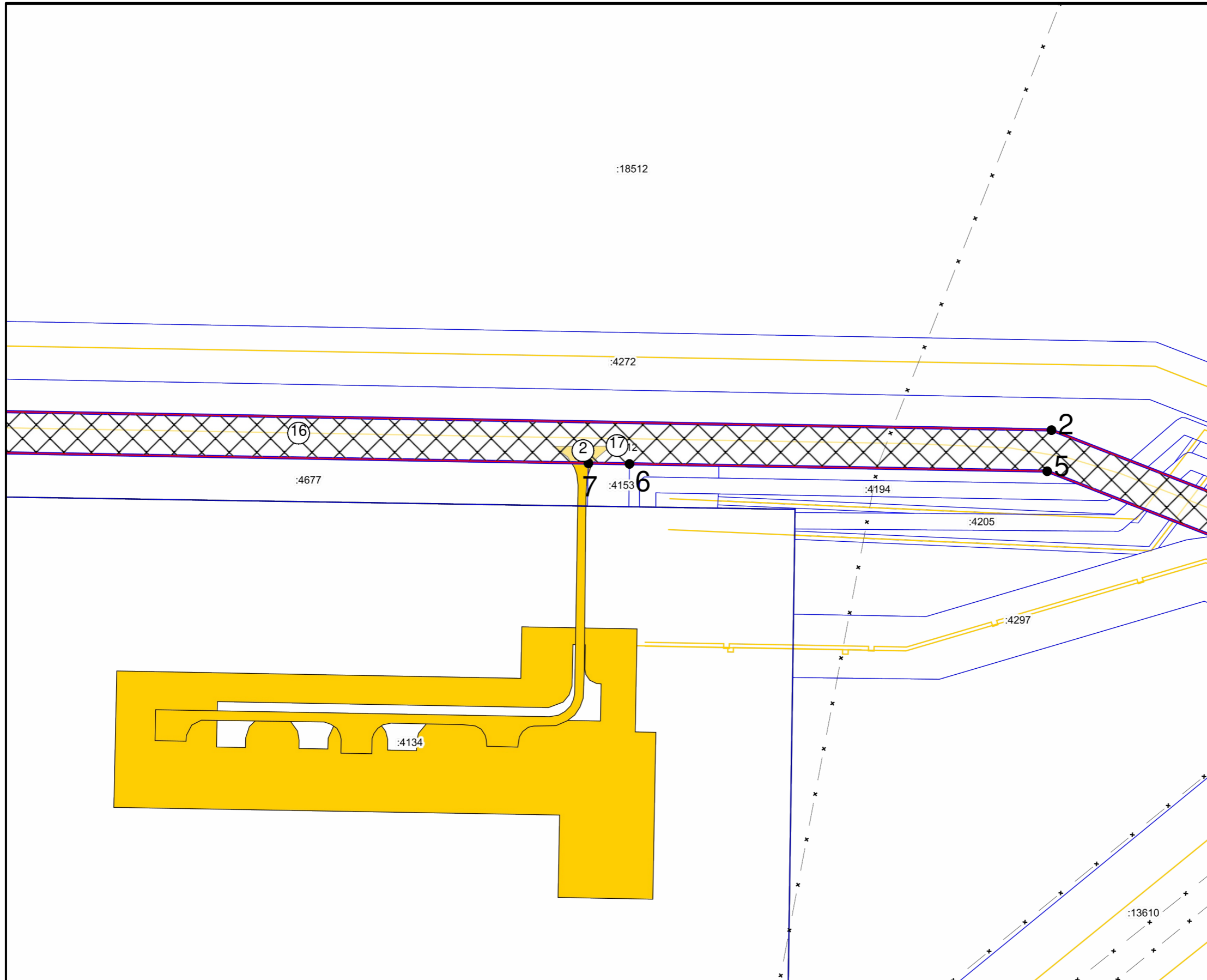
Кадастровый номер
 89:05:010308:4212
 Площадь участка – 63966 кв.м

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5320
16	Объект капитального строительства №89:05:010308:4789
17	Объект капитального строительства №89:05:010308:9403

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022









**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

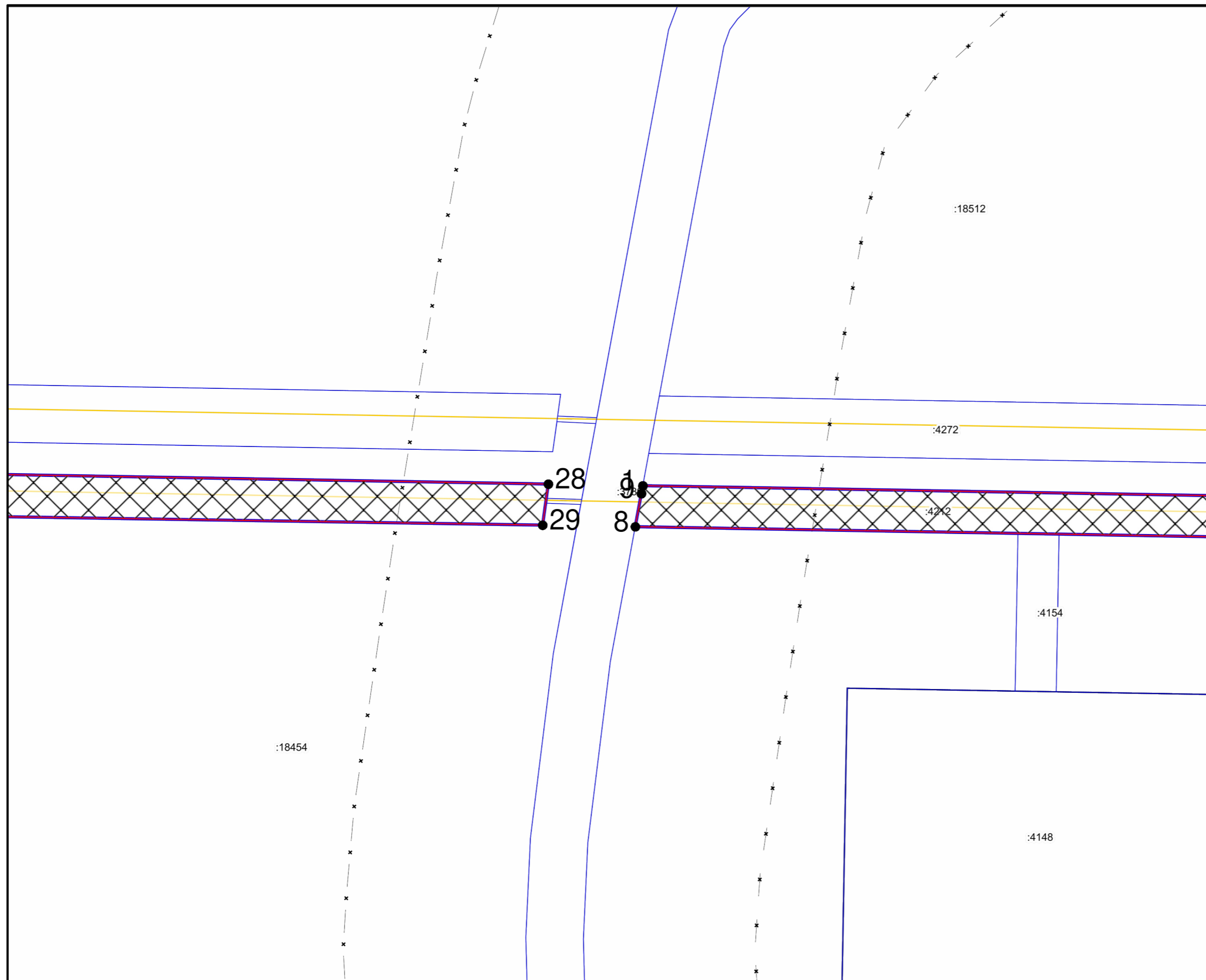
Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0936

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	6	19
Кадастровый номер 89:05:010308:4212 Площадь участка – 63966 кв.м				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0936



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00









1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	7	19

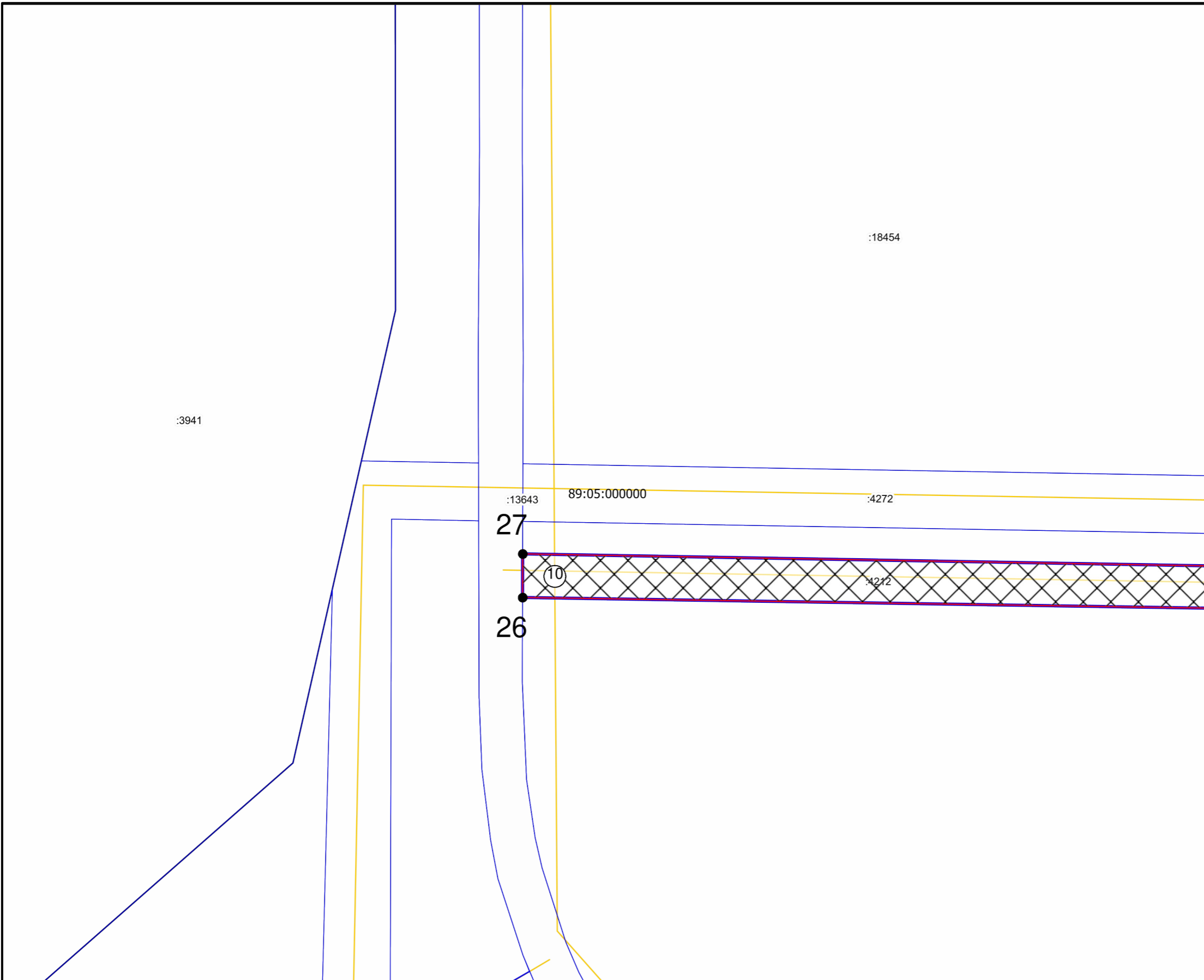
Кадастровый номер
 89:05:010308:4212
 Площадь участка – 63966 кв.м

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
10	Объект капитального строительства №89:05:000000:11332

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0936

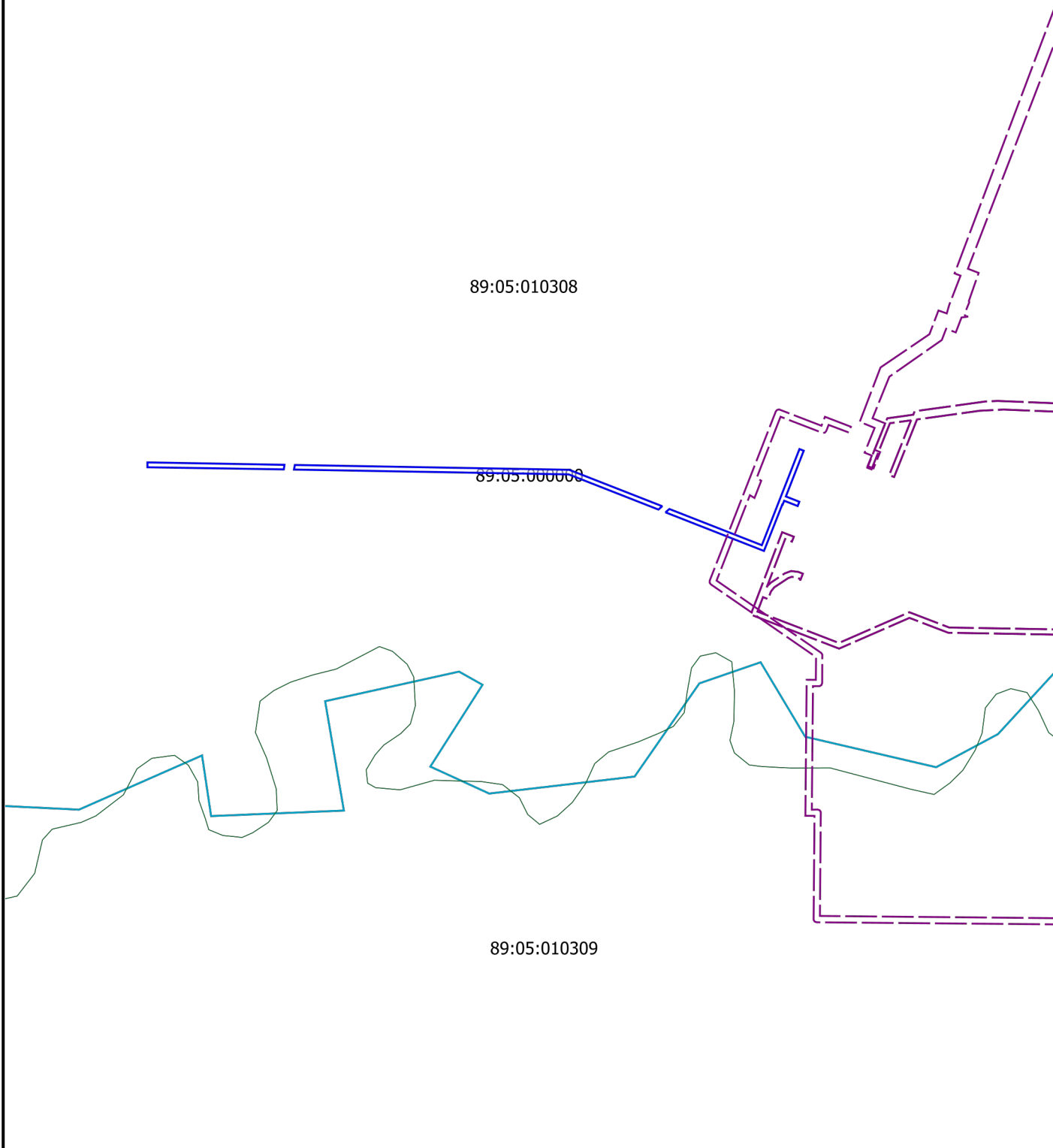



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	8	19

Кадастровый номер
 89:05:010308:4212
 Площадь участка – 63966 кв.м



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0936			
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		12.09.2022				
 <p>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00</p>				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
					1:25000	9	19

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Договор аренды земельных участков, № 94-18, выдан 16.05.2018

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:**

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду	Реквизиты акта, регулирующего его	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

						сооруже ний	суммарно й площади земельног о участка, которая может быть застроена , ко всей площади земельног о участка		допусти мого размеще ния зданий, строени й, сооруже ний, за предела ми которых запреще но строите льство зданий, строени й, сооруже ний	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

Дорога автомобильная резервная к УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 44 этап,
 № 1, протяженность - 579 м,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4750

«Дорога автомобильная подъездная к полигону поглощающих скважин. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап», протяженность - 100 м
 № 2, протяженность - 100 м,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5320

Линия электропередачи ВЛ-6кВ №3, №4. УКПГ-полигон поглощающих скважин. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 32 этап, протяжённость - 2489 м
 № 3, протяжённость - 2489 м,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5332

«ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 2". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка»,
 № 4, протяженность - 574 м,

(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5678

№ 5,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

«ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 2». В составе Внешнее
электроснабжение Самбургского лицензионного участка,
протяженность - 576 м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5703

№ 6,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

«ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 1». В составе Внешнее
электроснабжение Самбургского лицензионного участка,
протяженность - 679 м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5704

№ 7,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных
№ U15 до УКПГ. В составе: Обустройство ачимовских отложений
Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на
период ОПЭ, 2 очередь, 25 этап, протяженность - 13000 м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13605

№ 8,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

ПС 110/35/6кВ «Ачимовская». В составе: Внешнего электроснабжения
Самбургского лицензионного участка, площадь 7926.30 кв. м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5680

№ 9,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных
эксплуатационных № U05. В составе: Обустройство ачимовских
отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного
участка на период ОПЭ, 1 очередь, 38 этап, протяженность - 916 м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5360

№ 10,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

Подъездная автомобильная дорога обустройства Ачимовских отложений
Самбургского НГКМ, протяженность - 18950 м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:11332

№ 11,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

ВЛ 110кВ «СП Буран-Ачимовская-1». В составе: Внешнее
электроснабжение Самбургского лицензионного участка,
протяженность - 20608 м

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:18067

№ 12, ВЛ 110кВ «СП Буран-Ачимовская-2». В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность - 20735 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:18070

№ 13, «Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №05 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 2050 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5375

№ 14, «Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U04 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 8859 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13604

№ 15, «Дорога автомобильная резервная к подстанции понизительной "ПС-35/6 Ачимовка». В составе Обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 46 этап, протяжённость - 126 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4506

№ 16, Дорога автомобильная к УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 43 этап, протяженность - 3713 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4789

№ 17, «Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция. Площадка поглощающих скважин, площадь застройки - 2494 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9403

№ 18, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №2. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского л.у. на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность - 31200 м

(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13371

№ 19, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №1. Обустройство Ачимовских
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13372

№ 20, «ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 1". В составе: Внешнее
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5679

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, Информация отсутствует
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)
градостроительного плана)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта
культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от -
(дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 29045,16 м².

Ограничения: в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

2. ЗОУИТ 89:05-6.5739. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона магистрального трубопровода - конденсатопровод внешнего транспорта. В составе: обустройство валанжинских залежей Самбургского месторождения на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап.

Основание: текстовое и графическое описание местоположения границы зоны с особыми условиями использования территории от 14.04.2022 № 6/н.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 3139,27 м².

Ограничение устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 N 9. В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности: а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты; б) открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов; в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей; г) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива транспортируемой продукции; д) бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпательные работы; е) разводиться огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня. В охранных зонах трубопроводов без письменного разрешения предприятий трубопроводного транспорта запрещается: а) возводить любые постройки и сооружения на расстоянии ближе 1000 м от оси аммиакопровода запрещается: строить коллективные сады с жилыми домами, устраивать массовые спортивные соревнования, соревнования с участием зрителей, купания, массовый отдых людей, любительское рыболовство, расположение временных полевых жилищ и станов любого назначения, загоны для скота; б) высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда; в) сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды; г) производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы; д) производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта. Письменное разрешение на производство взрывных работ в охранных зонах трубопроводов выдается только после представления предприятием, производящим эти работы, соответствующих материалов, предусмотренных действующими Единичными правилами безопасности при взрывных работах; е) производить геолого-съёмочные, геолого-разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов). Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на введение в охранных зонах трубопроводов работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов и опознавательных знаков, и несут ответственность за повреждение последних.

3. ЗОУИТ 89:05-6.2491. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № 6/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 521/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 2606,84 м².

Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
ЗОУИТ 89:05-6.6120	1	1564857,15	4459001,58
	2	1565224,20	4459071,38
	3	1565456,21	4459162,93
ЗОУИТ 89:05-6.5739	1	1565344,53	4457846,06
	2	1565239,36	4457828,73
	3	1565207,41	4458026,16
	4	1565301,56	4458041,69
ЗОУИТ 89:05-6.2491	1	1565108,66	4460137,99
	2	1565066,42	4460111,23
	3	1565079,72	4460090,12
	4	1565170,65	4459946,65
	5	1565201,43	4459413,06
	6	1565088,62	4459327,48
	7	1565123,58	4459291,24
	8	1565244,11	4459382,67
	9	1565215,63	4459969,05
	10	1565121,96	4460116,88
ЗОУИТ 89:05-6.2490	1	1565087,62	4460190,19
	2	1565085,69	4460150,38
	3	1565105,67	4460149,35
	4	1565129,88	4460148,18
	5	1565180,42	4460139,30
	6	1565228,27	4460014,16
	7	1565259,76	4460043,85
	8	1565209,67	4460174,78
ЗОУИТ 89:05-6.2501	1	1565078,66	4460188,88
	2	1565091,78	4460151,10
	3	1565110,44	4460157,59
	4	1565233,58	4460168,17
	5	1565371,60	4459807,61
	6	1565403,42	4459836,50
	7	1565263,86	4460201,02
ЗОУИТ 89:05-6.2503	1	1565079,31	4460196,22
	2	1565086,80	4460157,11
	3	1565106,11	4460160,75
	4	1565206,42	4460155,40
	5	1565246,94	4460049,59
	6	1565287,05	4460056,73
	7	1565235,26	4460191,90
ЗОУИТ 89:05-6.2492	1	1565086,15	4460183,18
	2	1565090,59	4460143,42
	3	1565110,37	4460145,54
	4	1565150,89	4460132,64
	5	1565282,79	4459787,91
	6	1565324,25	4459791,39
	7	1565183,50	4460159,40
ЗОУИТ 89:05-6.2497	1	1565049,81	4460079,08
	2	1565137,83	4459934,50
	3	1565180,10	4459459,15
	4	1565076,93	4459376,52
	5	1565112,63	4459341,08
	6	1565223,06	4459429,51
	7	1565182,96	4459956,52
	8	1565092,51	4460105,08

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 2 - 0 9 3 9

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Орлова Олега Александровича от 30.08.2022 № 2130580430, представителя

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, КПП 890401001, адрес: 629309, Российская Федерация,

Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, кабинет 607),

на основании доверенности от 21.01.2022, зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-1-102, удостоверенной

нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565460.38	4459783.37
2	1565452.96	4459800.88
3	1565305.26	4459739.83
4	1565300.18	4459737.73
5	1565306.90	4459719.94
6	1565278.74	4460169.12
7	1565266.52	4460201.02
8	1565220.16	4460214.62
9	1565101.16	4460168.10
10	1565124.48	4460108.79
11	1565471.11	4459758.05
12	1565464.55	4459773.52
13	1565310.67	4459709.93
14	1565316.83	4459694.90
15	1565346.43	4459992.30
16	1565342.23	4460003.29
17	1565218.32	4459954.88
18	1565222.26	4459944.44
19	1565248.24	4459954.54
20	1565375.96	4459915.17
21	1565370.70	4459928.92

22	1565312.01	4459905.99
23	1565246.41	4459880.34
24	1565252.07	4459865.40
25	1565360.69	4459955.07
26	1565356.44	4459966.15
27	1565258.31	4459928.41
28	1565232.13	4459918.23
29	1565236.54	4459906.55
30	1565301.82	4459932.07
31	1565448.67	4459811.01
32	1565446.32	4459816.55
33	1565406.09	4459836.48
34	1565399.43	4459853.85
35	1565274.77	4459805.12
36	1565296.31	4459748.04
37	1565301.06	4459750.00
38	1565389.36	4459880.18
39	1565385.70	4459889.72
40	1565261.54	4459840.21
41	1565264.88	4459831.44
42	1565332.21	4460029.44
43	1565285.89	4460150.44
44	1565135.81	4460091.70
45	1565206.48	4459980.32

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:5169

Площадь земельного участка

50292 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 5 единиц. Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565206.31	4459980.59
2	1565206.47	4459980.32
3	1565332.21	4460029.44
4	1565332.09	4460029.73

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.02.2022

№ 58-ДПТ «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Куст скважин № U12. Газопровод-шлейф от куста скважин № U06 до УКПГ»
(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

**Градостроительный план
подготовлен**

Бузлаевой Мариной Александровной, заместителем начальника архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат abec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
Владелец Бузлаева Марина Александровна
Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

М.П.
(при наличии)

(подпись)









М.А.Бузлаева
(расшифровка подписи)

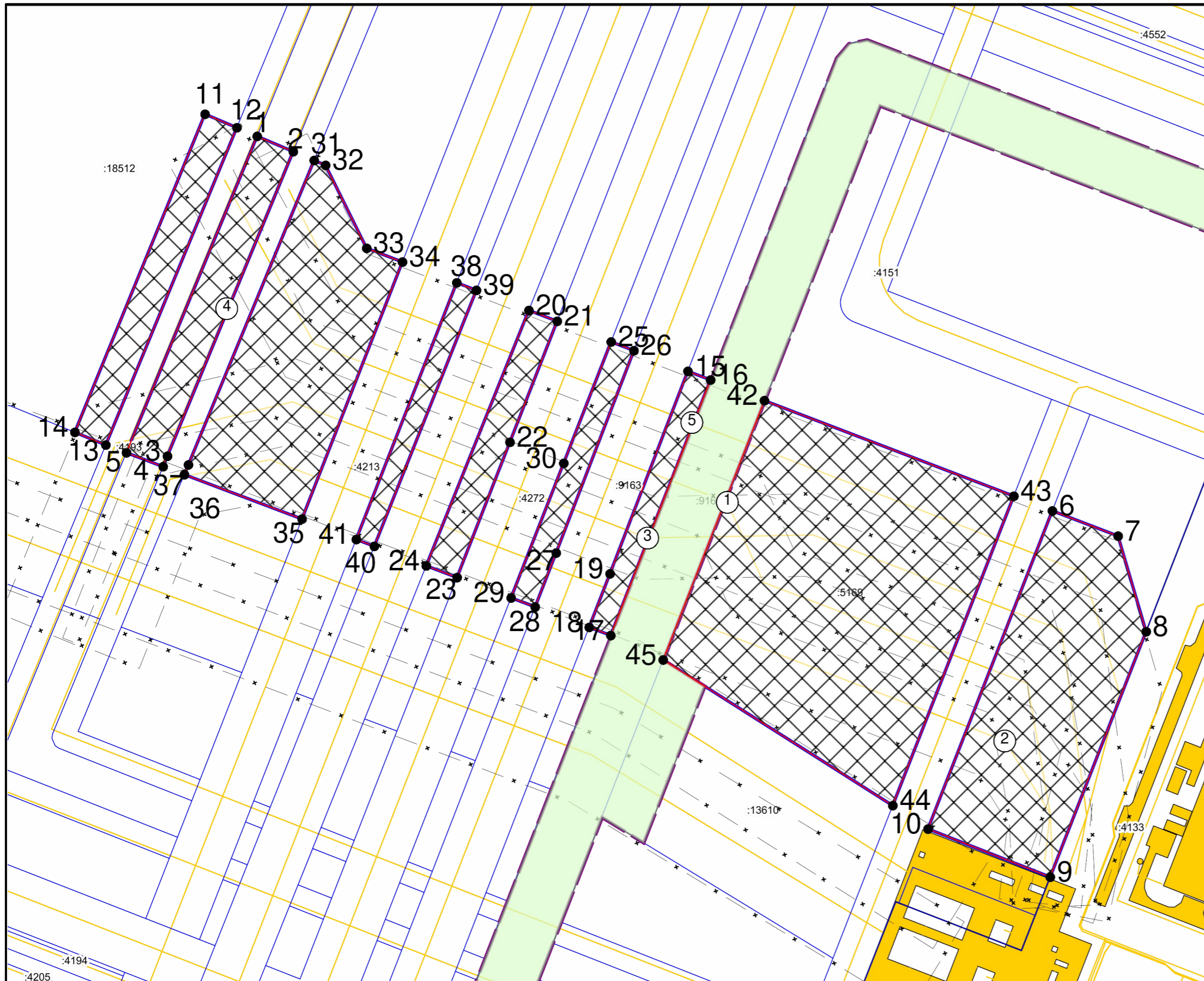
Дата выдачи 12.09.2022
(ДД.ММ.ГГГГ)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5678
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
4	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пуровского района

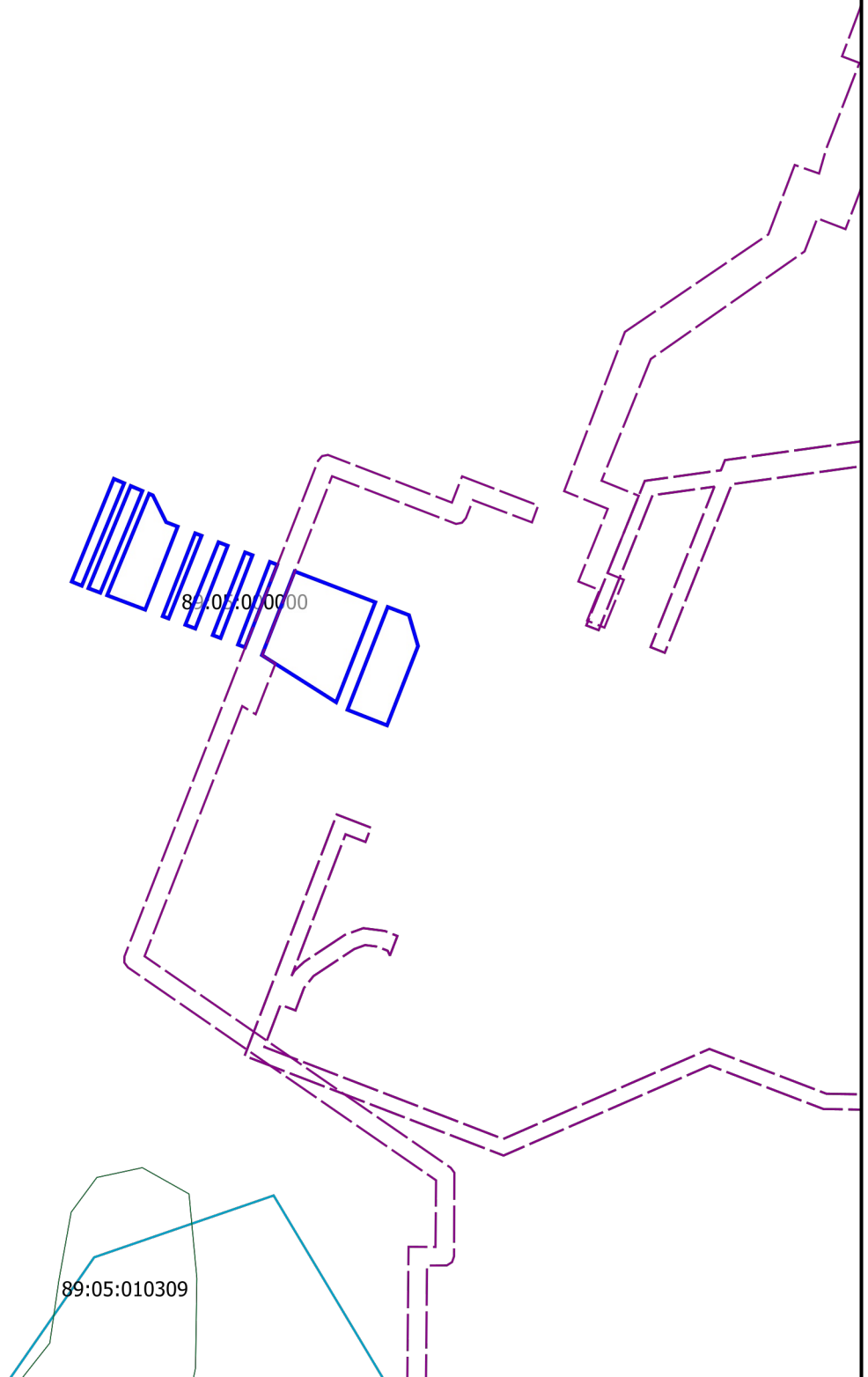
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0939

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	4	13
Кадастровый номер 89:05:010308:5169 Площадь участка – 50292 м ² КВ.М				



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0939		
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		12.09.2022			
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00</p> </div>				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН		
				<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
				1:10000	5	13

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Договор аренды земельного участка, № 121-16, выдан 06.07.2016

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:**

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирую	Требования к использован	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	---------------------------	--------------------------	--	---

1	2	3	4	5	6	7	земельного участка	9	твоезданий, строений, сооружений	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1, «ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 2". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка»,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) , протяженность - 574 м
 (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5678

№ 2, «ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 2». В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) , протяженность - 576 м
 (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5703

№ 3, «ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 1». В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) , протяженность - 679 м
 (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5704

№ 4, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №1. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность - 31200 м
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) , (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13372

№ 5, «ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка»,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) , протяженность - 601 м
 (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5679

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, Информация отсутствует
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) , (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 50291,2 м².

Ограничения: в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

2. ЗОУИТ 89:05-6.2491. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населенного пункта, содержащиеся в утвержденных органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 521/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 599,13 м².

Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

3. ЗОУИТ 89:05-6.2490. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ-35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населенного пункта, содержащиеся в утвержденных органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 517/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 15847,92 м². Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

4. ЗОУИТ 89:05-6.2501. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ-35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 518/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 15090,22 м².

Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

5. ЗОУИТ 89:05-6.2503. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ 35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № PVD-0038/2018-4690-1; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 519/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 15332,83 м².

Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

6. ЗОУИТ 89:05-6.2492. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона ВЛ 35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 520/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор);

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 12634,55 м².

Ограничение использования земельного участка в пределах охранной зоны сетей электроснабжения регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
ЗОУИТ 89:05-6.6120	1	4459783,37	1565460,38
	2	4459800,88	1565452,96
	3	4459739,83	1565305,26
	4	4459737,73	1565300,18
	5	4459719,94	1565306,90
	1	4459783,37	1565460,38
	6	4460169,12	1565278,74
	7	4460201,02	1565266,52
	8	4460214,62	1565220,16

	9	4460168,10	1565101,16
	10	4460108,79	1565124,48
	6	4460169,12	1565278,74
	11	4459758,05	1565471,11
	12	4459773,52	1565464,55
	13	4459709,93	1565310,67
	14	4459694,90	1565316,83
	11	4459758,05	1565471,11
	15	4459992,30	1565346,43
	16	4460003,29	1565342,23
	17	4459954,88	1565218,32
	18	4459944,44	1565222,26
	19	4459954,54	1565248,24
	15	4459992,30	1565346,43
	20	4459915,17	1565375,96
	21	4459928,92	1565370,70
	22	4459905,99	1565312,01
	23	4459880,34	1565246,41
	24	4459865,40	1565252,07
	20	4459915,17	1565375,96
	25	4459955,07	1565360,69
	26	4459966,15	1565356,44
	27	4459928,41	1565258,31
	28	4459918,23	1565232,13
	29	4459906,55	1565236,54
	30	4459932,07	1565301,82
	25	4459955,07	1565360,69
	31	4459811,01	1565448,67
	32	4459816,55	1565446,32
	33	4459836,48	1565406,09
	34	4459853,85	1565399,43
	35	4459805,12	1565274,77
	36	4459748,04	1565296,31
	37	4459750,00	1565301,06
	31	4459811,01	1565448,67
	38	4459880,18	1565389,36
	39	4459889,72	1565385,70
	40	4459840,21	1565261,54
	41	4459831,44	1565264,88
	38	4459880,18	1565389,36
	42	4460029,44	1565332,21
	43	4460150,44	1565285,89
	44	4460091,70	1565135,81
	45	4459980,32	1565206,48
ЗООИТ 89:05-6.2491	1	1565333,67	4459655,96
	2	1565215,63	4459969,05
	3	1565121,96	4460116,88
	4	1565108,66	4460137,99
ЗООИТ 89:05-6.2490	1	1565105,67	4460149,35
	2	1565129,88	4460148,18
	3	1565180,42	4460139,30
	4	1565228,27	4460014,16
	5	1565267,19	4459996,59
	6	1565343,61	4459797,15
	7	1565429,62	4459750,02
	8	1565447,22	4459740,40
	9	1565466,44	4459775,48
	10	1565448,84	4459785,10
	11	1565375,65	4459825,21
	12	1565298,71	4460026,15
	13	1565259,76	4460043,85
	14	1565209,67	4460174,78

	15	1565134,07	4460188,05
ЗОУИТ 89:05-6.2501	1	1565091,78	4460151,10
	2	1565110,44	4460157,59
	3	1565136,72	4460166,71
	4	1565190,51	4460180,80
	5	1565233,58	4460168,17
	6	1565371,60	4459807,61
	7	1565425,93	4459780,68
	8	1565443,89	4459771,82
	9	1565461,67	4459807,64
	10	1565443,71	4459816,50
	11	1565403,42	4459836,50
	12	1565263,86	4460201,02
	13	1565191,11	4460222,30
ЗОУИТ 89:05-6.2503	1	1565086,80	4460157,11
	2	1565106,11	4460160,75
	3	1565131,44	4460165,60
	4	1565206,42	4460155,40
	5	1565246,94	4460049,59
	6	1565245,52	4459969,13
	7	1565310,68	4459799,09
	8	1565294,36	4459729,47
	9	1565246,99	4459666,63
	10	1565328,51	4459700,34
	11	1565352,43	4459801,93
	12	1565285,66	4459976,29
	13	1565287,05	4460056,73
	14	1565235,26	4460191,90
	15	1565130,28	4460206,13
ЗОУИТ 89:05-6.2492	1	1565090,59	4460143,42
	2	1565110,37	4460145,54
	3	1565127,37	4460147,45
	4	1565150,89	4460132,64
	5	1565282,79	4459787,91
	6	1565276,55	4459755,72
	7	1565235,54	4459696,33
	8	1565311,54	4459726,56
	9	1565324,25	4459791,39
	10	1565183,50	4460159,40
	11	1565136,82	4460188,61

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 2 - 0 9 4 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Орлова Олега Александровича от 30.08.2022 № 2130587779, представителя

АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, КПП 890401001, адрес: 629309, Российская Федерация,

Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, кабинет 607),

на основании доверенности от 21.01.2022, зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-1-102, удостоверенной

нотариусом нотариального округа города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Пуровский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565972.02	4459631.28
2	1565974.26	4459641.98
3	1565748.20	4460220.49
4	1565747.87	4460221.25
5	1565747.46	4460221.97
6	1565747.02	4460222.67
7	1565746.51	4460223.32
8	1565745.95	4460223.93
9	1565745.34	4460224.49
10	1565744.69	4460224.99
11	1565744.00	4460225.44
12	1565743.27	4460225.84
13	1565742.52	4460226.17
14	1565741.73	4460226.44
15	1565740.93	4460226.64
16	1565740.12	4460226.77
17	1565739.29	4460226.84
18	1565738.47	4460226.84
19	1565737.64	4460226.77
20	1565736.83	4460226.64

21	1565736.03	4460226.43
22	1565735.25	4460226.16
23	1565385.35	4460089.33
24	1565320.95	4460254.02
25	1565302.32	4460246.73
26	1565370.37	4460072.73
27	1565370.70	4460071.97
28	1565371.09	4460071.25
29	1565371.55	4460070.56
30	1565372.06	4460069.90
31	1565372.62	4460069.30
32	1565373.22	4460068.74
33	1565373.88	4460068.23
34	1565374.57	4460067.78
35	1565375.30	4460067.39
36	1565376.05	4460067.05
37	1565376.84	4460066.79
38	1565377.64	4460066.58
39	1565378.45	4460066.45
40	1565379.28	4460066.38
41	1565380.10	4460066.38
42	1565380.93	4460066.45
43	1565381.74	4460066.59
44	1565382.54	4460066.79
45	1565383.32	4460067.06
46	1565734.31	4460204.32
47	1565955.63	4459634.70
48	1565959.82	4459629.75
49	1565966.19	4459628.42

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:4151

Площадь земельного участка

23608 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 12 единиц. Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565469.26	4460100.67
2	1565494.98	4460110.72

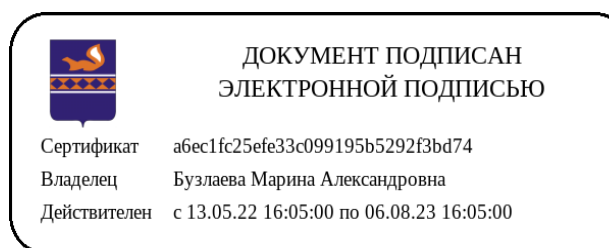
3	1565487.80	4460129.39
4	1565462.08	4460119.33

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Приказ департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.02.2022 № 58-ДПТ «Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Куст скважин № U12. Газопровод-шлейф от куста скважин № U06 до УКПГ» (указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Бузлаевой Мариной Александровной, заместителем начальника архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



М.П.
(при наличии)

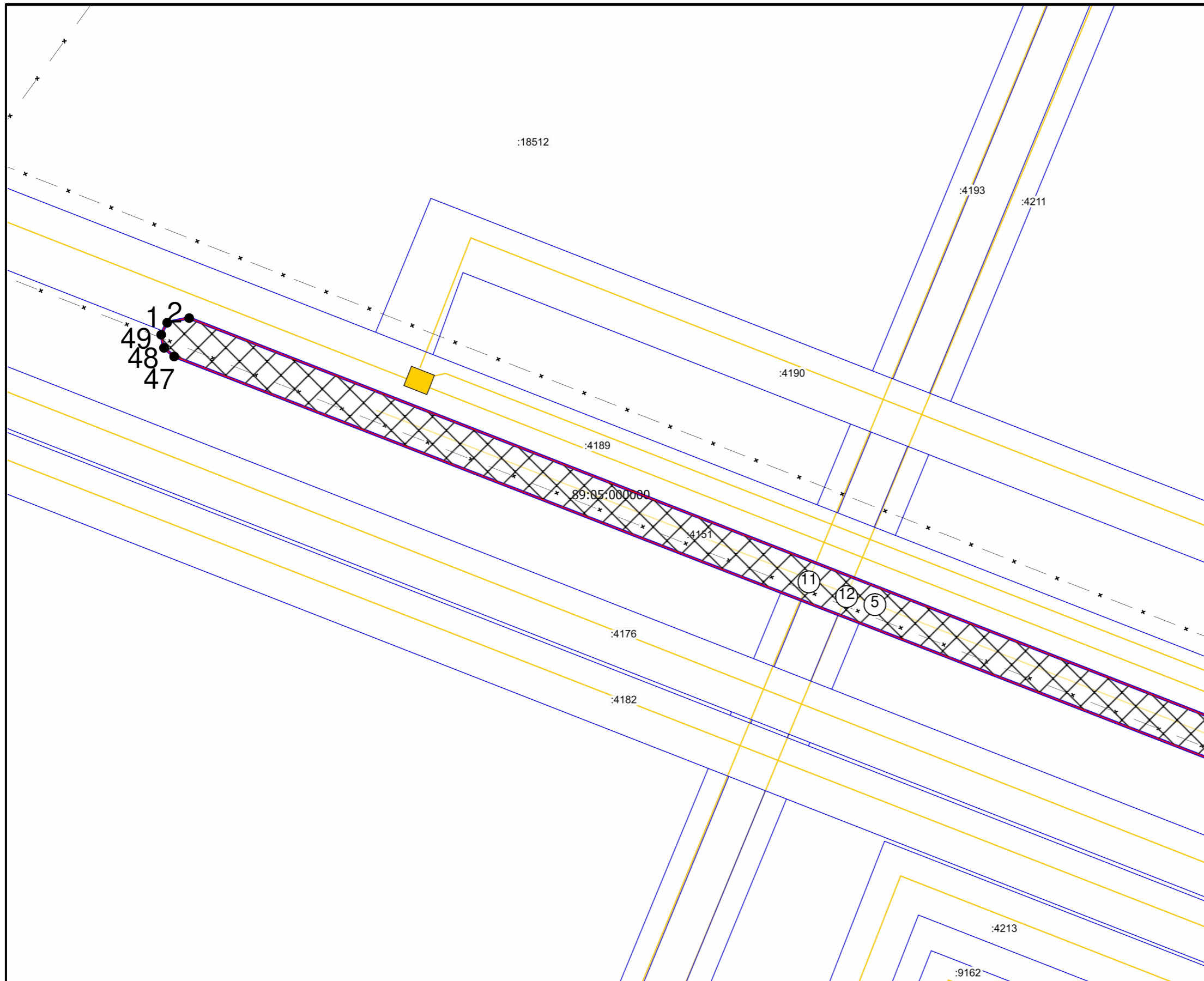
(подпись)

М.А. Бузлаева
(расшифровка подписи)









Дата выдачи 12.09.2022
(ДД.ММ.ГГГГ)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5335
11	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
12	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0940

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:2000	4	15









Кадастровый номер
89:05:010308:4151
Площадь участка – 23608 кв.м

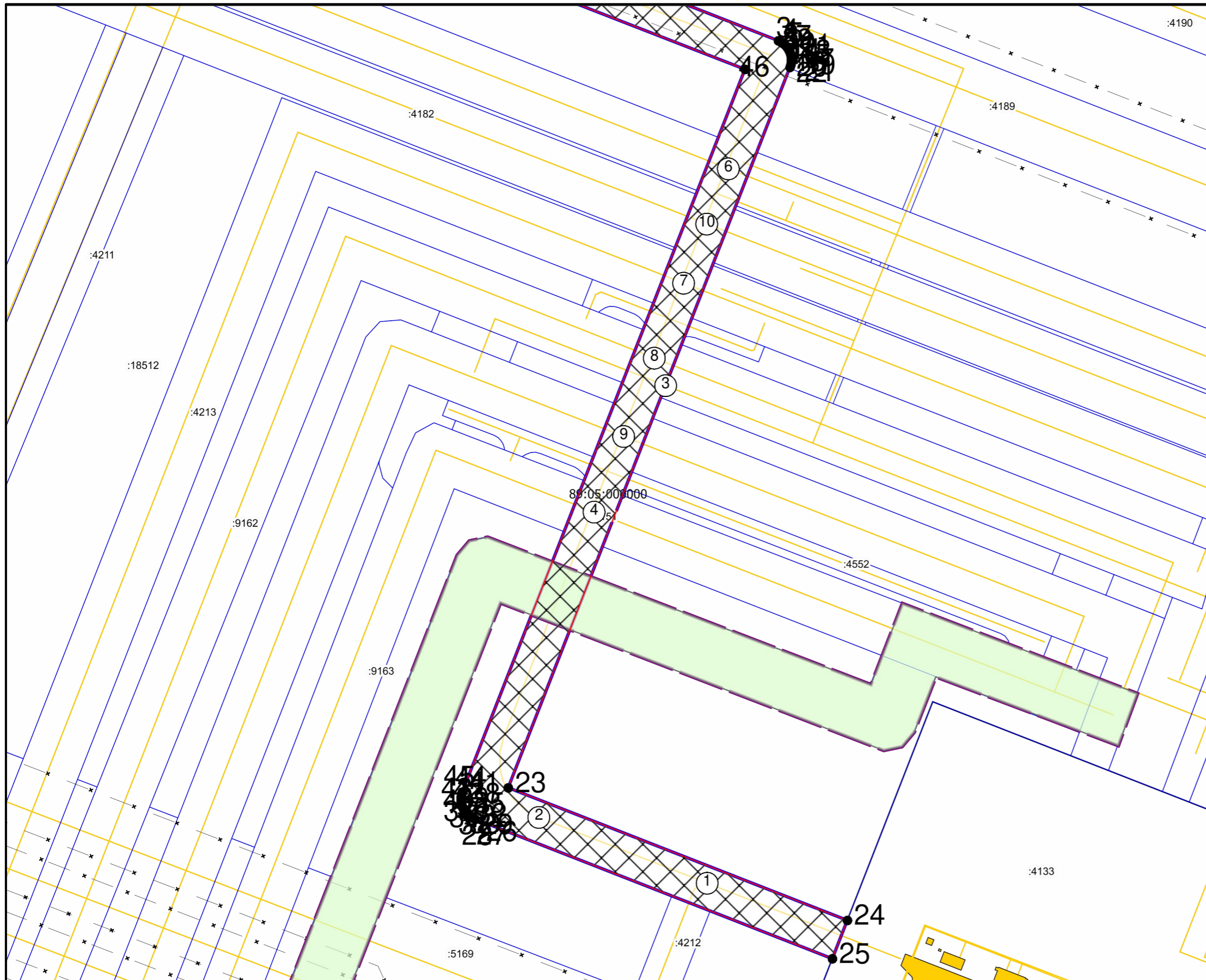
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пууровского района

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:4750
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5268
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5378
4	Объект капитального строительства №89:05:000000:13605
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5373
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
8	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604
9	Объект капитального строительства №89:05:010308:5381
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5402

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0940

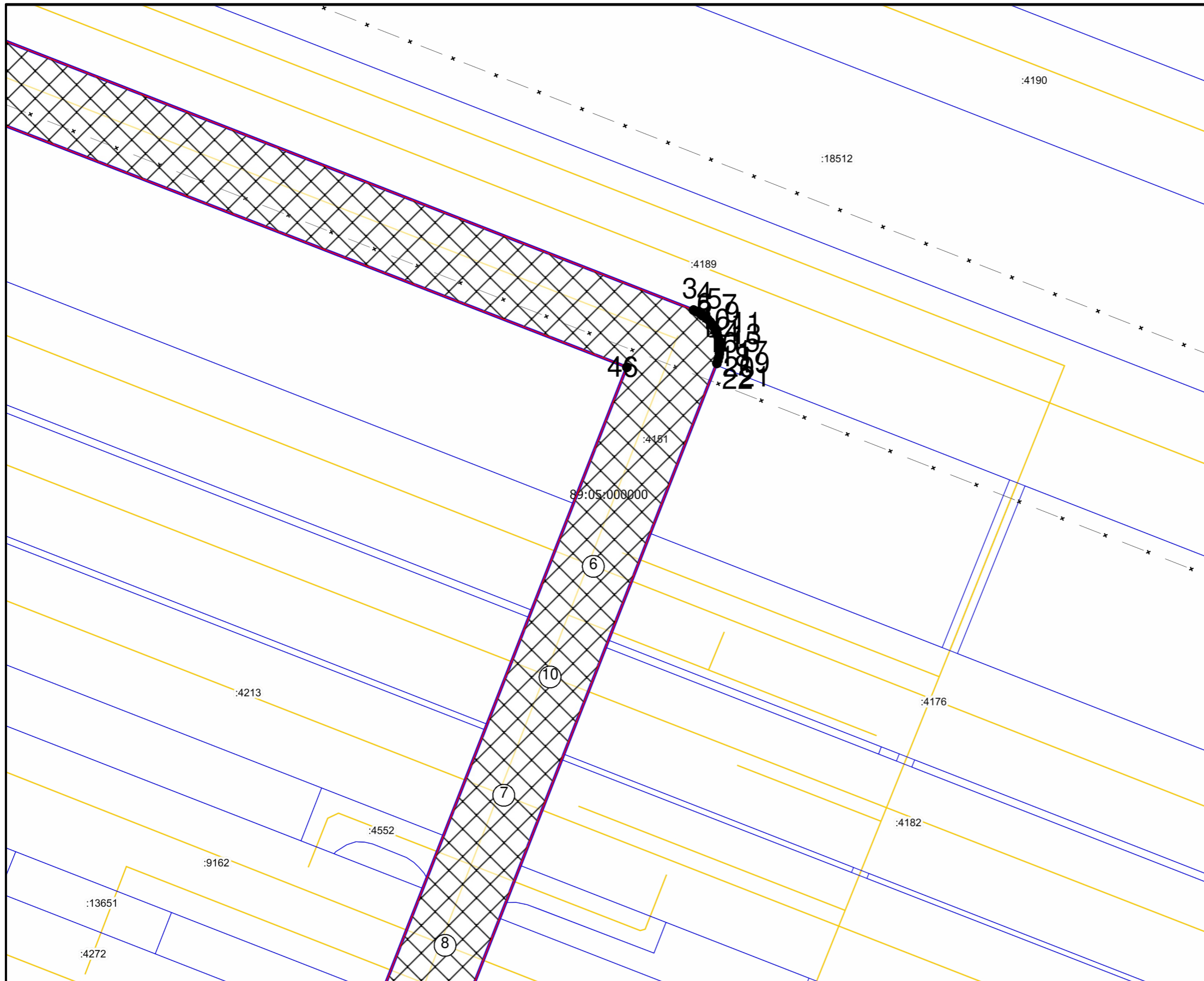
 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат аbec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	5	15
Кадастровый номер 89:05:010308:4151 Площадь участка – 23608 кв.м			

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5373
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
8	Объект капитального строительства №89:05:000000:13604
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5402



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
- ЗОУИТ (действующие)
- Земельный участок ГПЗУ
- Земельные участки
- Объекты капитального строительства (линейные)
- Объекты капитального строительства (площадные)
- ЗОУИТ действующие
- Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0940

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ









Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

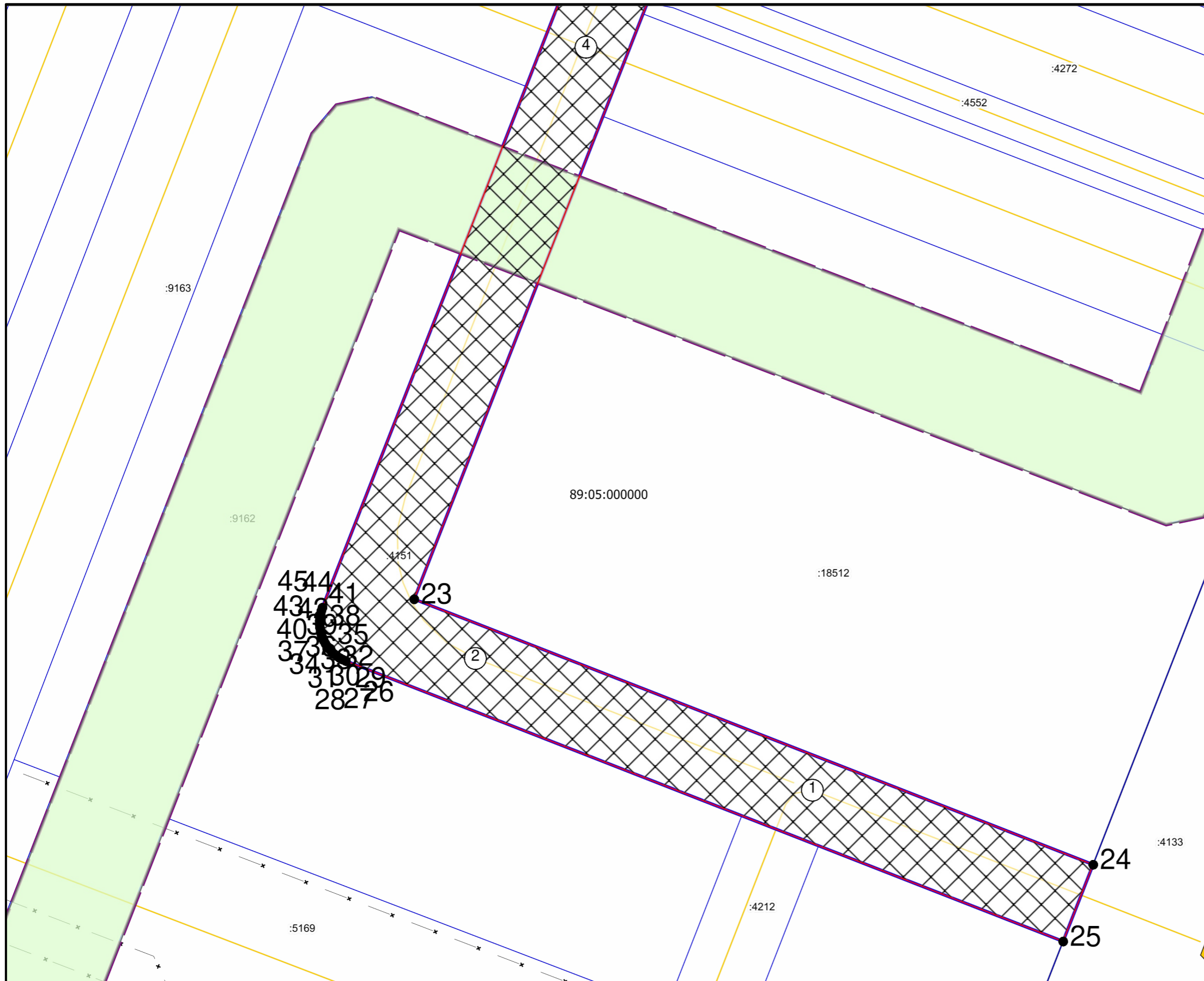
ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:1000	6	15
Кадастровый номер 89:05:010308:4151 Площадь участка – 23608 кв.м			

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:4750
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5268
4	Объект капитального строительства №89:05:000000:13605

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  ЗОУИТ действующие
-  Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 12.09.2022
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
 Пууровского района

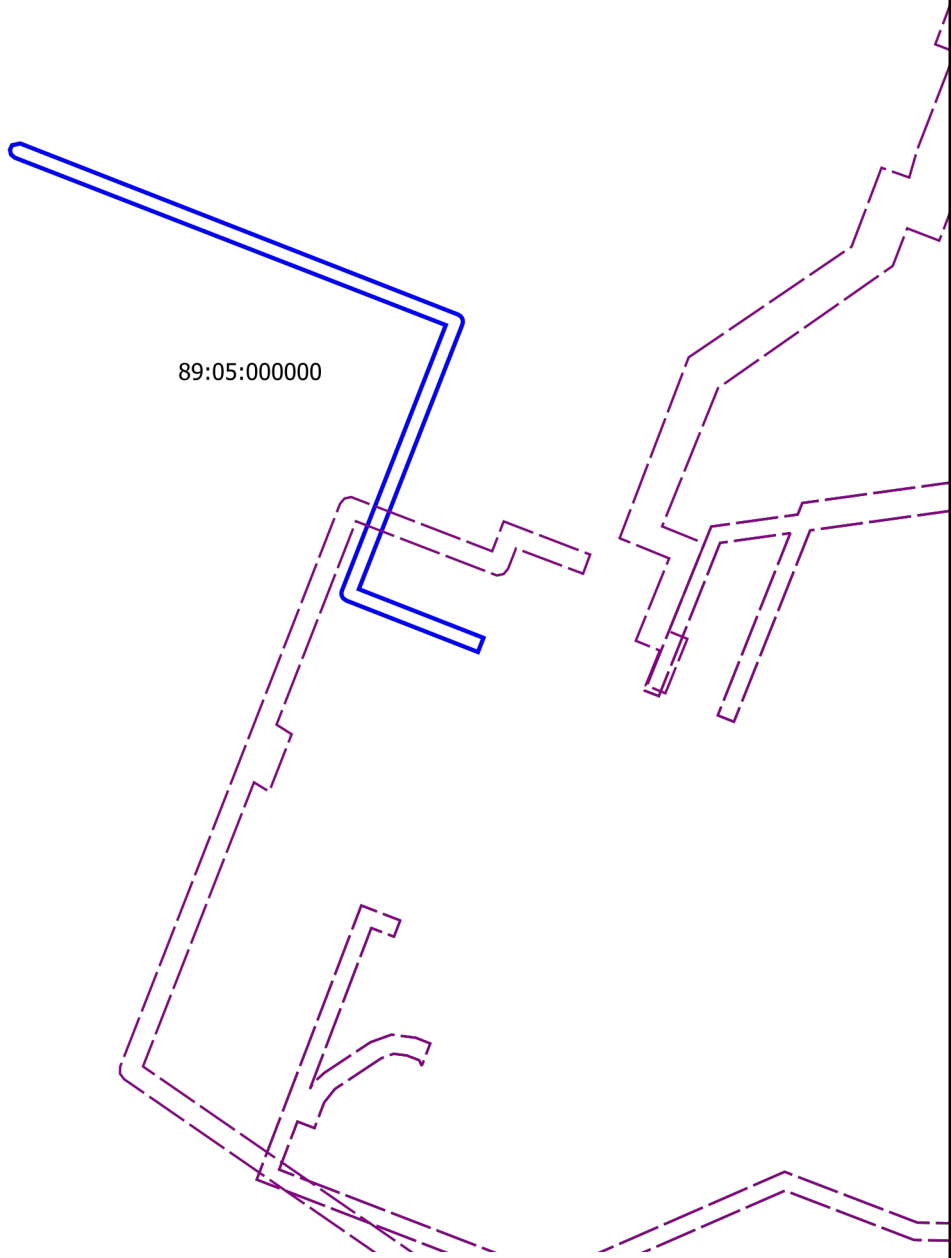
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		12.09.2022

№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0940

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА		Масштаб	Лист	Листов
		1:500	7	15
Кадастровый номер 89:05:010308:4151 Площадь участка – 23608 кв.м				



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2022-0940			
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		12.09.2022				
 <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00</p>				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
					1:10000	8	15

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Договор аренды земельных участков, № 94-18, выдан 16.05.2018

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:**

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирую	Требования к использован	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	---------------------------	--------------------------	--	---

							о участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка		которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1, Дорога автомобильная резервная к УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 44 этап, протяжённость 579 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4750

№ 2, Дорога автомобильная подъездная №1 к кранам охраняемым узла подхода шлейфов. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 34 этап, протяженность - 1010 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5268

№ 3, Узел подхода шлейфов. В составе обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность - 2784 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5378

№ 4, Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15 до УКПГ. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 2 очередь, 25 этап, протяженность - 13000 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13605

№ 5, Газопровод внешнего транспорта в составе : Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность - 11980 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5335

№ 6, «Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U01 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность - 6931 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5373
№ 7 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	«Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №05 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 2050 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5375
№ 8 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	«Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №U04 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 8859 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13604
№ 9 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20 до УКПГ. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 2 очередь, 44 этап, протяженность - 5352 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5381
№ 10 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	«Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №10 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап», протяженность - 5548 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5402
№ 11 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №2. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского л.у. на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность - 31200 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13371
№ 12 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №1. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность - 31200 м (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13372

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Информация отсутствует (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)
---	---

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ - _____ от _____ - _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Зона с особыми условиями использования территории. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 23608 м²

Ограничения: в соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

2. ЗОУИТ 89:05-6.5733. Зона с особыми условиями использования территории. Охранная зона магистрального газопровода - газопровод внешнего транспорта в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап.

Основание: текстовое и графическое описание местоположения границы зоны с особыми условиями использования территории от 14.04.2022 № б/н.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 9054,94 м²

Ограничения устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных газопроводов, утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.09.2017 №1083.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y

1	2	3	4
ЗООУИТ 89:05-6.6120	1	1565972,02	4459631,28
	2	1565974,26	4459641,98
	3	1565748,20	4460220,49
	4	1565747,87	4460221,25
	5	1565747,46	4460221,97
	6	1565747,02	4460222,67
	7	1565746,51	4460223,32
	8	1565745,95	4460223,93
	9	1565745,34	4460224,49
	10	1565744,69	4460224,99
	11	1565744,00	4460225,44
	12	1565743,27	4460225,84
	13	1565742,52	4460226,17
	14	1565741,73	4460226,44
	15	1565740,93	4460226,64
	16	1565740,12	4460226,77
	17	1565739,29	4460226,84
	18	1565738,47	4460226,84
	19	1565737,64	4460226,77
	20	1565736,83	4460226,64
	21	1565736,03	4460226,43
	22	1565735,25	4460226,16
	23	1565385,35	4460089,33
	24	1565320,95	4460254,02
	25	1565302,32	4460246,73
	26	1565370,37	4460072,73
	27	1565370,70	4460071,97
	28	1565371,09	4460071,25
	29	1565371,55	4460070,56
	30	1565372,06	4460069,90
	31	1565372,62	4460069,30
	32	1565373,22	4460068,74
	33	1565373,88	4460068,23
	34	1565374,57	4460067,78
	35	1565375,30	4460067,39
	36	1565376,05	4460067,05
	37	1565376,84	4460066,79
	38	1565377,64	4460066,58
	39	1565378,45	4460066,45
	40	1565379,28	4460066,38
	41	1565380,10	4460066,38
	42	1565380,93	4460066,45
	43	1565381,74	4460066,59
	44	1565382,54	4460066,79
	45	1565383,32	4460067,06
	46	1565734,31	4460204,32
	47	1565955,63	4459634,70
	48	1565959,82	4459629,75
	49	1565966,19	4459628,42
ЗООУИТ 89:05-6.5733	1	1566066,44	4459368,50
	2	1565566,93	4460643,42

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 0 6 7

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Давыденко Дмитрия Александровича от 30.01.2023 № 2437913359,
действующего в интересах АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, адрес: 629309,
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, каб. 607),
на основании доверенности от 26.12.2022, выданной АО «АРКТИКГАЗ» в лице генерального директора Порхуна П.А.,
зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-3-2352, удостоверенной нотариусом нотариального округа
города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ
(субъект Российской Федерации)
Пуровский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1565398.79	4460284.44
2	1565424.69	4460294.57
3	1565427.09	4460295.51
4	1565401.33	4460361.40
5	1565390.68	4460388.61
6	1565383.47	4460407.05
7	1565378.36	4460420.10
8	1565348.29	4460496.99
9	1565338.09	4460523.06
10	1565243.74	4460764.24
11	1565353.54	4460808.28
12	1565319.82	4460894.63
13	1565387.30	4460921.41
14	1565238.18	4461302.75
15	1564946.78	4461189.15
16	1565027.32	4460981.04
17	1564543.87	4460791.57
18	1564857.15	4460001.58
19	1565089.16	4460093.13
20	1565065.52	4460154.17
1	1565398.79	4460284.44

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:4133

Площадь земельного участка

634 656 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 79 единиц(ы). Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1584238.00	4473794.12
2	1584237.03	4473813.92
3	1584217.47	4474213.86
4	1584134.38	4474209.78
5	1583643.16	4474185.66
6	1583663.53	4473766.02
7	1584212.81	4473792.88
1	1584238.00	4473794.12

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопровод-шлейф от куста скважин № U51», утверждена приказом департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 31.08.2022 № 266-ДПТ;

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопровод-шлейф от куста скважин № U51», утверждена приказом департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 07.07.2022 № 206-ДПТ;

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение», утверждена приказом департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.01.2023 № 18-ДПТ;

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство Восточно-Уренгойского + Северо-Есетинского месторождения в пределах Самбургского ЛУ на период ПЭ», утверждена приказом департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 23.06.2022 № 187-ДПТ;

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Объекты обустройства Метельного месторождения (Водовод УПГ-3 – УПГ и СГК Метельного месторождения)», утверждена приказом департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа от 31.03.2022 № 110-ДПТ

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Бузлаевой Мариной Александровной, заместителем начальника

управления архитектуры и градостроительства «Департамент
строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации
Пуровского района»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

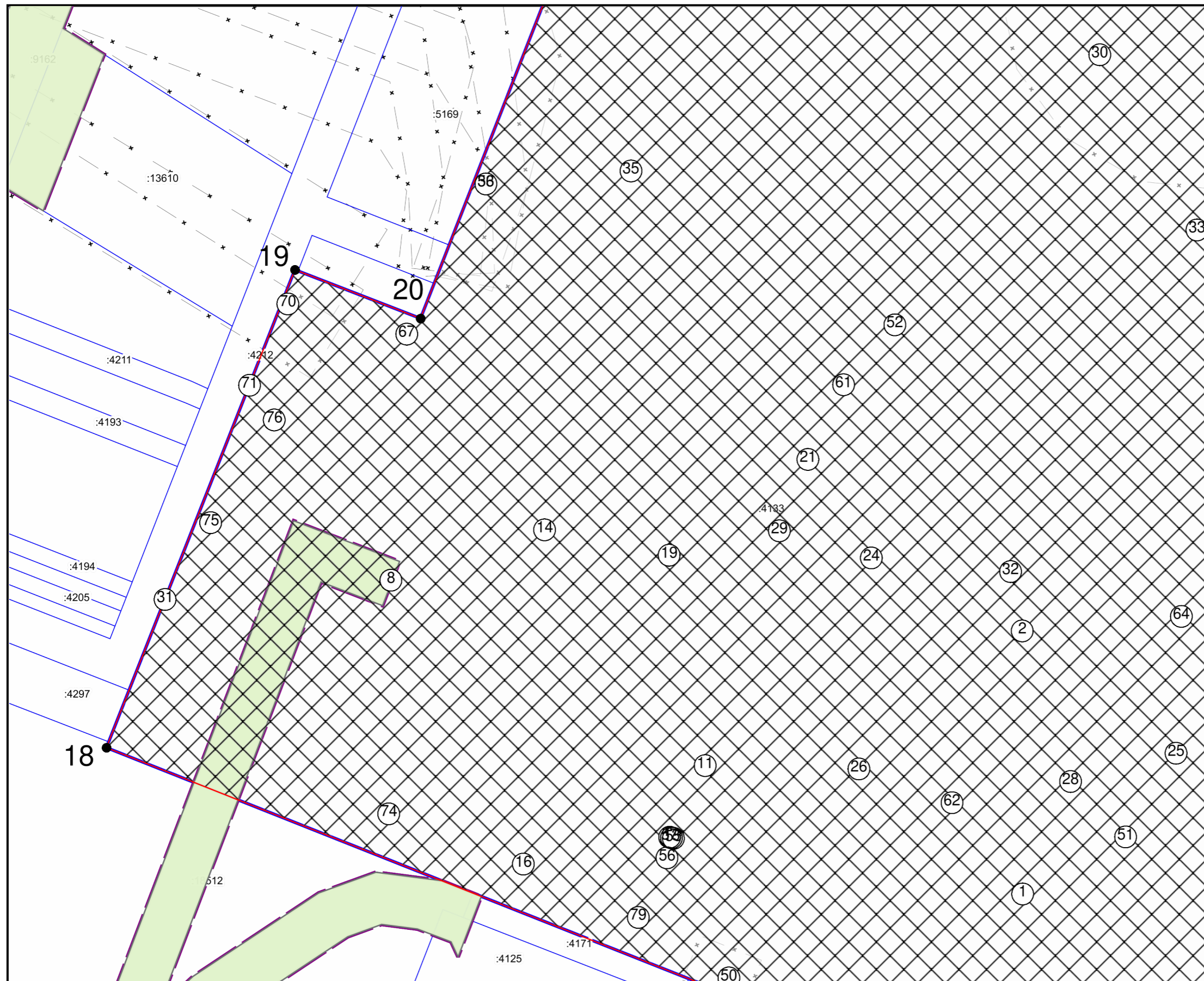
Сертификат abec1fc25efe33c099195b5292f3bd74
Владелец Бузлаева Марина Александровна
Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

М.П.
(при наличии)

(подпись)

М.А. Бузлаева
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 10.02.2023
(дд.мм.гггг)



№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5293
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5296
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5302
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:6184
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:6185
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:9363
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:9370
8	Объект капитального строительства №89:05:010308:4505
9	Объект капитального строительства №89:05:010308:4750
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5190
11	Объект капитального строительства №89:05:010308:5215
12	Объект капитального строительства №89:05:010308:5218
13	Объект капитального строительства №89:05:010308:5223
14	Объект капитального строительства №89:05:010308:5261
15	Объект капитального строительства №89:05:010308:5262
16	Объект капитального строительства №89:05:010308:5267
17	Объект капитального строительства №89:05:010308:5269
18	Объект капитального строительства №89:05:010308:5272
19	Объект капитального строительства №89:05:010308:5276
20	Объект капитального строительства №89:05:010308:5278
21	Объект капитального строительства №89:05:010308:5282
22	Объект капитального строительства №89:05:010308:5283
23	Объект капитального строительства №89:05:010308:5285
24	Объект капитального строительства №89:05:010308:5290

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
- Земельный участок ГПЗУ
- Земельные участки
- ЗОУИТ (действующие)
- Объекты капитального строительства (линейные)
- Объекты капитального строительства (площадные)
- Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 10.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

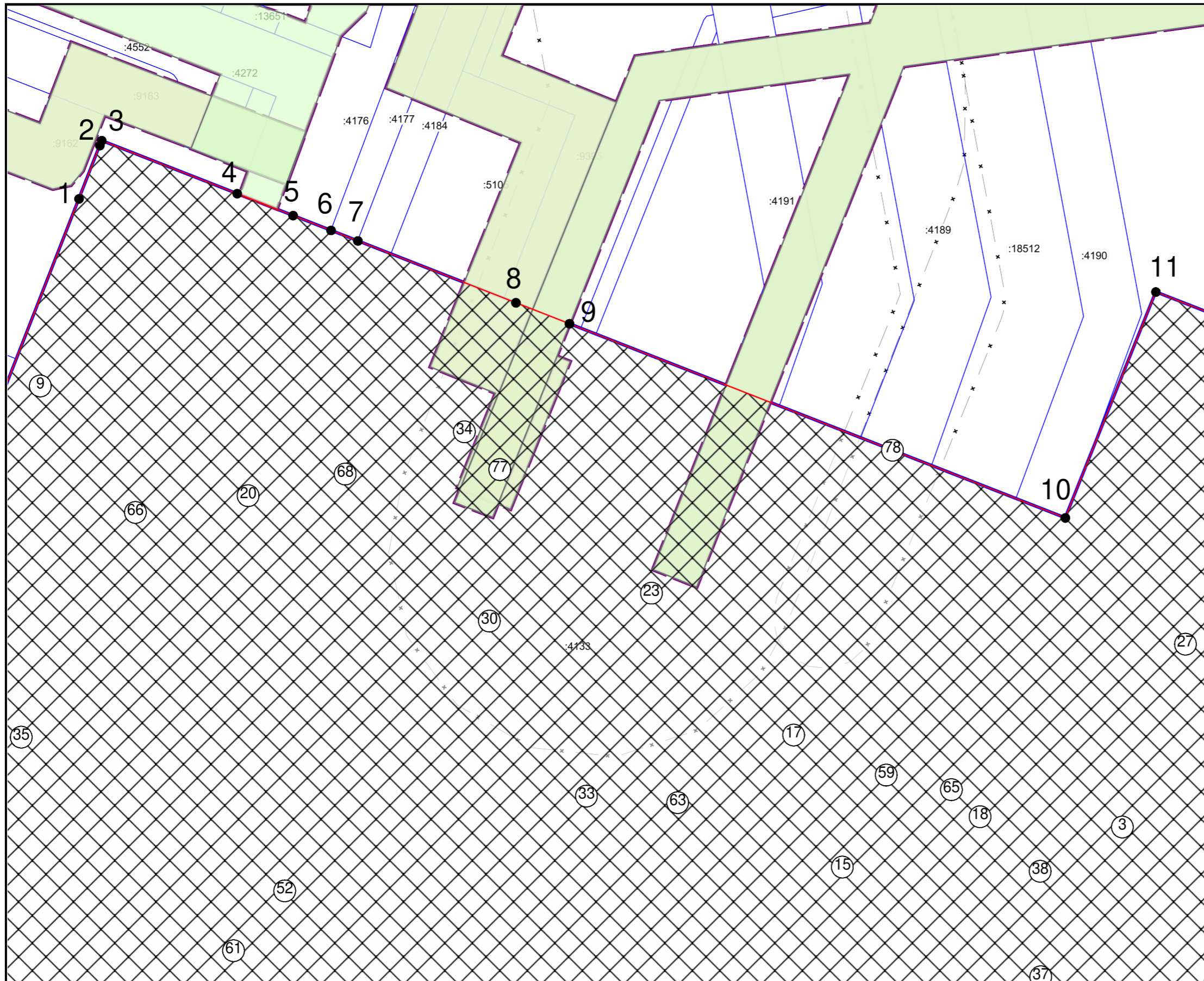
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		10.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0067

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ








Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

ЯНОА, Пуровский район			
ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	1.ЧЕРТЕЖ	Масштаб	Лист
		1:2000	4
Кадастровый номер 89:05:010308:4133 Площадь участка – 634 656 кв. м		Листов	288



№ п/п	Наименование объекта
25	Объект капитального строительства №89:05:010308:5291
26	Объект капитального строительства №89:05:010308:5292
27	Объект капитального строительства №89:05:010308:5295
28	Объект капитального строительства №89:05:010308:5310
29	Объект капитального строительства №89:05:010308:5311
30	Объект капитального строительства №89:05:010308:5313
31	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
32	Объект капитального строительства №89:05:010308:5364
33	Объект капитального строительства №89:05:010308:5365
34	Объект капитального строительства №89:05:010308:5378
35	Объект капитального строительства №89:05:010308:5415
36	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
37	Объект капитального строительства №89:05:010308:6145
38	Объект капитального строительства №89:05:010308:6183
39	Объект капитального строительства


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 10.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

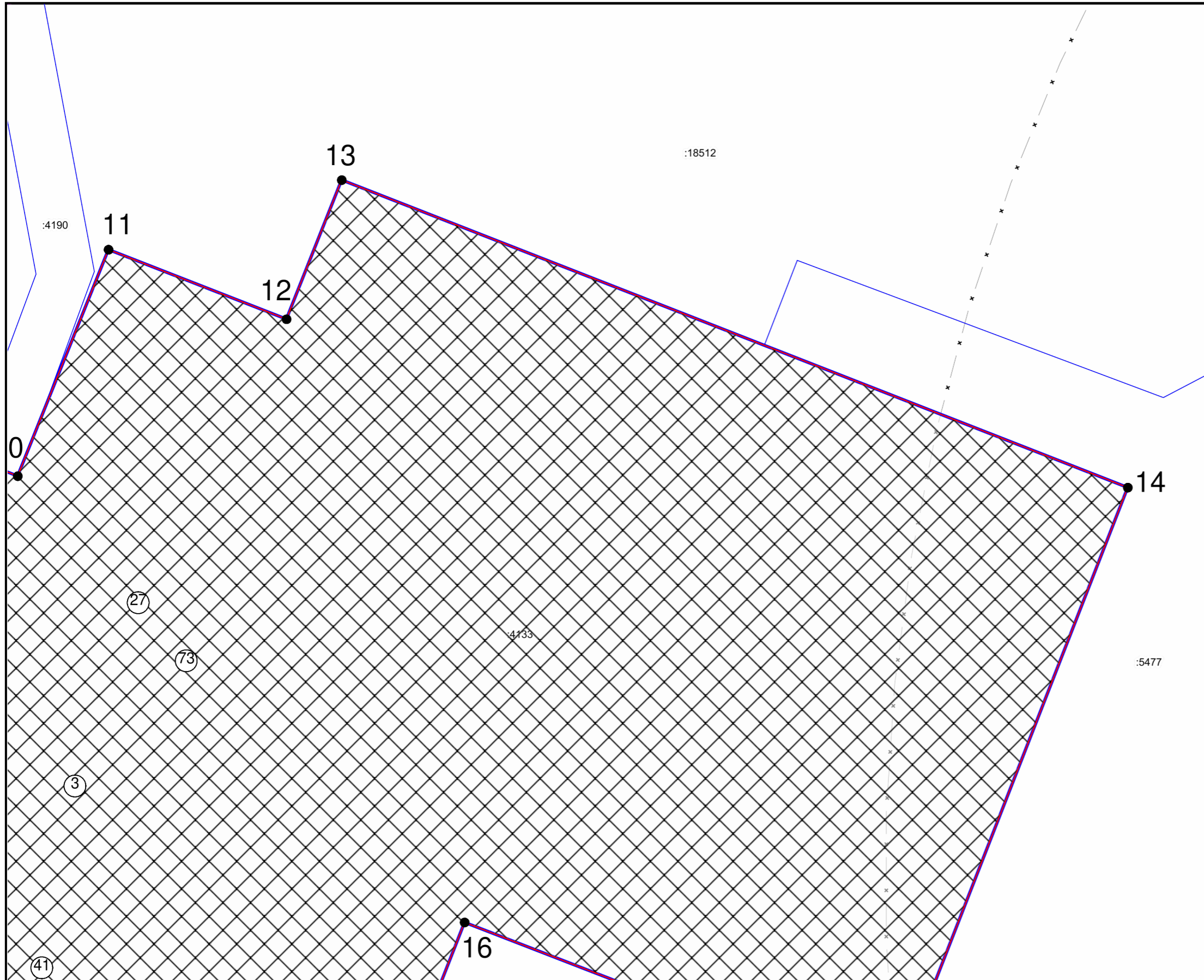
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		10.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0067

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ








Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

ЯНАО, Пуровский район			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	5	288
Кадастровый номер 89:05:010308:4133 Площадь участка – 634 656 кв. м			



№ п/п	Наименование объекта
49	Объект капитального строительства №89:05:010308:9371
50	Объект капитального строительства №89:05:010308:9385
51	Объект капитального строительства №89:05:010308:5289
52	Объект капитального строительства №89:05:010308:5379
53	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679
54	Объект капитального строительства №89:05:010308:9377
55	Объект капитального строительства №89:05:010308:5181
56	Объект капитального строительства №89:05:010308:5216
57	Объект капитального строительства №89:05:010308:5217
58	Объект капитального строительства №89:05:010308:5277
59	Объект капитального строительства №89:05:010308:5279
60	Объект капитального строительства №89:05:010308:5280
61	Объект капитального строительства №89:05:010308:5284
62	Объект капитального строительства №89:05:010308:5286
63	Объект капитального строительства №89:05:010308:5287
64	Объект капитального строительства №89:05:010308:5294
65	Объект капитального строительства №89:05:010308:5301
66	Объект капитального строительства №89:05:010308:5312
67	Объект капитального строительства №89:05:010308:5680
68	Объект капитального строительства №89:05:010308:6144
69	Объект капитального строительства №89:05:010308:9369
70	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 10.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

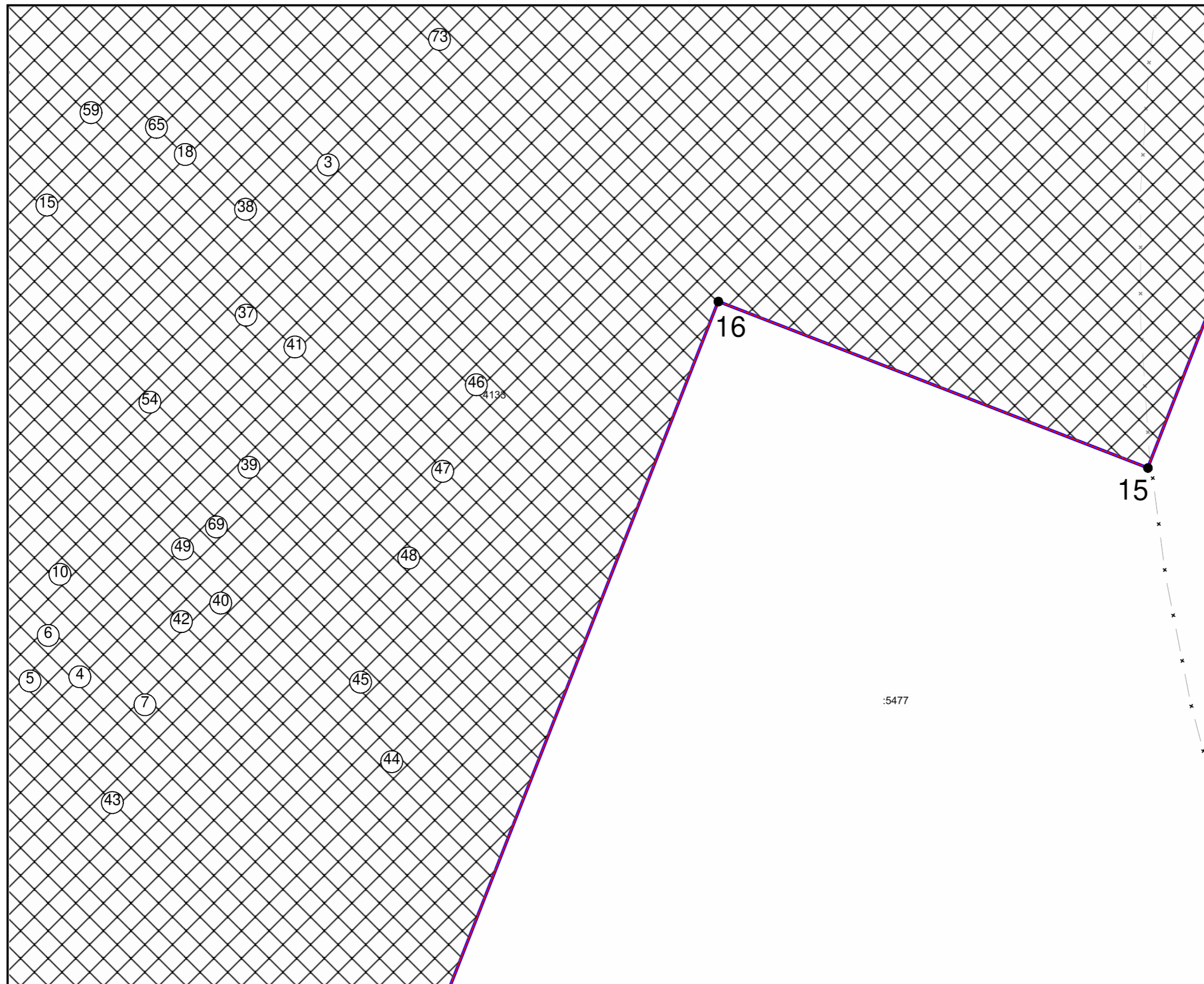
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		10.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0067

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ








Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец Бузлаева Марина Александровна
 Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

ЯНОА, Пуровский район			
ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	1.ЧЕРТЕЖ	Масштаб	Лист
		1:2000	6
Кадастровый номер 89:05:010308:4133		Листов	
Площадь участка – 634 656 кв. м		288	



№ п/п	Наименование объекта
71	Объект капитального строительства №89:05:010308:4506
72	Объект капитального строительства №89:05:010308:4789
73	Объект капитального строительства №89:05:010308:5314
74	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
75	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
76	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
77	Объект капитального строительства №89:05:010308:9852
78	Объект капитального строительства №89:05:010308:5335

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 10.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		10.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0067

ЯНО, Пуровский район










**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

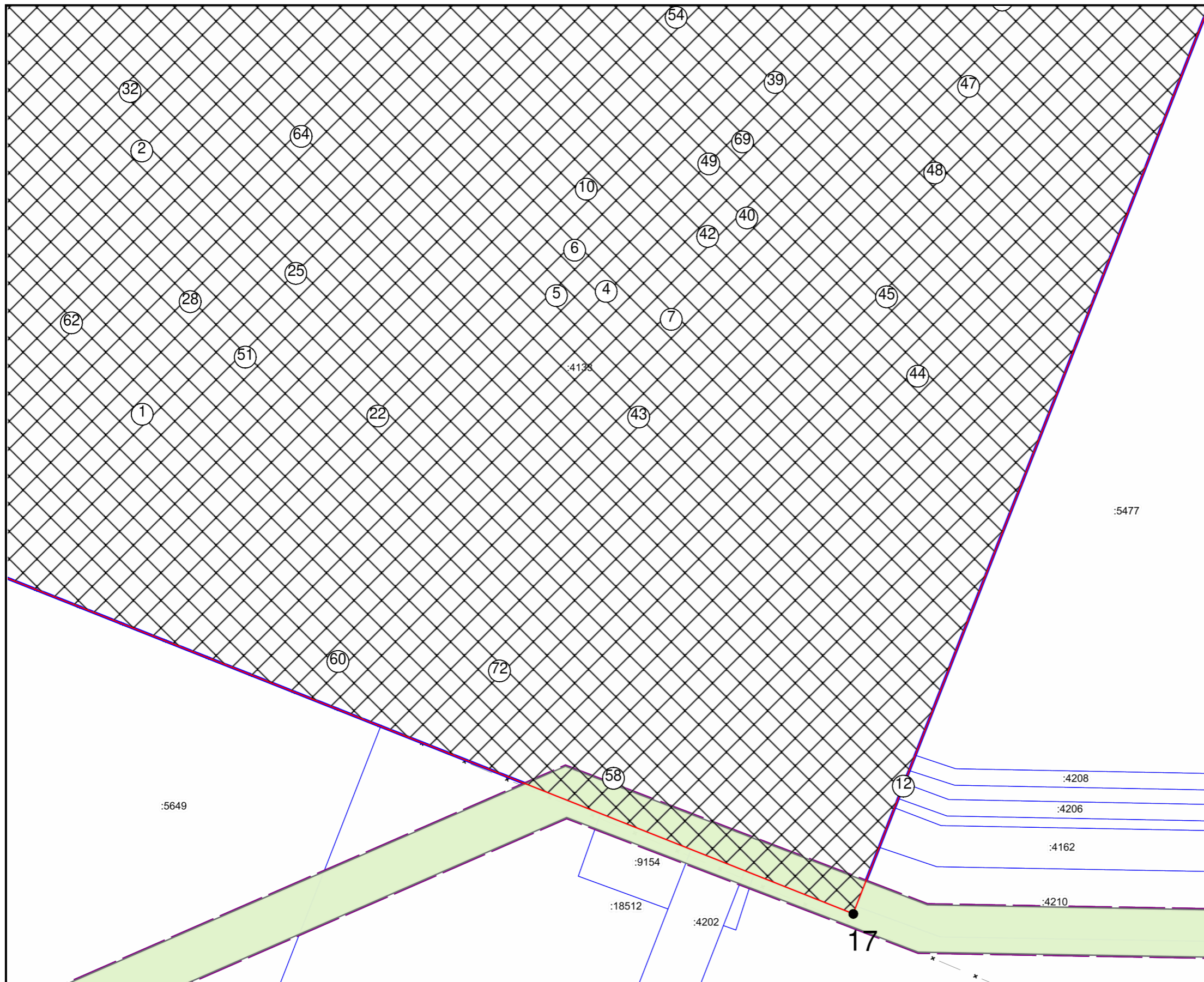
Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

1.ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	7	288

Кадастровый номер
 89:05:010308:4133
 Площадь участка – 634 656 кв. м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории




Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 10.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		10.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0067

ЯНО, Пуровский район

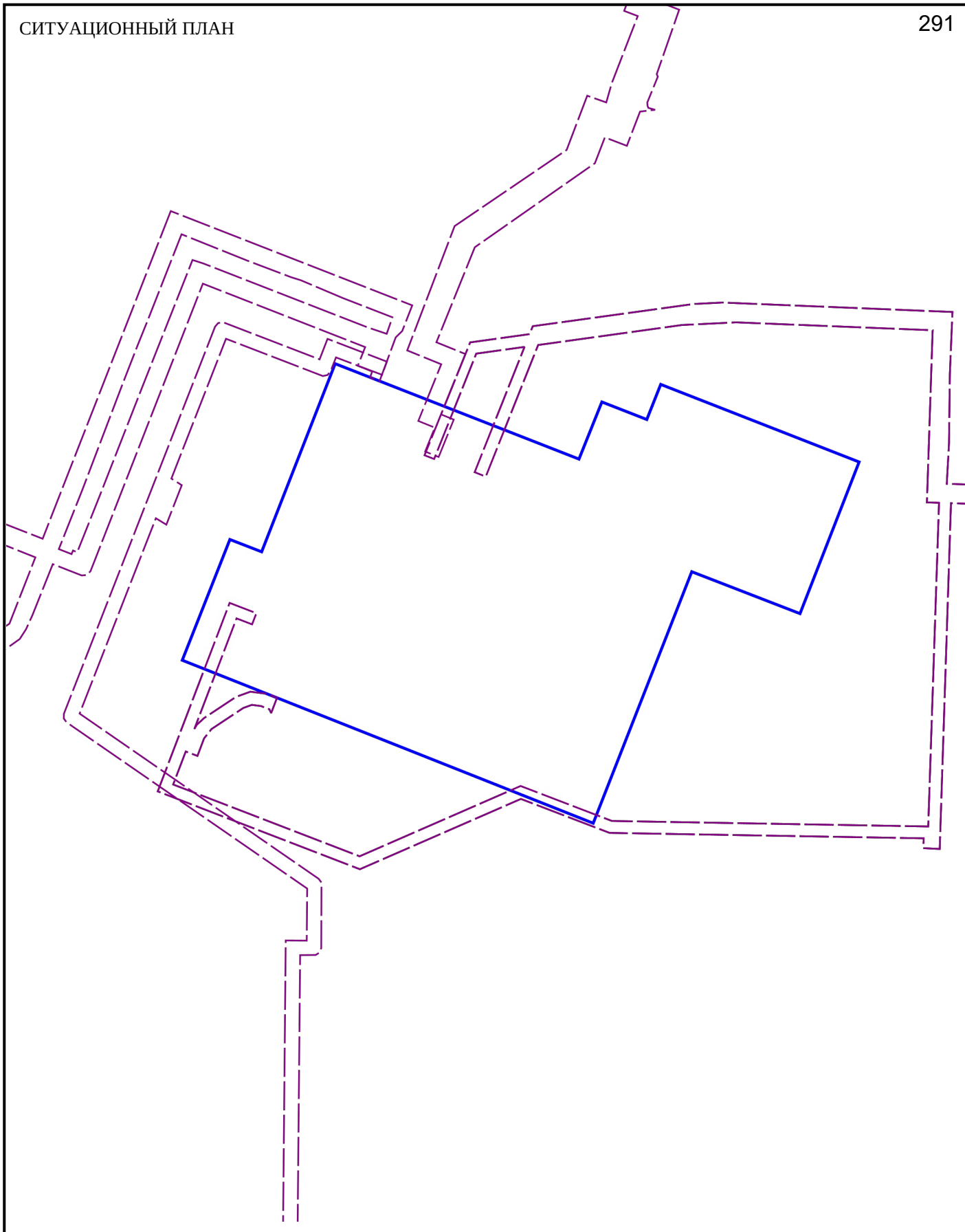



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74
 Владелец: Бузлаева Марина Александровна
 Действителен: с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	8	288

Кадастровый номер
 89:05:010308:4133
 Площадь участка – 634 656 кв. м



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0067		
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		10.02.2023			
 <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат абес1fc25efe33c099195b5292f3bd74 Владелец Бузлаева Марина Александровна Действителен с 13.05.22 16:05:00 по 06.08.23 16:05:00</p>				ЯНАО, Пуровский район		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:10000	9	28

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 договор аренды земельных участков от 16.05.2018 № 94-18

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	-------------------------------	----------------------------	--	---

						зданий, строений, сооружений	емый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	ства	определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	ства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

Проходная. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, № 1, площадь 131 кв. м, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5293

Склад материально-технический. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, № 2, 1 очередь, 1 этап, площадь 1448.90 кв. м, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5296

Блок-бокс электрообогрева № 3. Установка комплексной подготовки газа в составе: обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, № 3, 1 очередь, 1 этап, площадь 33 кв.м, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5302

- № 4, Блок производственно-эксплуатационный. В составе: "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства, площадь 501.10 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:6184
- № 5, Установка получения азота. В составе: "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства, площадь 31.50 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:6185
- № 6, Станция насосная перекачки бытовых сточных вод. В составе: "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства, площадь 15.40 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9363
- № 7, "Энергоблок. В составе: "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап", площадь 557.40 кв.м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9370
- № 8, Дорога автомобильная подъездная к подстанции понизительной "ПС-35/6 Ачимовка". В составе Обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 45 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4505
- № 9, Дорога автомобильная резервная к УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 44 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4750
- № 10, "Площадка. Установка комплексной подготовки газа (1 очередь). В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 29 этап", площадь 599532.20 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5190

№ 11, Сети электроснабжения внеплощадочные: УКПГ - депо пожарное. Сети внеплощадочные. Депо пожарное. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 30 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5215

№ 12, "Линия электропередачи ВЛ-6 кВ №1, №2. УКПГ - сооружения водозаборные. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 26 этап",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5218

№ 13, Сети водоснабжения и канализации внеплощадочные: УКПГ - депо пожарное. Сети внеплощадочные. Депо пожарное. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 30 этап",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5223

№ 14, Склад метанола. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, площадь 5079.10 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5261

№ 15, "Установка подготовки газа, 2 очередь. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 2 очередь, 1 этап", площадь 20098.10 кв. м.,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5262

№ 16, Дорога автомобильная подъездная к депо пожарному. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 47 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5267

№ 17, Узел коммерческого учета газового конденсата. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на

		период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, площадь 101.80 кв. м
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5269</u>
№	<u>18</u>	"Установки факельные. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап", площадь 368 кв. м
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5272</u>
№	<u>19</u>	Склад ГСМ. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5276</u>
№	<u>20</u>	Установка получения азота. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5278</u>
№	<u>21</u>	Подстанция комплектная трансформаторная №2. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5282</u>
№	<u>22</u>	Сооружения очистки и подготовки воды. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5283</u>
№	<u>23</u>	Конденсатопровод внешнего транспорта в составе : Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5285</u>

- № 24, Сооружения очистки бытовых сточных вод. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5290
- № 25, Подстанция комплектная трансформаторная №6. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5291
- № 26, Подстанция комплектная трансформаторная №5. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5292
- № 27, Установка продувки шлейфов. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5295
- № 28, Блок служебно-эксплуатационный. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5310
- № 29, «Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция. Площадка УКПГ,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5311
- № 30, Установка узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5313
- № 31, Линия электропередачи ВЛ-6кВ №3, №4. УКПП-полигон поглощающих скважин. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 32 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5332
- № 32, Сети внутриплощадочные. Установка комплексной подготовки газа в составе : Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5364
- № 33, Установка деэтанализации конденсата. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5365
- № 34, Узел подхода шлейфов. В составе обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5378
- № 35, "Установка производства метанола производительностью 50 тыс. т/год и установка регенерации водометанольного раствора" в составе "Обустройства Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 2 очередь, 2 этап",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5415
- № 36, ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 1". В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5704
- № 37, Установка деэтанализации конденсата. 3-я технологическая линия. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Установка комплексной подготовки газа. Установка деэтанализации конденсата. 3-я технологическая линия"

		1 этап"
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:6145</u>
№ <u>38</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Узел подключения ДКС к УКПГ. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:6183</u>
№ <u>39</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Площадка ресиверов азота и воздуха. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:6186</u>
№ <u>40</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Площадка ДКС. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:6187</u>
№ <u>41</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Установка подготовки газов. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:6189</u>
№ <u>42</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Аварийная дизельная электростанция АДЭС №1-№3. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:8799</u>
№ <u>43</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Площадка хранения двигателей. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9362</u>
№ <u>44</u>		"Прожекторная мачта с молниеотводом (9 шт.). В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап

	строительства
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9364</u>
№ <u>45</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	"Модуль ГПА № 4. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9365</u>
№ <u>46</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	"Модуль ГПА № 1. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9366</u>
№ <u>47</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	"Модуль ГПА № 2. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9367</u>
№ <u>48</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	"Модуль ГПА № 3. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9368</u>
№ <u>49</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	"Маслохозяйство. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9371</u>
№ <u>50</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	«Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Вахтовый жилой комплекс на 200 мест» Этап 1 (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
	инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:9385</u>
№ <u>51</u> , (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Блок-контейнер связи. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5289

№ 52, Установка компримирования низконапорных газов. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 28 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5379

№ 53, "ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5679

№ 54, Установка деэтанализации конденсата. 3-я технологическая линия. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Установка комплексной подготовки газа. Установка деэтанализации конденсата. 3-я технологическая линия" 2 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9377

№ 55, Сети теплоснабжения внеплощадочные: УКПГ - депо пожарное. Сети внеплощадочные. Депо пожарное. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 30 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5181

№ 56, Эстакада сетей внеплощадочных: УКПГ-депо пожарное. Сети внеплощадочные. Депо пожарное. В составе Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 30 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5216

№ 57, Сети канализации внеплощадочные: УКПГ - депо пожарное. Сети внеплощадочные. Депо пожарное. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 30 этап",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5217

№ 58, Водовод исходной воды от сооружений водозаборных до УКПГ. Сети внеплощадочные. В составе Обустройство ачимовских отложений

		Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5277
№	59	Узел коммерческого учета газа. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5279
№	60	Трубопровод переливной от резервуаров запаса воды. Сети внеплощадочные. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5280
№	61	Подстанция комплектная трансформаторная № 4. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап"	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5284
№	62	Котельная. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5286
№	63	Установка подготовки газа (1очередь). Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5287
№	64	Блок ремонтно-эксплуатационный. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап	
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)	
		инвентаризационный или кадастровый номер	89:05:010308:5294

- Установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
- № 65, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5301
- Установка компрессорная воздуха КИП. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап
- № 66, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5312
- ПС 110/35/6кВ "Ачимовская". В составе: Внешнего электроснабжения Самбургского лицензионного участка
- № 67, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5680
- Дожимная компрессорная станция 1 этап. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 1 этап строительства
- № 68, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:6144
- "Сети внутриплощадочные. В составе "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. Дожимная компрессорная станция" 2 этап строительства
- № 69, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9369
- ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка
- № 70, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:18067
- Дорога автомобильная резервная к подстанции понизительной "ПС-35/6 Ачимовка". В составе Обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 46 этап
- № 71, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4506

- № 72, Дорога автомобильная к УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 43 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:4789
- № 73, Установка утилизации промстоков. Установка комплексной подготовки газа в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5314
- № 74, Трубопроводы до полигона поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. Полигон поглощающих скважин. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап",
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5400
- № 75, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №2. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского л.у. на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13371
- № 76, Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №1. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап.,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13372
- № 77, «Обустройство ачимовских отложений пластов Ач3-4, Ач52-3 Самбургского лицензионного участка» 32 этап строительства. Метанолопровод №2 от УКПГ до КГС №U50,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9852
- № 78, Газопровод внешнего транспорта в составе : Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап.,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5335

"Эстакада сетей внеплощадочных: УКПП-полигон поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап"

№ 79, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана), (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5401

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, информация отсутствует, (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от - (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

1. ЗОУИТ 89:05-6.6120. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 634 656 кв. м. Ограничения: установлены в соответствии с п.5 постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222.

2. ЗОУИТ 89:05-6.2491. Охранная зона ВЛ 110 кВ. Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 №

521/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор). Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 328 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

3. ЗОУИТ 89:05-6.2497. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий

необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 522/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 327 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

4. ЗОУИТ 89:05-6.2284. Зона с особыми условиями использования территории (охранная зона). Третий пояс санитарной охраны объекта: «Водозабор подземных вод УКПГ Уренгойского НГКМ Самбургского лицензионного участка».

Основание: карта (план) объекта землеустройства от 26.02.2018 № б/н выдан: Кадастровым инженером.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 18 005 кв. м.

Ограничения: установлено в соответствии с Санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.4.1110-02 от 01.06.2002, утверждёнными государственным санитарным врачом Российской Федерации – Первый заместитель Министра здравоохранения РФ Г.Г. Онищенко.

5. ЗОУИТ 89:05-6.5734. Охранная зона магистрального трубопровода – конденсатопровод внешнего транспорта в составе : Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап.

Основание: текстовое и графическое описание местоположения границы зоны с особыми условиями использования территории от 14.04.2022 № б/н.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 35 067 кв. м.

Ограничения: устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, утверждёнными Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 N 9.

6. ЗОУИТ 89:05-6.5733. Охранная зона магистрального газопровода – газопровод внешнего транспорта в составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап.

Основание: текстовое и графическое описание местоположения границы зоны с особыми условиями использования территории от 14.04.2022 № б/н.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 5 345 кв. м.

Ограничения: установлен в соответствии с Правилами охраны магистральных газопроводов, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083.

7. ЗОУИТ 89:05-6.3053. Охранная зона трансформаторной подстанции.

Основание: решение о согласовании границ охранной зоны объекта электросетевого хозяйства от 28.01.2020 № 068/59/2020 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Северо-Уральское управление.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 683 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

8. ЗОУИТ 89:05-6.2490. Охранная зона ВЛ-35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 №

517/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор). Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 864 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

9. ЗОУИТ 89:05-6.2501. Охранная зона ВЛ-35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 518/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор). Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 2 996 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

10. ЗОУИТ 89:05-6.2503. Охранная зона ВЛ 35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № PVD-0038/2018-4690-1; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 519/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 2 170 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

11. ЗОУИТ 89:05-6.2492. Охранная зона ВЛ 35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 520/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 695 кв. м.

Ограничения: установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120	1	4460284.44	1565398.79
	2	4460294.57	1565424.69
	3	4460295.51	1565427.09
	4	4460361.40	1565401.33
	5	4460388.61	1565390.68
	6	4460407.05	1565383.47
	7	4460420.10	1565378.36
	8	4460496.99	1565348.29

	9	4460523.06	1565338.09
	10	4460764.24	1565243.74
	11	4460808.28	1565353.54
	12	4460894.63	1565319.82
	13	4460921.41	1565387.30
	14	4461302.75	1565238.18
	15	4461189.15	1564946.78
	16	4460981.04	1565027.32
	17	4460791.57	1564543.87
	18	4460001.58	1564857.15
	19	4460093.13	1565089.16
	20	4460154.17	1565065.52
89:05-6.2491	1	1565108.66	4460137.99
	2	1565066.42	4460111.23
	3	1565079.72	4460090.12
	4	1565170.65	4459946.65
89:05-6.2497	1	1565079.43	4460126.40
	2	1565036.73	4460100.40
	3	1565049.81	4460079.08
	4	1565137.83	4459934.50
89:05-6.2284	1	1565326.44	4461226.08
	2	1565265.97	4461209.97
	3	1565204.67	4461197.84
	4	1565142.76	4461189.72
	5	1565080.50	4461185.66
	6	1565018.11	4461185.66
	7	1564955.85	4461189.73
	8	1564893.94	4461197.84
89:05-6.5734	1	1565446.91	4460513.79
	2	1565263.53	4460442.11
	3	1565227.12	4460435.25
	4	1565186.45	4460443.89
	5	1565152.81	4460468.34
	6	1565132.01	4460504.35
	7	1565127.67	4460545.70
	8	1565140.52	4460585.25
	9	1565168.34	4460616.15
	10	1565190.71	4460628.38
	11	1565400.73	4460710.47
89:05-6.5733	1	1565352.45	4460684.03
	2	1565204.76	4460623.87
	3	1565195.33	4460622.02
	4	1565185.16	4460624.18
	5	1565176.75	4460630.30
	6	1565171.55	4460639.30
	7	1565170.47	4460649.63
	8	1565173.68	4460659.52
	9	1565180.63	4460667.24
	10	1565185.89	4460670.17
	11	1565340.42	4460733.12
89:05-6.3053	1	1564765.72	4460290.29
	2	1564744.30	4460281.45
	3	1564732.64	4460311.38
	4	1564753.95	4460319.77
89:05-6.2490	1	1565107.61	4460189.31
	2	1565087.62	4460190.19
	3	1565085.69	4460150.38
	4	1565209.67	4460174.78
	5	1565134.07	4460188.05
89:05-6.2501	1	1565191.11	4460222.30
	2	1565125.82	4460205.21
	3	1565097.32	4460195.37

	4	1565078.66	4460188.88
	5	1565091.78	4460151.10
	6	1565263.86	4460201.02
89:05-6.2503	1	1565130.28	4460206.13
	2	1565098.59	4460200.03
	3	1565079.31	4460196.22
	4	1565086.80	4460157.11
	5	1565235.26	4460191.90
89:05-6.2492	1	1565136.82	4460188.61
	2	1565105.93	4460185.30
	3	1565086.15	4460183.18
	4	1565090.59	4460143.42
	5	1565183.50	4460159.40

7. Информация о границах публичных сервитутов

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 0 8 8

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Давыденко Дмитрия Александровича от 07.02.2023 № 2461311797,
действующего в интересах АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, адрес: 629309,
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, каб. 607),
на основании доверенности от 26.12.2022, выданной АО «АРКТИКГАЗ» в лице генерального директора Порхуна П.А.,
зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-3-2352, удостоверенной нотариусом нотариального округа
города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ
(субъект Российской Федерации)
Пуровский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564860.06	4459567.35
2	1564927.35	4459669.21
3	1565007.36	4459700.57
4	1564997.16	4459726.58
5	1564906.02	4459690.92
6	1564837.89	4459583.90
7	1564489.27	4459196.74
8	1564521.10	4459169.11
9	1564539.69	4459189.78
10	1564529.21	4459199.11
1	1564860.06	4459567.35
11	1565054.91	4459719.16
12	1565044.72	4459745.20
13	1565015.51	4459733.76
14	1565025.69	4459707.73
11	1565054.91	4459719.16
15	1565639.07	4460188.55
16	1565537.55	4460449.33
17	1565510.81	4460441.36
18	1565613.40	4460178.51
15	1565639.07	4460188.55
19	1565720.50	4459979.40

20	1565649.95	4460160.60
21	1565646.33	4460169.91
22	1565620.67	4460159.88
23	1565624.31	4460150.56
24	1565684.70	4459995.85
25	1565070.84	4459755.43
26	1565081.00	4459729.36
19	1565720.50	4459979.40

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории
89:05:010308:4213

Площадь земельного участка

53 901 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 14 единиц(ы). Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564860.06	4459567.35
2	1564927.35	4459669.21
3	1565007.36	4459700.57
4	1564997.16	4459726.58
5	1564906.02	4459690.92
6	1564837.89	4459583.90
7	1564489.27	4459196.74
8	1564521.10	4459169.11
9	1564539.69	4459189.78
10	1564529.21	4459199.11
1	1564860.06	4459567.35
11	1565054.91	4459719.16
12	1565044.72	4459745.20
13	1565015.51	4459733.76
14	1565025.69	4459707.73
11	1565054.91	4459719.16
15	1565639.07	4460188.55
16	1565537.55	4460449.33
17	1565510.81	4460441.36
18	1565613.40	4460178.51
15	1565639.07	4460188.55
19	1565720.50	4459979.40
20	1565649.95	4460160.60
21	1565646.33	4460169.91
22	1565620.67	4460159.88
23	1565624.31	4460150.56
24	1565684.70	4459995.85

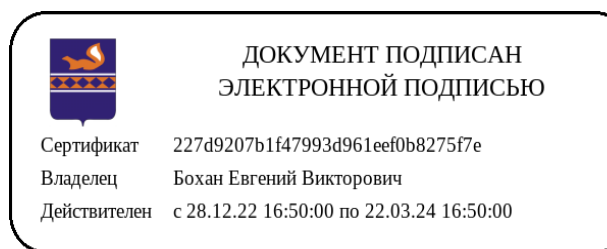
25	1565070.84	4459755.43
26	1565081.00	4459729.36
19	1565720.50	4459979.40

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение», утверждена приказом департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа
от 26.01.2023 № 18-ДПТ

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

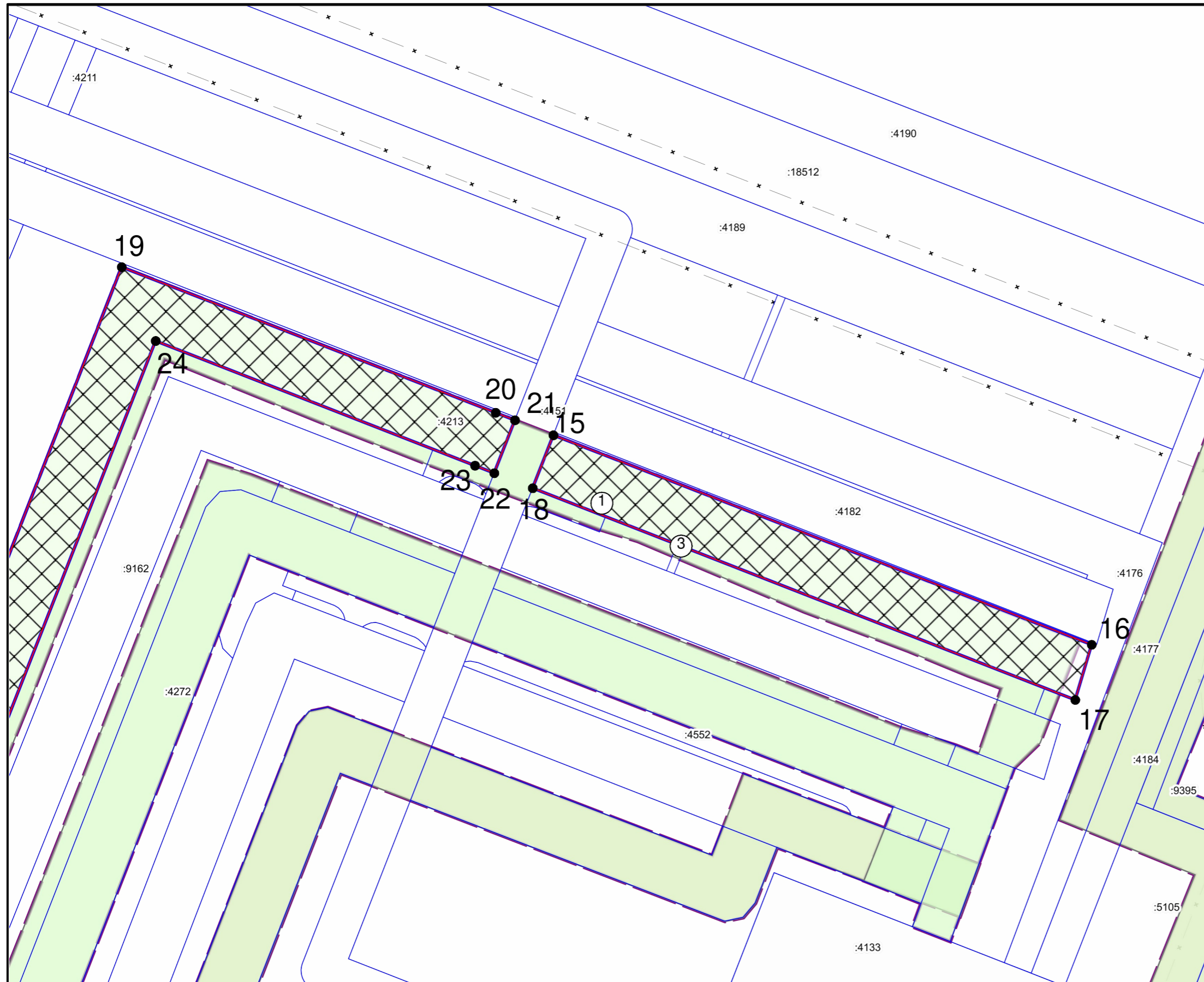


М.П.
(при наличии)

(подпись)








Е.В. Бохан
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 20.02.2023
(дд.мм.гггг)



№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5268
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5378
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:5678
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679
8	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
9	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
11	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
12	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
13	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
14	Объект капитального строительства №89:05:010308:5401

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории


Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0088

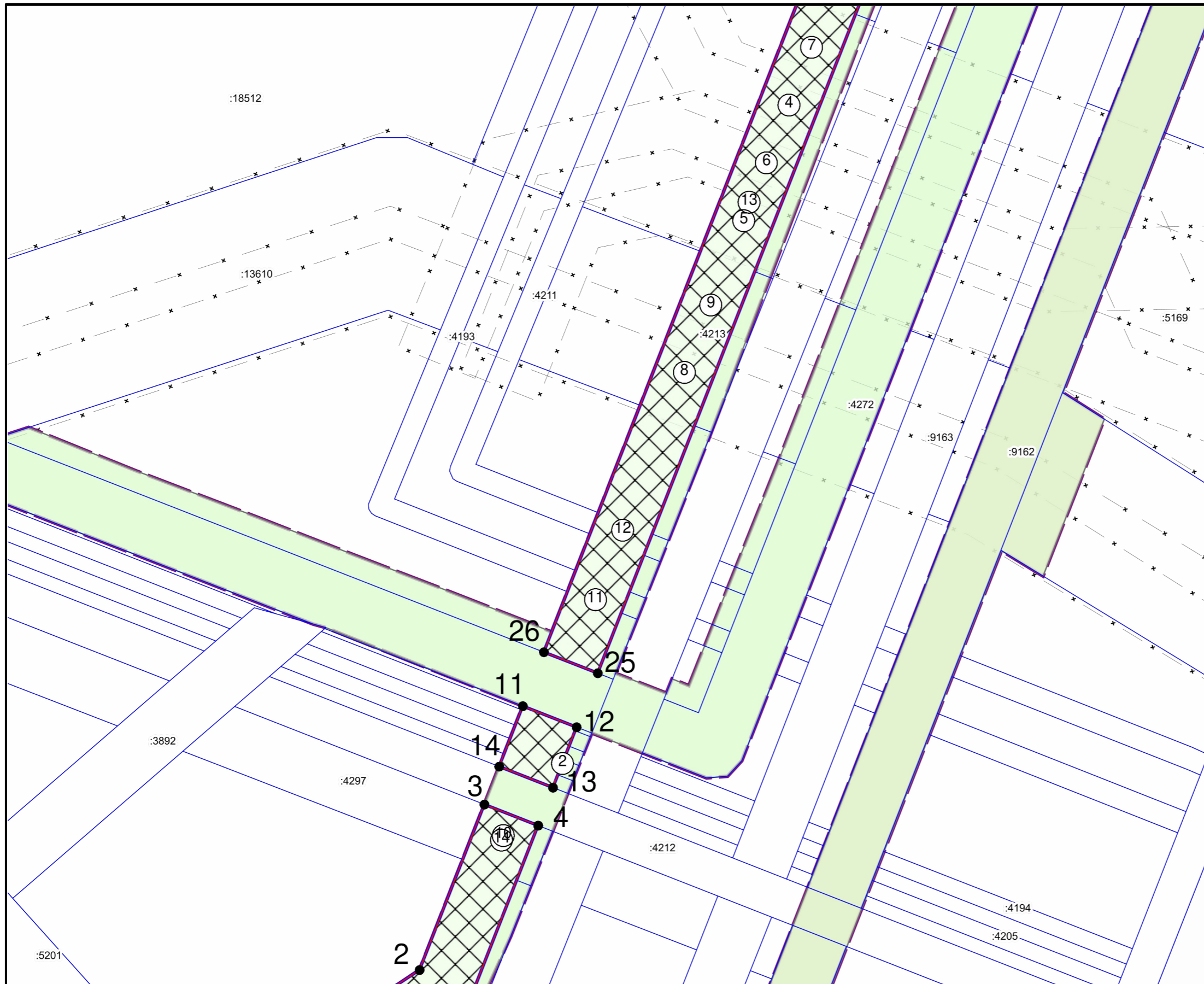
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

 Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00








1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	4	18

Кадастровый номер
 89:05:010308:4213
 Площадь участка – 53 901 кв. м



№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5268
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5378
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:5678
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679
8	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
9	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
11	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
12	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
13	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
14	Объект капитального строительства №89:05:010308:5401

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0088

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00








1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	5	18

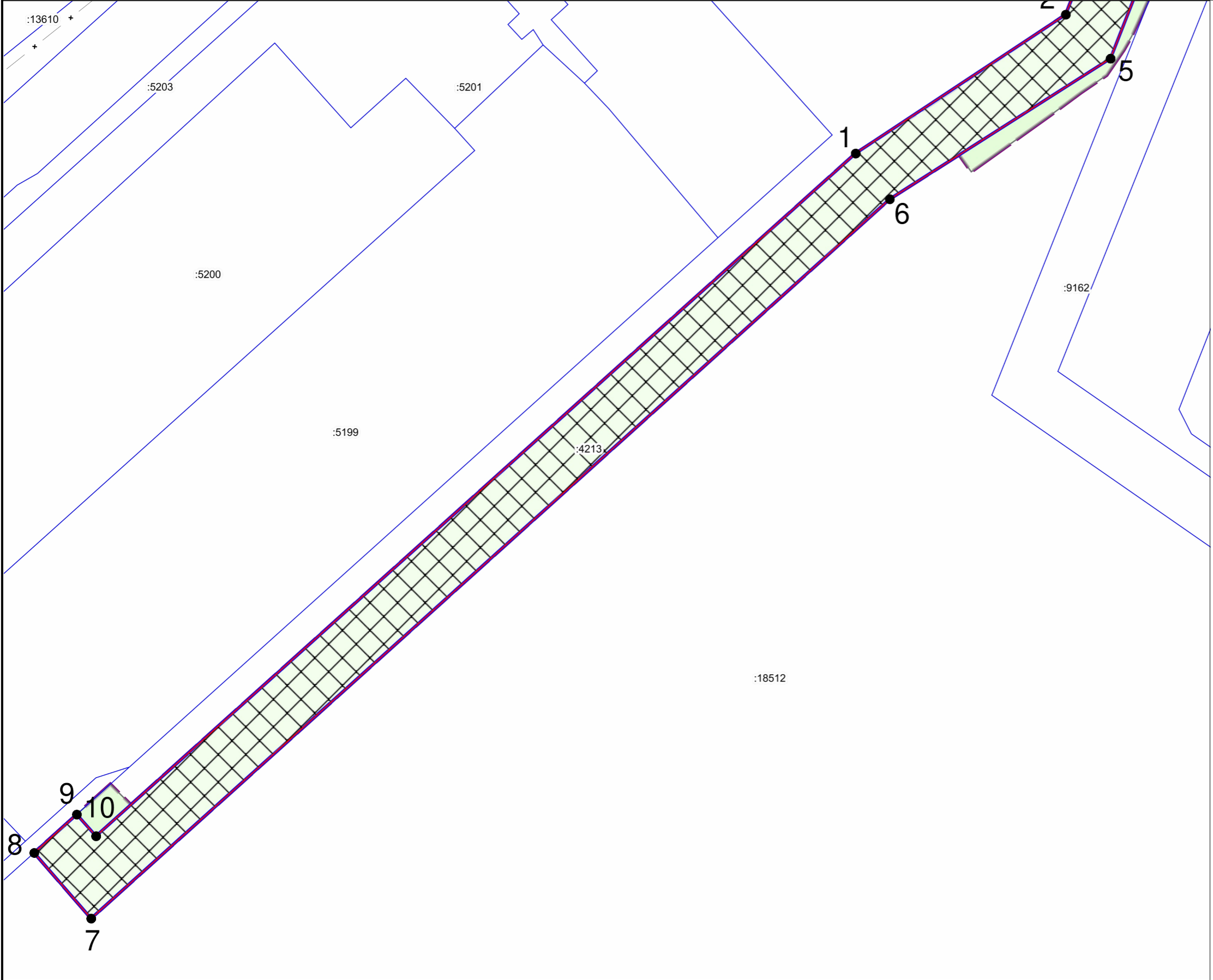
Кадастровый номер
 89:05:010308:4213
 Площадь участка – 53 901 кв. м

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5268
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5378
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:5678
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5703
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5704
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5679
8	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
9	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
11	Объект капитального строительства №89:05:000000:13371
12	Объект капитального строительства №89:05:000000:13372
13	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375
14	Объект капитального строительства №89:05:010308:5401

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)
-  Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

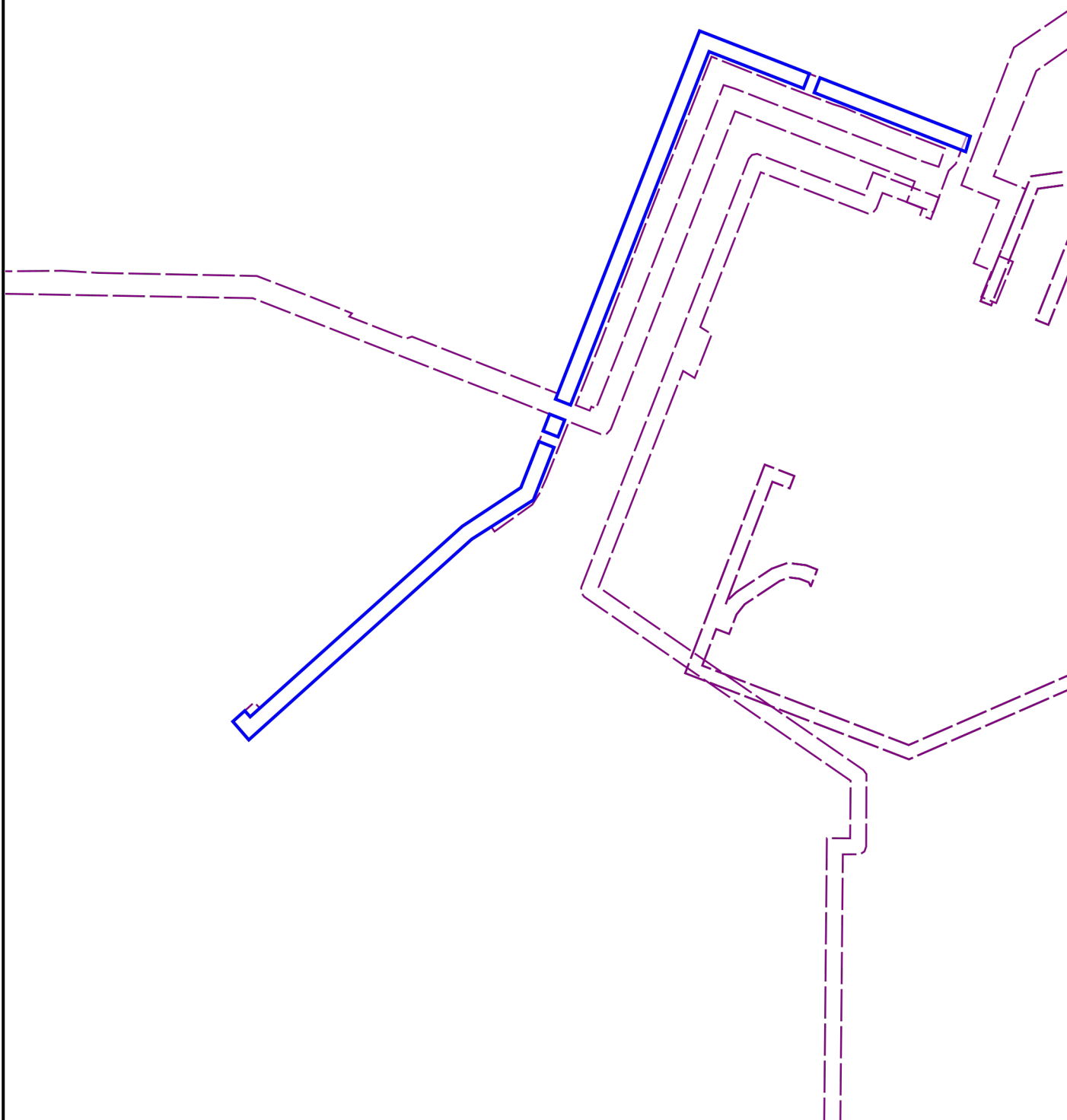
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023


№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0088

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	6	18
Кадастровый номер 89:05:010308:4213 Площадь участка – 53 901 кв. м			



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0088		
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		20.02.2023			
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p> </div>				ЯНАО, Пуровский район		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:5000	7	18

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 договор аренды земельных участков от 16.05.2018 № 94-18

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

						зданий, строений, сооружений	емый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	ства	определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	ства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1, Дорога автомобильная подъездная №1 к кранам охраняемым узла подхода шлейфов. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 34 этап, протяженность – 1 010 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5268

№ 2, Линия электропередачи ВЛ-6кВ №3, №4. УКПГ-полигон поглощающих скважин. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 32 этап, протяженность – 2 489 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5332

№ 3, Узел подхода шлейфов. В составе обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность – 2 784 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5378

№ 4, "ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 2". В составе: Внешнее

		электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 574 м
	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5678</u>
№ <u>5</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 2". В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 576 м
		(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5703</u>
№ <u>6</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	ВЛ 35кВ "Ачимовская-Ачимовка 1". В составе Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 679 м
		(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5704</u>
№ <u>7</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	"ВЛ 35кВ " Ачимовская-Самбург 1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 601 м
		(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5679</u>
№ <u>8</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 20 608 м
		(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:000000:18067</u>
№ <u>9</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-2". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 20 735 м
		(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:000000:18070</u>
№ <u>10</u>	(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	Трубопроводы до полигона поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. Полигон поглощающих скважин. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап", протяженность – 1 578 м
		(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
		инвентаризационный или кадастровый номер <u>89:05:010308:5400</u>
№ <u>11</u>		Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №2. Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского л.у. на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность – 31 200 м

(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13371

№ 12,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

Линия электропередачи ВЛ-35 кВ №1. Обустройство Ачимовских
отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного
участка на период ОПЭ, 1 очередь, 17 этап, протяженность – 31 200 м,
(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:13372

№ 13,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных
№05 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений
Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на
период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность – 2 050 м,
(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5375

№ 14,
(согласно чертежу(ам)
градостроительного плана)

Эстакада сетей внеплощадочных: УКПГ-полигон поглощающих скважин.
Сети внеплощадочные. В составе: Обустройство ачимовских отложений
Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на
период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап, протяженность – 1 477 м,
(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5401

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, информация отсутствует,
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)
градостроительного плана)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта
культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
регистрационный номер в реестре - от -
(дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								

Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий земельный участок расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории

89:05-6.6120. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 53 901 кв. м.

Ограничение: в соответствии с п.5 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

89:05-6.2491. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 521/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 404 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах

воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

89:05-6.2497. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 522/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 403 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

89:05-6.2490. Охранная зона ВЛ-35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 517/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 125 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном

порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

89:05-6.2501. Охранная зона ВЛ-35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населенного пункта, содержащиеся в утвержденных органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 518/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 128 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных

машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

89:05-6.2503. Охранная зона ВЛ 35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № PVD-0038/2018-4690-1; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 519/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 126 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

89:05-6.2492. Охранная зона ВЛ 35 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населённого пункта, содержащиеся в утверждённых органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 520/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 124 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном

порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120	1	1564860.06	4459567.35
	2	1564927.35	4459669.21
	3	1565007.36	4459700.57
	4	1564997.16	4459726.58
	5	1564906.02	4459690.92
	6	1564837.89	4459583.90
	7	1564489.27	4459196.74
	8	1564521.10	4459169.11
	9	1564539.69	4459189.78
	10	1564529.21	4459199.11
	1	1564860.06	4459567.35
	11	1565054.91	4459719.16
	12	1565044.72	4459745.20
	13	1565015.51	4459733.76
	14	1565025.69	4459707.73
	11	1565054.91	4459719.16
	15	1565639.07	4460188.55
	16	1565537.55	4460449.33
	17	1565510.81	4460441.36
	18	1565613.40	4460178.51
	15	1565639.07	4460188.55
	19	1565720.50	4459979.40
	20	1565649.95	4460160.60
	21	1565646.33	4460169.91
	22	1565620.67	4460159.88
	23	1565624.31	4460150.56
24	1565684.70	4459995.85	
25	1565070.84	4459755.43	
26	1565081.00	4459729.36	

89:05-6.2491	1	1565170.65	4459946.65
	2	1565280.68	4459654.87
	3	1565333.67	4459655.96
	4	1565215.63	4459969.05
89:05-6.2497	1	1565137.83	4459934.50
	2	1565243.61	4459653.99
	3	1565296.56	4459655.14
	4	1565182.96	4459956.52
89:05-6.2490	1	1565267.19	4459996.59
	2	1565343.61	4459797.15
	3	1565375.65	4459825.21
	4	1565298.71	4460026.15
89:05-6.2501	1	1565233.58	4460168.17
	2	1565371.60	4459807.61
	3	1565403.42	4459836.50
	4	1565263.86	4460201.02
89:05-6.2503	1	1565245.52	4459969.13
	2	1565310.68	4459799.09
	3	1565352.43	4459801.93
	4	1565285.66	4459976.29
89:05-6.2492	1	1565150.89	4460132.64
	2	1565282.79	4459787.91
	3	1565324.25	4459791.39
	4	1565183.50	4460159.40

7. Информация о границах публичных сервитутов

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 0 8 9

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Давыденко Дмитрия Александровича от 07.02.2023 № 2461340405,
действующего в интересах АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, адрес: 629309,
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, каб. 607),
на основании доверенности от 26.12.2022, выданной АО «АРКТИКГАЗ» в лице генерального директора Порхуна П.А.,
зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-3-2352, удостоверенной нотариусом нотариального округа
города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ
(субъект Российской Федерации)
Пуровский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564645.49	4459119.02
2	1564633.74	4459129.20
3	1564861.42	4459382.72
4	1564872.17	4459373.01
5	1564912.60	4459415.86
6	1564894.09	4459435.94
7	1564881.70	4459447.73
8	1564819.17	4459500.63
9	1564562.65	4459215.32
10	1564557.46	4459199.11
11	1564526.71	4459164.89
12	1564540.38	4459151.89
13	1564518.39	4459126.72
14	1564523.14	4459088.43
15	1564506.68	4459087.23
16	1564510.09	4459010.57
17	1564567.66	4459013.18
18	1564562.51	4459090.04
19	1564544.17	4459089.70
20	1564544.90	4459118.69
21	1564572.75	4459145.66
22	1564605.62	4459115.00

23	1564622.59	4459103.83
24	1564632.90	4459116.28
25	1564638.66	4459111.86
1	1564645.49	4459119.02

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории
89:05:010308:5199

Площадь земельного участка

55 099 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

в границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 14 единиц(ы). Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

проект планировки территории не утвержден

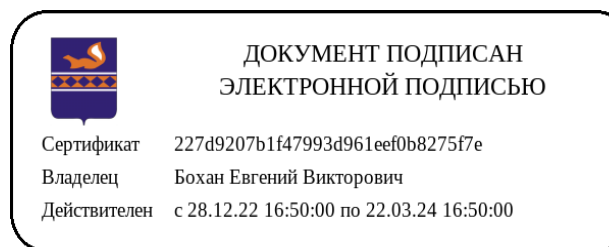
Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



М.П.
(при наличии)

(подпись)







Е.В. Бохан
(расшифровка подписи)

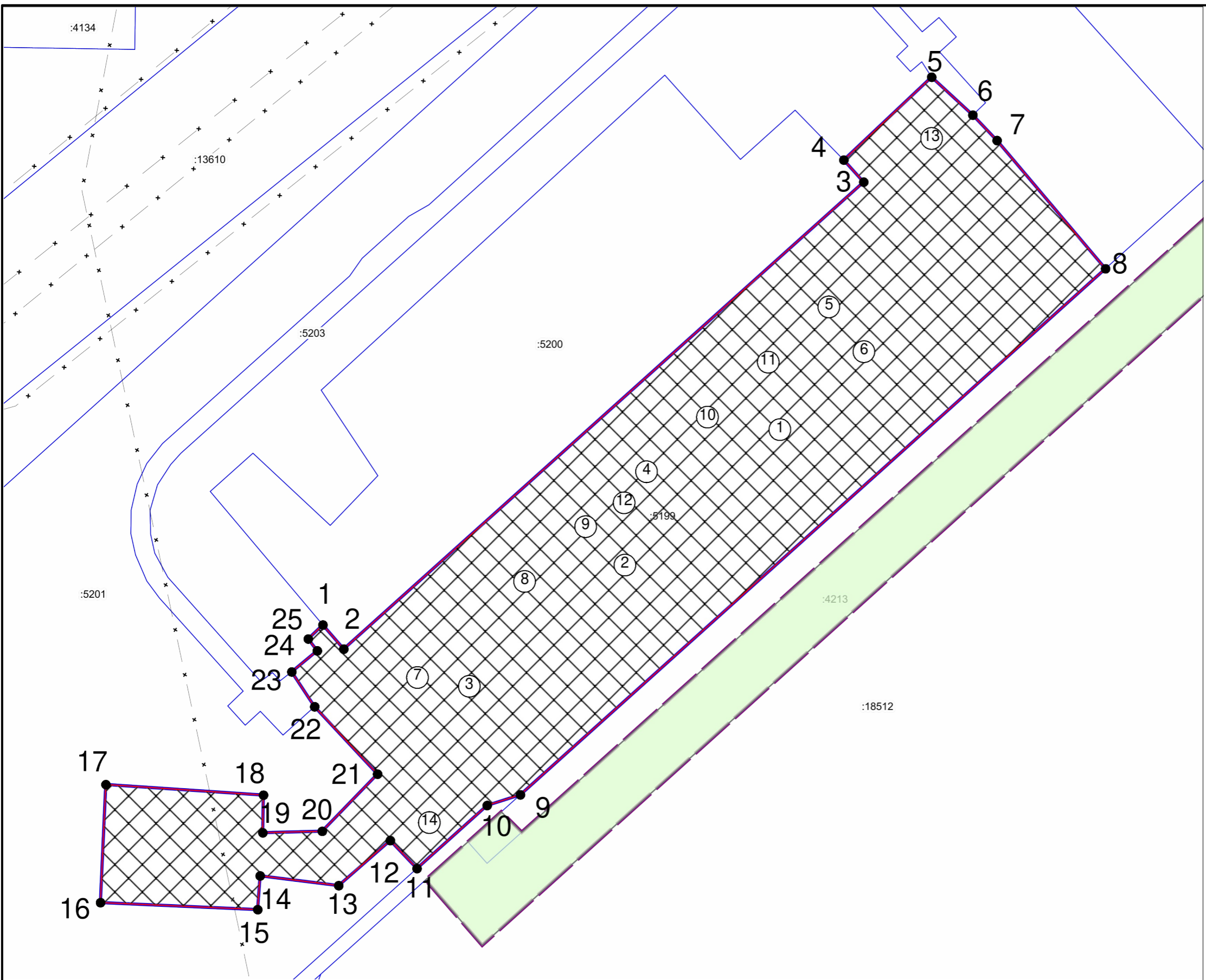
Дата выдачи 20.02.2023
(дд.мм.гггг)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5333
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:5330
3	Объект капитального строительства №89:05:010308:5331
4	Объект капитального строительства №89:05:010308:5714
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5718
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5329
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5711
8	Объект капитального строительства №89:05:010308:5712
9	Объект капитального строительства №89:05:010308:5713
10	Объект капитального строительства №89:05:010308:5715
11	Объект капитального строительства №89:05:010308:5716
12	Объект капитального строительства №89:05:010308:5303
13	Объект капитального строительства №89:05:010308:5360
14	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)



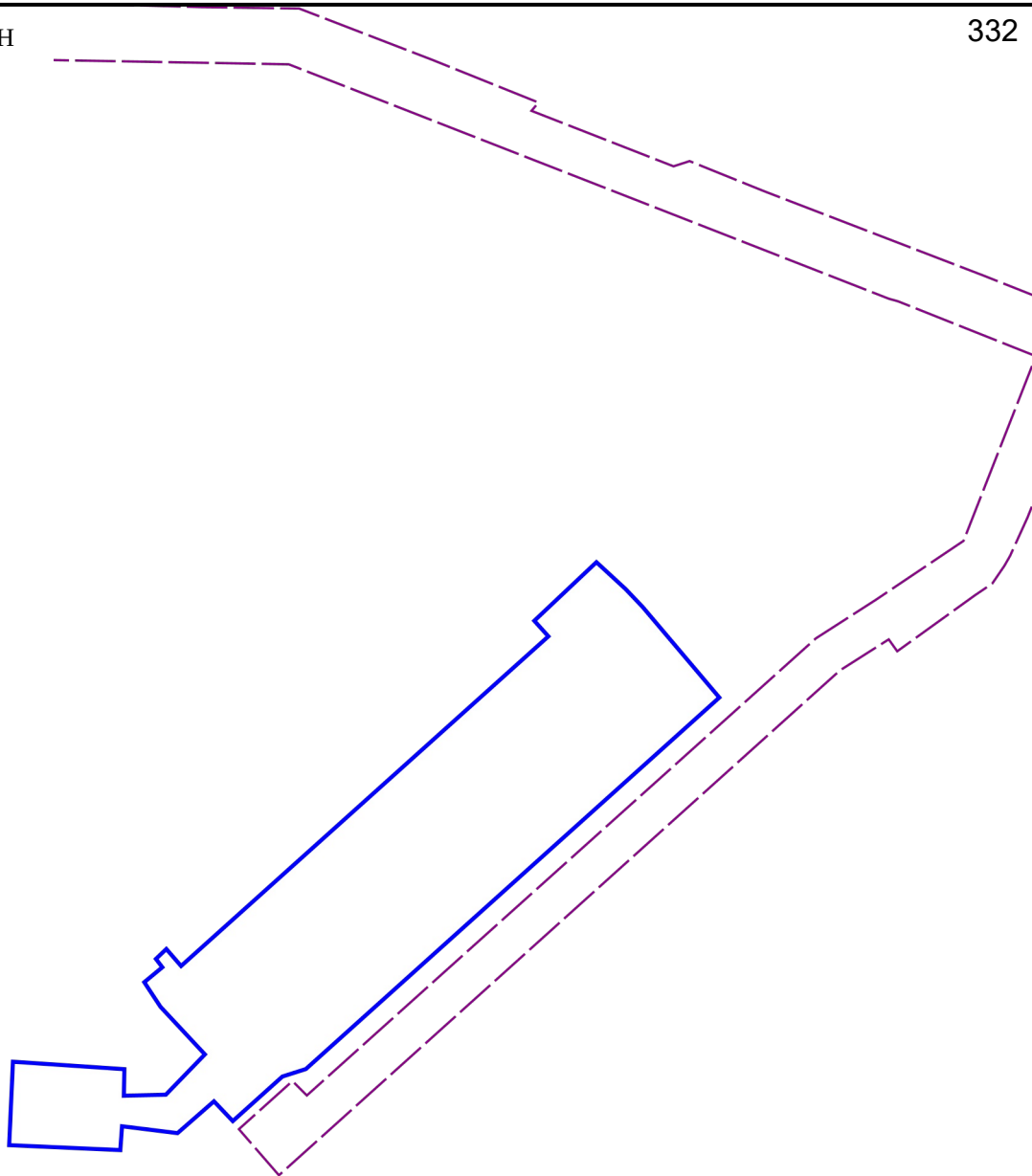
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0089			
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	3	11
Кадастровый номер 89:05:010308:5199 Площадь участка – 55 099 кв. м			



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0089		
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		20.02.2023			
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p> </div>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:5000	4	11

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 договор аренды земельных участков от 26.05.2016 № 98-16

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства
------------------------------	-------------------------------	----------------------------	--	---

						зданий, строений, сооружений	емый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	ства	определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	ства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных №U05. Обязка скважины № 5. Обязка скважины № 6. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 13 этап,
 № 1, протяженность – 195 м,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5333

Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05. Обязка скважины № 3. Обязка скважины № 4. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 12 этап,
 № 2, протяженность – 180 м,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5330

Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05. (Обязка скважины № 1. Обязка скважины № 2. Инфраструктура куста по ГП). В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1, этап,
 № 3, протяженность – 338 м, площадь застройки – 15.8 кв. м,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5331
- № 4, Эксплуатационная скважина № U0504 куста № U05, глубина – 4 150 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5714
- № 5, Эксплуатационная скважина № U0510 куста № U05, глубина – 5 263 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5718
- № 6, Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05. Обвязка скважины № 7. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 14 этап, протяженность – 74 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5329
- № 7, Разведочная скважина № U0501 куста № U05, глубина – 3 910 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5711
- № 8, Эксплуатационная скважина № U0502 куста № U05, глубина – 4 238 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5712
- № 9, Эксплуатационная скважина № U0503 куста № U05, глубина – 4 711 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5713
- № 10, Эксплуатационная скважина № U0505 куста № U05, глубина – 4 070 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5715
- № 11, Эксплуатационная скважина № U0509 куста № U05, глубина – 5 076 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
- инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5716
- № 12, Куст скважин газоконденсатных эксплуатационных №U05. Площадка. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий земельный участок расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории

89:05-6.6120. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РСЗЗ выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 51787 кв. м.

Ограничение: в соответствии с п.5 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120	1	1564450.41	4459088.03
	2	1564857.15	4459001.58

7. Информация о границах публичных сервитутов

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y

-	-	-
---	---	---

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 0 9 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Давыденко Дмитрия Александровича от 07.02.2023 № 2461328474,
действующего в интересах АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, адрес: 629309,
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, каб. 607),
на основании доверенности от 26.12.2022, выданной АО «АРКТИКГАЗ» в лице генерального директора Порхуна П.А.,
зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-3-2352, удостоверенной нотариусом нотариального округа
города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ
(субъект Российской Федерации)
Пуровский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564938.70	4459875.76
2	1564885.06	4460012.59
3	1564859.97	4460002.69
4	1564912.92	4459865.68
1	1564938.70	4459875.76
5	1564997.16	4459726.58
6	1564994.37	4459733.68
7	1564967.99	4459723.16
8	1564970.67	4459716.21
5	1564997.16	4459726.58
9	1564952.85	4459839.63
10	1564948.91	4459849.69
11	1564923.01	4459839.57
12	1564926.96	4459829.33
9	1564952.85	4459839.63
13	1565152.34	4459030.61
14	1565151.17	4459094.86
15	1565188.41	4459221.32
16	1565190.19	4459234.06
17	1565188.59	4459238.16
18	1565106.19	4459448.40
19	1565067.03	4459548.33

20	1565045.28	4459523.15
21	1565083.73	4459423.63
22	1565158.61	4459229.87
23	1565120.76	4459101.34
24	1565121.61	4459030.17
13	1565152.34	4459030.61
25	1565033.06	4459554.77
26	1565054.69	4459579.82
27	1565007.36	4459700.57
28	1564980.73	4459690.13
25	1565033.06	4459554.77
29	1564984.83	4459758.04
30	1564963.06	4459813.59
31	1564937.01	4459803.32
32	1564958.59	4459747.49
29	1564984.83	4459758.04

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:4297

Площадь земельного участка

26 410 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

в границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 7 единиц(ы). Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

проект планировки территории утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564997.16	4459726.58
2	1564994.37	4459733.68
3	1564967.99	4459723.16
4	1564970.67	4459716.21

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. Газопроводы-шлейфы. Техническое перевооружение», утверждена приказом департамента документация от 26.01.2023 № 18-ДПТ

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

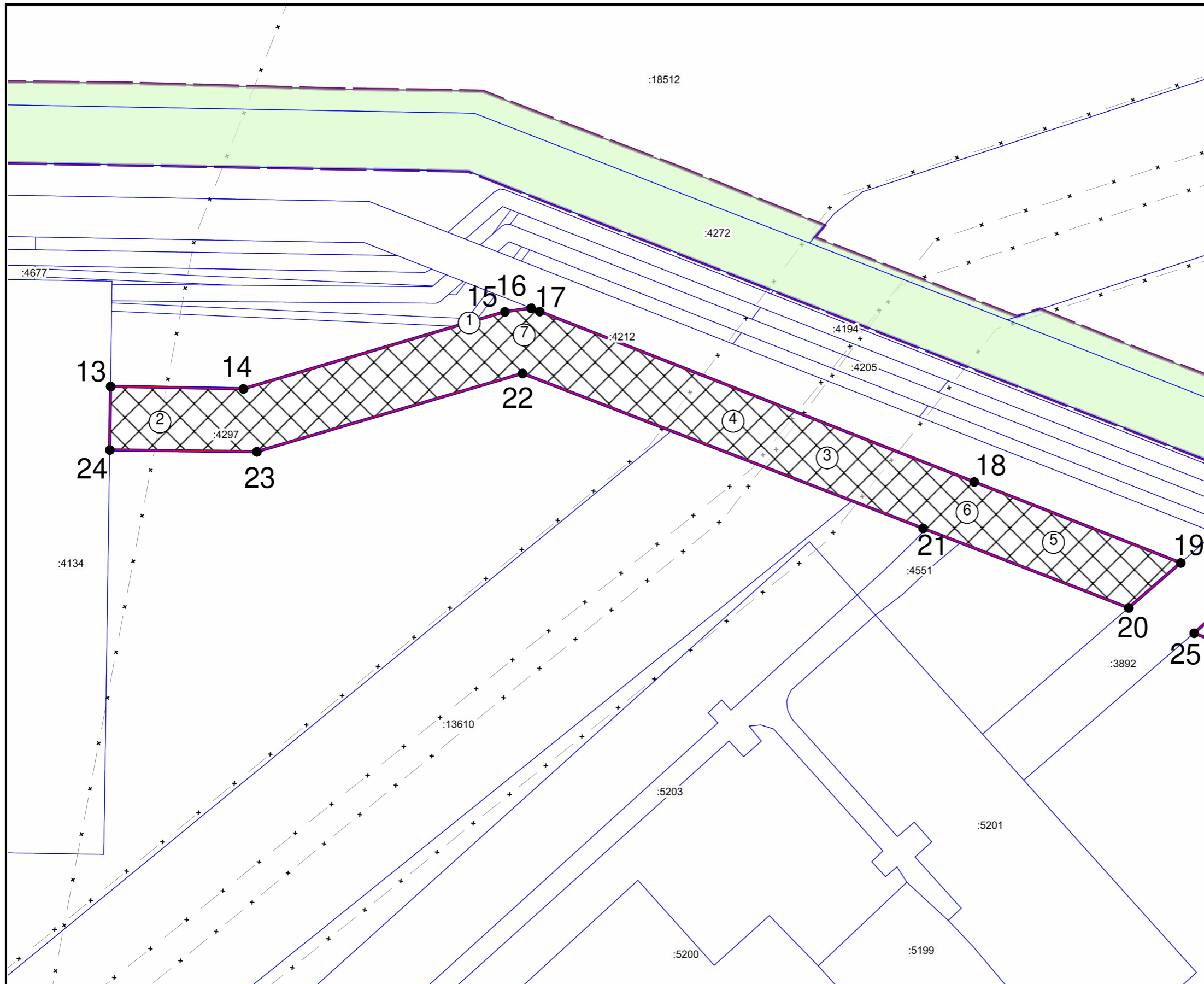
Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
Владелец Бохан Евгений Викторович
Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

М.П.
(при наличии)

(подпись)







Е.В. Бохан
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 20.02.2023
(ДД.ММ.ГГГГ)



№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:9403
3	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
4	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5360
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5401

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

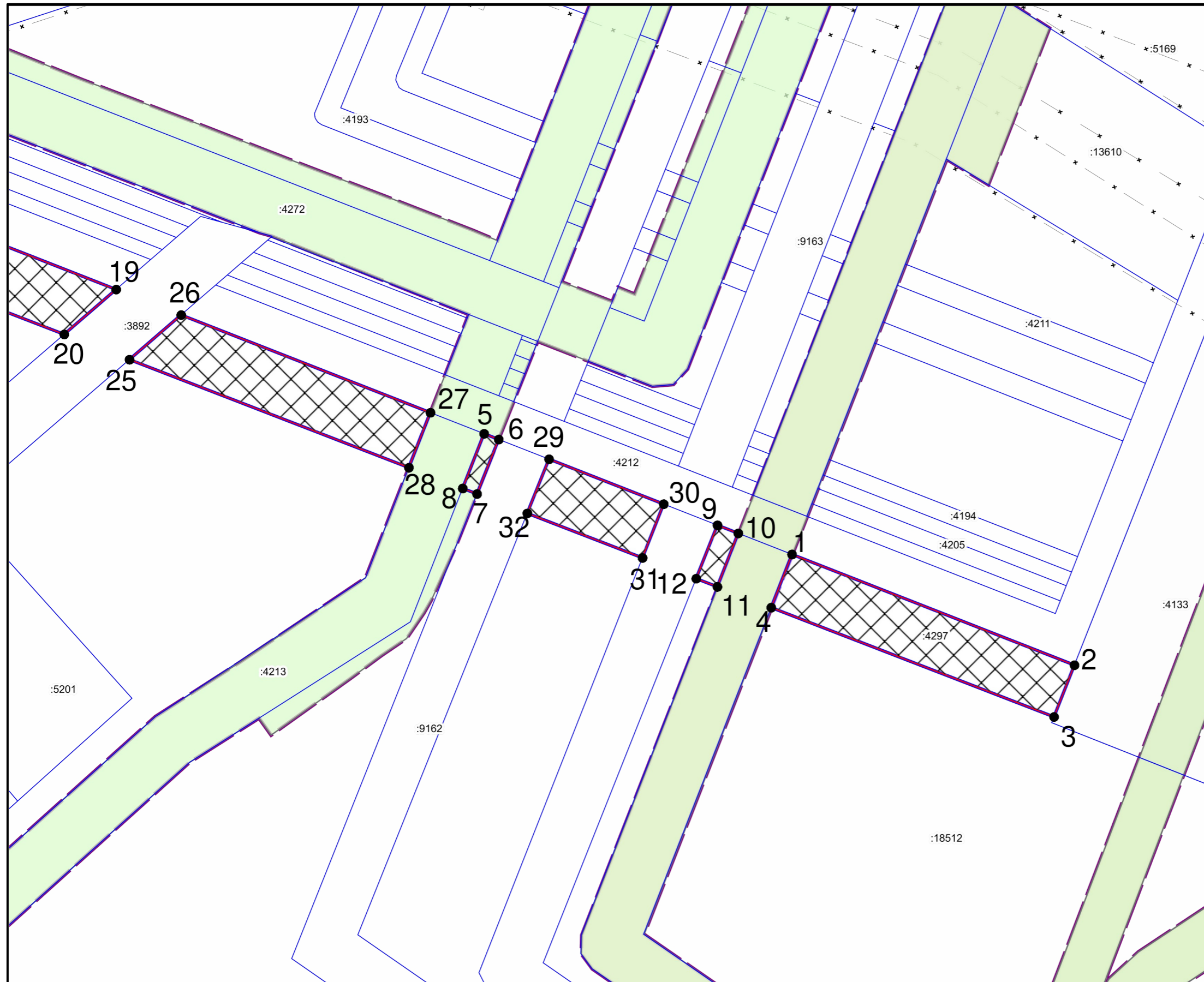
Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0090

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	4	13
Кадастровый номер 89:05:010308:4297 Площадь участка – 26 410 кв. м			

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00



№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5332
2	Объект капитального строительства №89:05:010308:9403
3	Объект капитального строительства №89:05:000000:18067
4	Объект капитального строительства №89:05:000000:18070
5	Объект капитального строительства №89:05:010308:5400
6	Объект капитального строительства №89:05:010308:5360
7	Объект капитального строительства №89:05:010308:5401

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


- Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
- Земельный участок ГПЗУ
- Земельные участки
- ЗОУИТ (действующие)
- Объекты капитального строительства (линейные)
- Объекты капитального строительства (площадные)
- Зона планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики
 Администрации Пуровского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0090

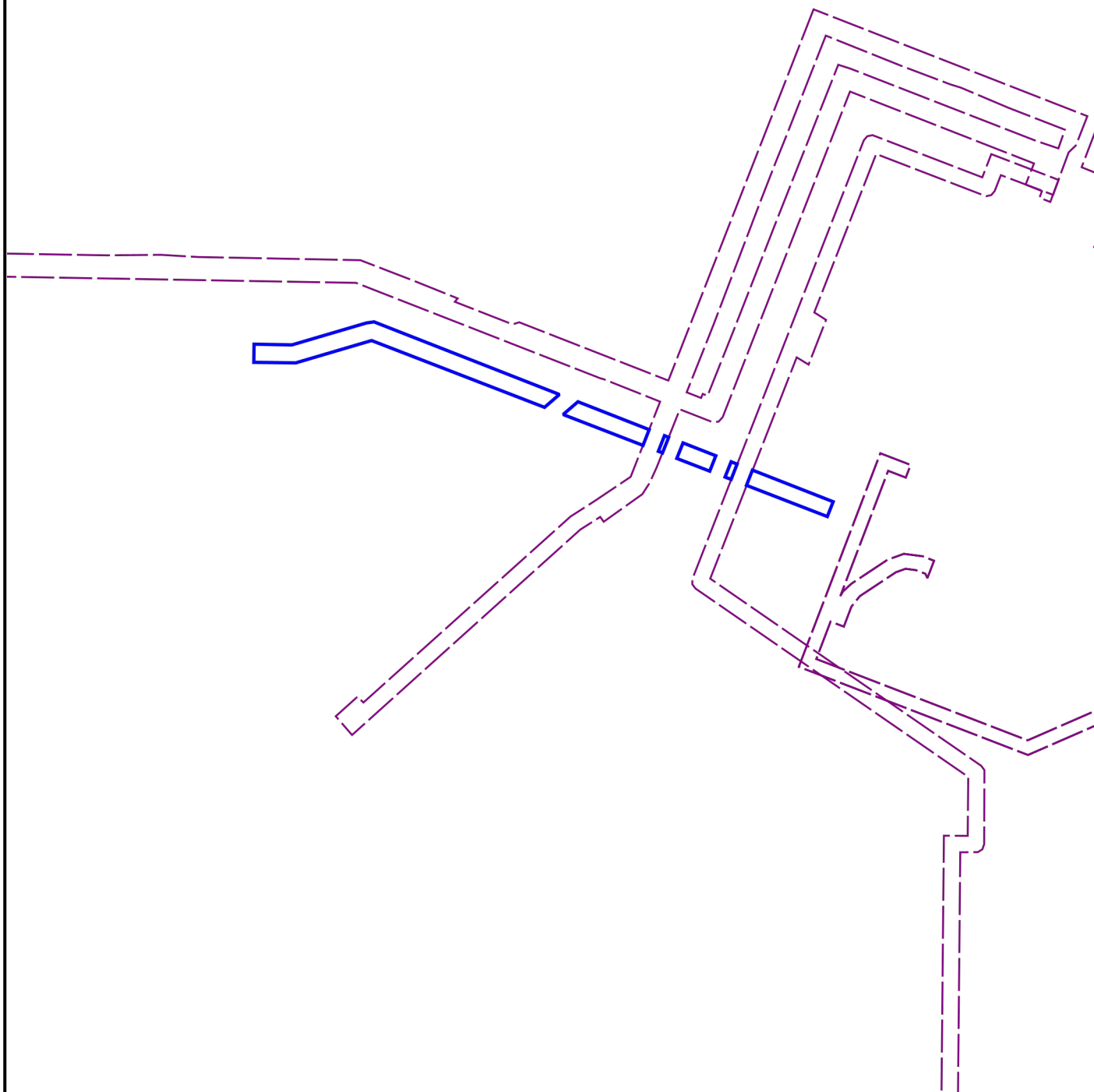
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	5	13

Кадастровый номер
 89:05:010308:4297
 Площадь участка – 26 410 кв. м



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0090		
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		20.02.2023			
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p> </div>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:5000	6	13

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 договор аренды земельных участков от 16.05.2018 № 94-18

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

						зданий, строений, сооружений	емый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	ства	определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	ства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1, Линия электропередачи ВЛ-6кВ №3, №4. УКПГ-полигон поглощающих скважин. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 32 этап, протяженность – 2 489 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5332

№ 2, Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт. Реконструкция. Площадка поглощающих скважин, площадь застройки – 2 494 кв. м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:9403

№ 3, ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-1". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 20 608 м,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:18067

ВЛ 110кВ "СП Буран-Ачимовская-2". В составе: Внешнее электроснабжение Самбургского лицензионного участка, протяженность – 20 735 м

№ 4, _____, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:000000:18070

Трубопроводы до полигона поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. Полигон поглощающих скважин. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап, протяженность – 1 578 м

№ 5, _____, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5400

Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 38 этап, протяженность – 916 м

№ 6, _____, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5360

Эстакада сетей внеплощадочных: УКПГ-полигон поглощающих скважин. Сети внеплощадочные. В составе: Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 31 этап, протяженность – 1 477 м

№ 7, _____, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5401

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, _____, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории		
Объекты коммунальной инфраструктуры	Объекты транспортной инфраструктуры	Объекты социальной инфраструктуры

Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий земельный участок расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории

89:05-6.6120. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РС33 выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 25 665 кв. м.

Ограничение: в соответствии с п.5 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 г. № 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

89:05-6.2491. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населенного пункта, содержащиеся в утвержденных органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 521/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 583 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос

зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

89:05-6.2497. Охранная зона ВЛ 110 кВ.

Основание: документ, воспроизводящий необходимые для внесения в государственный кадастр недвижимости сведения о границах между субъектами Российской Федерации, границах муниципального образования, границах населенного пункта, содержащиеся в утвержденных органами власти документах от 30.08.2018 № б/н; решение об установлении или изменении границ зон с особыми условиями использования территорий от 10.07.2018 № 522/59/2018 выдан: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 583 кв. м.

Ограничения: В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе: а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи; б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов; в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи; г) размещать свалки; д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи). В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается: а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов; б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); г) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи). В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются: а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений; б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель; в) посадка и вырубка деревьев и кустарников; г) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке; д) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); е) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи); ж) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120	1	1564857.15	4459001.58

	2	1565224.20	4459071.38
89:05-6.2491	1	1565201.43	4459413.06
	2	1565088.62	4459327.48
	3	1565123.58	4459291.24
	4	1565244.11	4459382.67
89:05-6.2497	1	1565180.10	4459459.15
	2	1565076.93	4459376.52
	3	1565112.63	4459341.08
	4	1565223.06	4459429.51

7. Информация о границах публичных сервитутов

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

УТВЕРЖДЕНА
 приказом Министерства строительства
 и жилищно-коммунального хозяйства
 Российской Федерации
 от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 7 - 0 1 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 0 9 1

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Давыденко Дмитрия Александровича от 07.02.2023 № 2461402902,
 действующего в интересах АО «АРКТИКГАЗ» (ИНН 8904002359, ОГРН 1028900620814, адрес: 629309,
 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, каб. 607),
 на основании доверенности от 26.12.2022, выданной АО «АРКТИКГАЗ» в лице генерального директора Порхуна П.А.,
 зарегистрированной в реестре № 89/99-н/89-2022-3-2352, удостоверенной нотариусом нотариального округа
 города Нового Уренгоя Ямало-Ненецкого автономного округа Солоденко Е.А.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ
 (субъект Российской Федерации)
 Пуровский район
 (муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1564573.93	4458809.16
2	1564578.63	4458814.37
3	1564375.66	4458996.81
4	1564526.71	4459164.89
5	1564557.46	4459199.11
6	1564562.65	4459215.32
7	1564539.69	4459189.78
8	1564521.10	4459169.11
9	1564475.22	4459118.08
10	1564464.83	4459106.52
11	1564365.74	4458996.31
1	1564573.93	4458809.16

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:05:010308:5202

Площадь земельного участка

3 925 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

в границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 1 единиц(ы). Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

проект планировки территории не утвержден

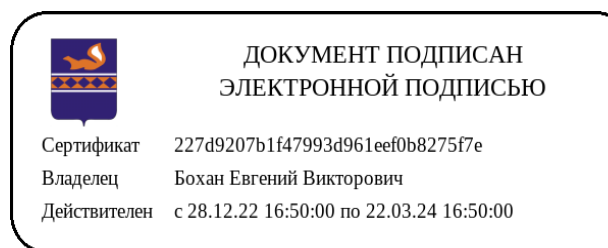
Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Боханом Евгением Викторовичем, начальником управления архитектуры и градостроительства «Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



М.П.
(при наличии)

(подпись)







Е.В. Бохан
(расшифровка подписи)

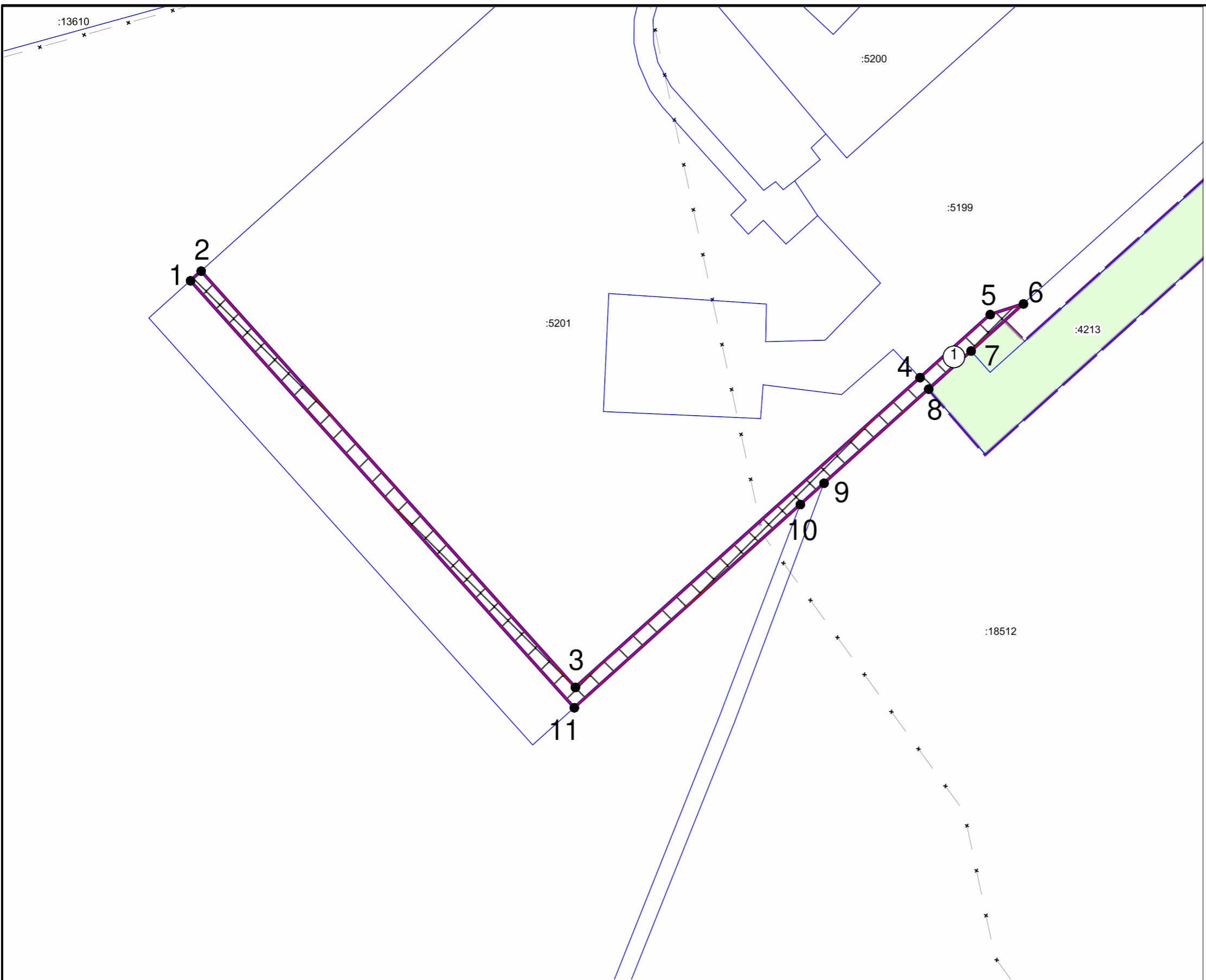
Дата выдачи 20.02.2023
(дд.мм.гггг)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
1	Объект капитального строительства №89:05:010308:5375

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  ЗОУИТ (действующие)
-  Объекты капитального строительства (линейные)
-  Объекты капитального строительства (площадные)



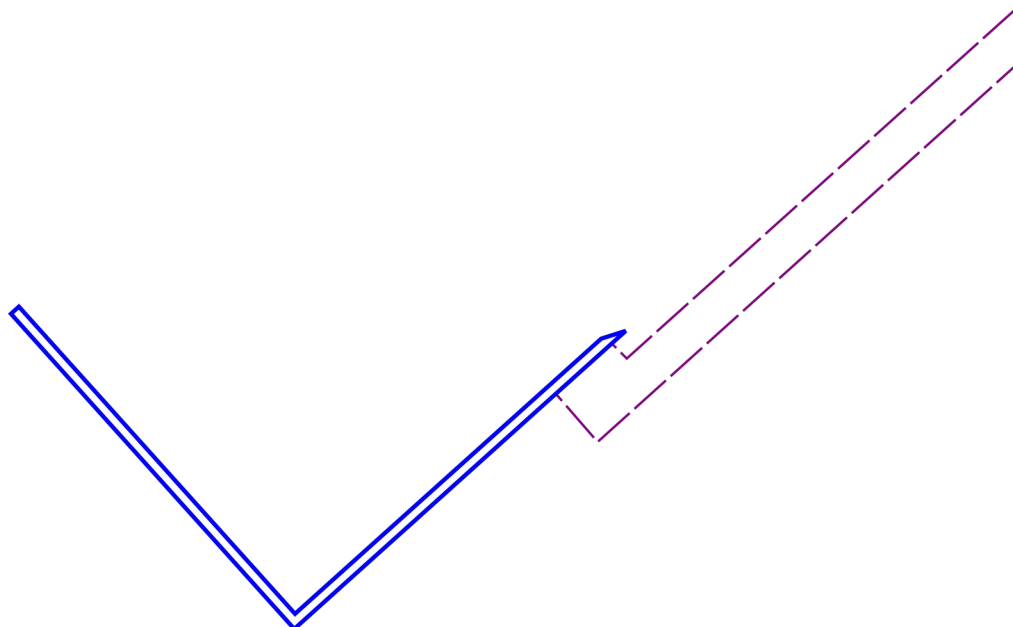
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 20.02.2023
 Управлением архитектуры и градостроительства Департамента архитектуры, строительства и жилищной политики
 Администрации Пуровского района


Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Абдулина А.Т.		20.02.2023

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e
 Владелец Бохан Евгений Викторович
 Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00

№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0091			
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район			
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб	Лист	Листов
	1:2000	3	9
Кадастровый номер 89:05:010308:5202 Площадь участка – 3 925 кв. м			



<i>Должность</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	№ РФ-89-7-01-0-00-2023-0091		
Исполнитель	Абдуллина А.Т.		20.02.2023			
 <p style="text-align: center;">ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>Сертификат 227d9207b1f47993d961eef0b8275f7e Владелец Бохан Евгений Викторович Действителен с 28.12.22 16:50:00 по 22.03.24 16:50:00</p>				Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район		
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	<i>Масштаб</i>	<i>Лист</i>
				1:5000	4	9

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается
 договор аренды земельных участков от 26.05.2016 № 98-16

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования:

действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка	Реквизиты акта, регулирующего	Требования к использованию	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

						зданий, строений, сооружений	емый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	ства	определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	ства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №05 до УКПГ. В составе Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ, 1 очередь, 1 этап, протяженность – 2 050 м

№ 1, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана), (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 89:05:010308:5375

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ -, информация отсутствует, (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки), (согласно чертежу(ам) градостроительного плана)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от - (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий земельный участок расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории

89:05-6.6120. Санитарно-защитная зона Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Основание: решение об установлении санитарно-защитной зоны от 15.10.2021 № 198-РСЗЗ выдан: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 1 125 кв. м.

Ограничение: в соответствии с п.5 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 г. N 222. В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции. Санитарно-защитная зона установлена бессрочно.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
89:05-6.6120	1	1564315.07	4459186.36
	2	1564450.41	4459088.03
	3	1564857.15	4459001.58

7. Информация о границах публичных сервитутов

информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

кадастровый квартал 89:05:010308

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения),

определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию
информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории
информация отсутствует

11. Информация о красных линиях: информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-



ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 августа 2023 г.

№ 268-Д/П

г. Салехард

Об утверждении документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

В соответствии с частью 2 статьи 7, частью 12.1 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 14 статьи 5-1, частью 19 статьи 23 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 18 апреля 2007 года № 36-ЗАО «Градостроительный устав Ямало-Ненецкого автономного округа», подпунктом «г» пункта 4 Особенности подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 02 апреля 2022 года № 575 и на основании обращения АО «АРКТИКГАЗ» от 08 августа 2023 года № 2951668692 (ЕПГУ) (представитель по доверенности от 02 августа 2023 года № 89АА1427112 Гилязов Ильгиз Ирекович) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемую документацию по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2».
2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель директора департамента –
начальник управления архитектуры
и градостроительства – главный архитектор
Ямало-Ненецкого автономного округа

А.Р. Полухина

УТВЕРЖДЕНА

приказом департамента строительства
и жилищной политики
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «29» августа 2023 года № 268-ДПТ

ДОКУМЕНТАЦИЯ

по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

В настоящей документации по планировке территории используются следующие сокращения:

- Объект - объект регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»;
- автономный округ - Ямало-Ненецкий автономный округ;
- ГрК РФ - Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- НГКМ - нефтегазоконденсатное месторождение;
- УКПГ - установка комплексной подготовки газа;
- ЗУ - земельный участок.

I. Проект планировки территории

1. Проект планировки территории. Графическая часть

Проект планировки территории для размещения Объекта подготовлен на основании:

- ГрК РФ;
- Земельного кодекса Российской Федерации;
- Закона автономного округа от 18 апреля 2007 года № 36-ЗАО «Градостроительный устав Ямало-Ненецкого автономного округа»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 02 апреля 2022 года № 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию»;
- приказа департамента строительства и жилищной политики автономного округа от 05 июня 2023 года № 150-ДПТ «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского

месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»;
- инженерных изысканий, выполненных ОАО «СИБНЕФТЕТРАНСПРОЕКТ».

Проект планировки территории для размещения объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2» представлен в приложениях №№ 1 - 3 к настоящей документации.

2. Положение о размещении линейных объектов

2.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Проектом планировки территории в составе Объекта предусматривается размещение следующих объектов:

1. Первый этап:

1.1. Установка нейтрализации промостоков, в том числе подводящий трубопровод к скважине U0503;

1.2. Комплекс сбора, очистки и утилизации пластовой воды, в том числе:

- установка очистки пластовой воды с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием;

- аппарат воздушного охлаждения;

- резервуар для приема и усреднения пластовой воды, $V=700,0 \text{ м}^3$;

- емкость дренажная для уловленных нефтепродуктов, $V=25,0 \text{ м}^3$;

- емкость дренажная для производственно-дождевых сточных вод, $V=50,0 \text{ м}^3$;

- насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт;

- резервуар очищенной пластовой воды, $V=2000,0 \text{ м}^3$;

- комплектная трансформаторная подстанция;

- технологическое помещение при резервуарах с блоком обогрева персонала;

- канализационная насосная станция бытовых сточных вод;

- площадка дегазаторов;

- площадка временного хранения обезвоженного осадка;

- наблюдательная скважина;

2. Второй этап:

Комплекс очистки и утилизации пластовой воды в том числе:

- установка очистки пластовой воды с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием;

- аппарат воздушного охлаждения;

- насосная станция для зачистки очищенных сточных вод в пласт;

3. Третий этап:

Обустройство поглощающей скважины (утилизация пластовой воды), в том числе скважина поглощающая.

Таблица 1

Идентификационные признаки Объекта

№ п/п	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
1	2	3	4
1.	Установка нейтрализации промостоков		
2.	Назначение	прочие здания (сооружения) сбора, подготовки и транспорта газа	тепловая утилизация промышленных стоков с существующих технологических площадок
3.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится	-
4.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	
5.	Принадлежность к опасным производственным объектам	относится к опасным производственным объектам	наличие опасных веществ - газ
6.	Пожарная и взрывопожарная опасность	категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности - ГН	в соответствии с главой 7 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
7.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	-
8.	Комплекс сбора, очистки и утилизации пластовой воды		
9.	Назначение	прочие здания (сооружения) сбора, подготовки и транспорта газа	сбор и очистка пластовой воды, а также закачка очищенных вод в пласт-коллектор
10.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится	-
11.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	-
12.	Принадлежность к опасным производственным объектам	не относится к опасным производственным объектам	
13.	Пожарная и взрывопожарная	категория наружных установок и	в соответствии с главой 7

1	2	3	4
	опасность	помещений по взрывопожарной и пожарной опасности - АН, ВН, ДН	Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
14.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	-
15.	Комплекс очистки и утилизации пластовой воды		
16.	Назначение	прочие здания (сооружения) сбора, подготовки и транспорта газа	очистка пластовой воды и закачка очищенных вод в пласт-коллектор
17.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится	
18.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	-
19.	Принадлежность к опасным производственным объектам	не относится к опасным производственным объектам	
20.	Пожарная и взрывопожарная опасность	категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности - В, Д	в соответствии с главой 7 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
21.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	-
22.	Обустройство поглощающей скважины (утилизация пластовой воды)		
23.	Назначение	прочие здания (сооружения) сбора, подготовки и транспорта газа	закачка очищенных вод в пласт-коллектор
24.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится	-
25.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	-
26.	Принадлежность к опасным производственным объектам	не относится к опасным производственным объектам	-
27.	Пожарная и взрывопожарная опасность	категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности - Д	в соответствии с главой 7 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»

1	2	3	4
28.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	-

Таблица 2

Технико-экономические показатели Объекта

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			1 этап	2 этап	3 этап
1	2	3	4	5	6
1.	Установка нейтрализации промостоков	м ³ /ч	40,0	-	-
2.	Комплекс сбора, очистки и утилизации пластовой воды	тыс.м ³ /год	766,5	-	-
3.	Комплекс очистки и утилизации пластовой воды	тыс.м ³ /год	-	766,5	-
4.	Обустройство поглощающей скважины (утилизация пластовой воды)	тыс.м ³ /год	-	-	219,0

2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении Объект размещается на территории муниципального образования муниципальный округ Пуровский район автономного округа.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов определены в местной системе координат МСК-89, зона 4.

Таблица 3

№ п/п	Номер характерной точки	Каталог координат, м	
		X	Y
1	2	3	4
1.	1	1564997.31	4459704.61
2.	2	1565001.59	4459693.53
3.	3	1565004.36	4459686.04
4.	4	1564990.50	4459680.62
5.	5	1564994.14	4459671.30
6.	6	1564975.51	4459664.03
7.	7	1564971.80	4459673.53
8.	8	1564930.26	4459657.14
9.	9	1564921.77	4459645.63

1	2	3	4
10.	10	1564913.96	4459635.91
11.	11	1564882.63	4459589.47
12.	12	1564843.64	4459531.67
13.	13	1564824.10	4459502.68
14.	14	1564794.26	4459469.87
15.	15	1564794.54	4459464.22
16.	16	1564824.88	4459436.65
17.	17	1564819.50	4459430.73
18.	18	1564789.15	4459458.30
19.	19	1564783.51	4459458.03
20.	20	1564751.73	4459423.07
21.	21	1564704.83	4459371.48
22.	22	1564656.77	4459318.60

1	2	3	4
23.	23	1564568.92	4459222.02
24.	24	1564588.29	4459204.42
25.	25	1564581.55	4459197.02
26.	26	1564594.43	4459185.32
27.	27	1564580.97	4459170.52
28.	28	1564533.98	4459213.24
29.	29	1564548.18	4459228.87
30.	30	1564641.97	4459332.05
31.	31	1564690.04	4459384.93
32.	32	1564736.94	4459436.53
33.	33	1564782.66	4459486.84
34.	34	1564808.32	4459515.07
35.	35	1564827.06	4459542.85
36.	36	1564866.05	4459600.65
37.	37	1564897.85	4459647.81
38.	38	1564906.19	4459658.17
39.	39	1564919.42	4459674.56
40.	40	1564967.05	4459692.94
41.	41	1565165.22	4460868.75
42.	42	1565176.20	4460840.83
43.	43	1565141.77	4460827.29
44.	44	1565139.21	4460833.79
45.	45	1565110.42	4460822.48
46.	46	1565142.02	4460740.85
47.	47	1565092.39	4460721.31
48.	48	1565093.77	4460717.19
49.	49	1565083.53	4460713.08
50.	50	1565102.14	4460665.84
51.	51	1565105.28	4460667.07
52.	52	1565118.56	4460633.14
53.	53	1565117.98	4460632.92
54.	54	1565155.69	4460537.13
55.	55	1565153.78	4460536.39
56.	56	1565164.72	4460508.92
57.	57	1565170.55	4460511.22
58.	58	1565247.82	4460314.91
59.	59	1565245.86	4460313.70
60.	60	1565253.85	4460293.71
61.	61	1565259.68	4460291.08
62.	62	1565268.10	4460269.69
63.	63	1565296.10	4460280.71
64.	64	1565288.72	4460299.14
65.	65	1565284.68	4460297.53
66.	66	1565286.39	4460293.16
67.	67	1565266.50	4460285.43
68.	68	1565259.16	4460304.14
69.	69	1565285.55	4460314.55
70.	70	1565286.92	4460311.06
71.	71	1565302.91	4460317.28
72.	72	1565314.70	4460288.03
73.	73	1565321.69	4460290.78
74.	74	1565305.75	4460331.28
75.	75	1565369.02	4460356.19
76.	76	1565380.45	4460327.30

1	2	3	4
77.	77	1565400.12	4460335.02
78.	78	1565401.01	4460332.63
79.	79	1565406.91	4460334.95
80.	80	1565415.79	4460314.24
81.	81	1565417.90	4460305.00
82.	82	1565415.40	4460300.10
83.	83	1565412.74	4460298.27
84.	84	1565395.13	4460290.06
85.	85	1565460.66	4460123.46
86.	86	1565465.20	4460121.48
87.	87	1565474.51	4460125.14
88.	88	1565484.40	4460100.02
89.	89	1565363.48	4460052.42
90.	90	1565304.41	4460029.15
91.	91	1565263.54	4460132.94
92.	92	1565259.00	4460134.93
93.	93	1565249.70	4460131.25
94.	94	1565239.80	4460156.37
95.	95	1565271.44	4460168.82
96.	96	1565244.68	4460236.80
97.	97	1565241.55	4460235.58
98.	98	1565239.98	4460231.75
99.	99	1565128.43	4460188.14
100.	100	1565122.08	4460188.87
101.	101	1565076.60	4460171.09
102.	102	1565066.77	4460176.78
103.	103	1565064.06	4460183.74
104.	104	1564996.16	4460157.20
105.	105	1564999.45	4460148.80
106.	106	1564980.83	4460141.51
107.	107	1564970.26	4460168.53
108.	108	1565058.34	4460202.97
109.	109	1565052.86	4460216.83
110.	110	1565051.40	4460216.26
111.	111	1565040.30	4460244.59
112.	112	1565058.92	4460251.88
113.	113	1565062.65	4460242.36
114.	114	1565064.04	4460242.93
115.	115	1565077.24	4460209.55
116.	116	1565075.78	4460208.68
117.	117	1565081.35	4460194.42
118.	118	1565119.44	4460209.31
119.	119	1565125.79	4460208.58
120.	120	1565224.70	4460247.25
121.	121	1565226.27	4460251.08
122.	122	1565250.24	4460260.46
123.	123	1565244.05	4460276.19
124.	124	1565238.26	4460278.79
125.	125	1565221.04	4460321.93
126.	126	1565223.06	4460323.17
127.	127	1565159.27	4460485.31
128.	128	1565153.51	4460483.04
129.	129	1565144.76	4460504.97
130.	130	1565127.86	4460498.32

1	2	3	4
131.	131	1565128.80	4460495.91
132.	132	1565107.90	4460487.76
133.	133	1565099.66	4460508.71
134.	134	1565124.96	4460518.67
135.	135	1565124.07	4460520.93
136.	136	1565132.82	4460524.38
137.	137	1565130.31	4460530.46
138.	138	1565123.90	4460546.10
139.	139	1565129.75	4460548.41

1	2	3	4
140.	140	1565093.33	4460640.92
141.	141	1565090.83	4460639.94
142.	142	1565057.65	4460724.24
143.	143	1565068.80	4460728.71
144.	144	1565067.37	4460732.96
145.	145	1565116.20	4460752.18
146.	146	1565084.59	4460833.83
147.	147	1565131.89	4460852.40
148.	148	1565130.79	4460855.20

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории по Объекту не предусматривается установление зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Согласно пункту 3 части 4 статьи 36 ГрК РФ на земельные участки, занятые линейными объектами или предназначенные для размещения линейных объектов, действие градостроительных регламентов не распространяется.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики Объекта, проектом планировки территории определена граница зоны его планируемого размещения.

Общая площадь зоны планируемого размещения Объекта составляет - 85 139,0 кв.м.

Таблица 4

Перечень ЗУ зоны планируемого размещения Объекта

№ п/п	Кадастровый номер ЗУ	Категория земель (планируемая категория земель)	Вид разрешенного использования ЗУ (планируемый вид разрешенного использования)	Вид права (арендатор)	Площадь зоны в пределах ЗУ, кв.м.
1	2	3	4	5	6
1.	89:05:010308:4133	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	33 783,0
2.	89:05:010308:4151	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	5 841,0
3.	89:05:010308:4212	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	1 825,0
4.	89:05:010308:5169	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	3 599,0
5.	89:05:000000:9162	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	104,0
6.	89:05:010308:5199	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	1 880,0
7.	89:05:010308:5202	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	92,0
8.	89:05:010308:4213	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	4 713,0
9.	89:05:010308:4297	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	313,0
10.	89:05:010308:5201	земли промышленности и иного специального назначения	недропользование	аренда АО «АРКТИКГАЗ»	30,0
11.	89:05:010308:10115	земли сельскохозяйственного назначения (Земли промышленности и иного специального назначения)	недропользование	планируется оформление в аренду для АО «АРКТИКГАЗ»	122,0
12.	89:05:010308:10075	земли сельскохозяйственного назначения (Земли промышленности и иного специального назначения)	для ведения традиционной хозяйственной деятельности (недропользование)	планируется оформление в аренду для АО «АРКТИКГАЗ»	458,0
13.	89:05:010308:10135	земли сельскохозяйственного назначения (Земли промышленности и иного специального назначения)	для ведения традиционной хозяйственной деятельности (недропользование)	планируется оформление в аренду для АО «АРКТИКГАЗ»	7 699,0
14.	89:05:010308:10136	земли сельскохозяйственного назначения (Земли промышленности и иного специального назначения)	для ведения традиционной хозяйственной деятельности (недропользование)	планируется оформление в аренду для АО «АРКТИКГАЗ»	24 680,0
15.	Итого	-	-	-	85 139,0

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, не предусмотрено.

2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

На территории размещения Объекта объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов не требуется.

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, земляные, строительные, мелиоративные хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены, и в течение трех дней, со дня обнаружения такого объекта, необходимо направить в Службу государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Объект размещается вне зон особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений.

Для уменьшения воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта необходимо предусмотреть мероприятия по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территории в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Проведение строительных работ и последующая эксплуатация проектируемых объектов повлекут за собой определенное отрицательное воздействие на компоненты окружающей среды (приземный слой атмосферы, поверхностные и подземные воды, геологическую среду, почвенный покров, флору и фауну района строительства).

При осуществлении строительства зданий, строений, сооружений и иных объектов принимаются меры по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территорий в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

В целях обеспечения защиты основных производственных фондов, снижения возможных потерь и разрушений в чрезвычайных ситуациях, для обеспечения взрывопожаробезопасности Объекта, предупреждения развития аварий и выбросов опасных веществ при строительстве и эксплуатации Объекта необходимо предусмотреть мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и принять меры по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне Объекта.

В соответствии с пунктом 14 статьи 48 ГрК РФ мероприятия по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций разрабатываются в составе проектной документации особо опасных, технически сложных и уникальных, а также опасных производственных объектов, определяемых в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Федеральным законом от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

В соответствии с Федеральным законом от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» каждый объект защиты должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности. Целью создания такой системы является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре. При проектировании и строительстве Объекта необходимо предусмотреть систему обеспечения пожарной безопасности.

II. Проект межевания территории

Проект межевания территории по Объекту не разрабатывался, в связи с тем, что ЗУ под размещение Объекта поставлены на кадастровый учет, образование новых ЗУ проектом планировки территории не предусмотрено.

Приложение № 1

к документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

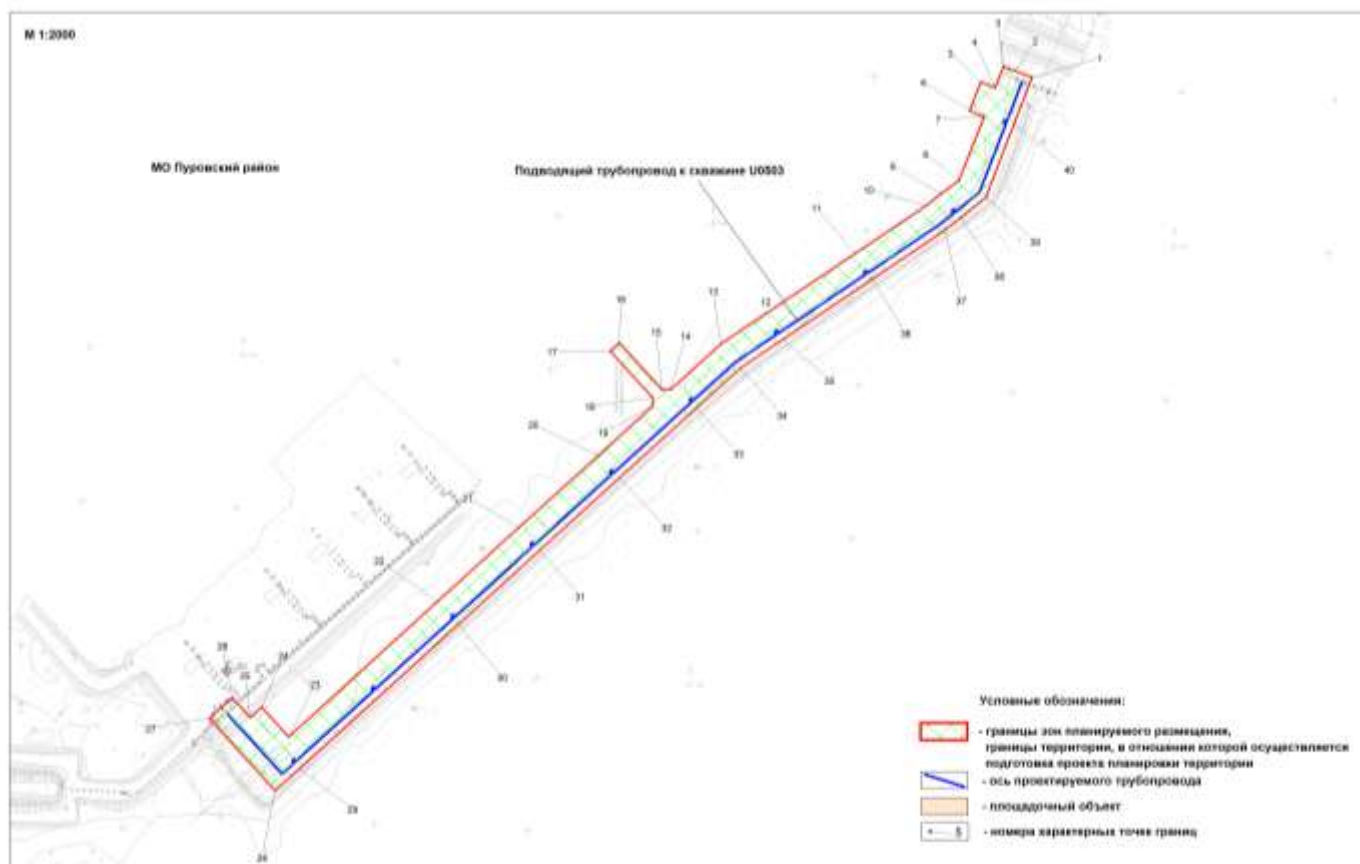


Приложение № 2

к документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

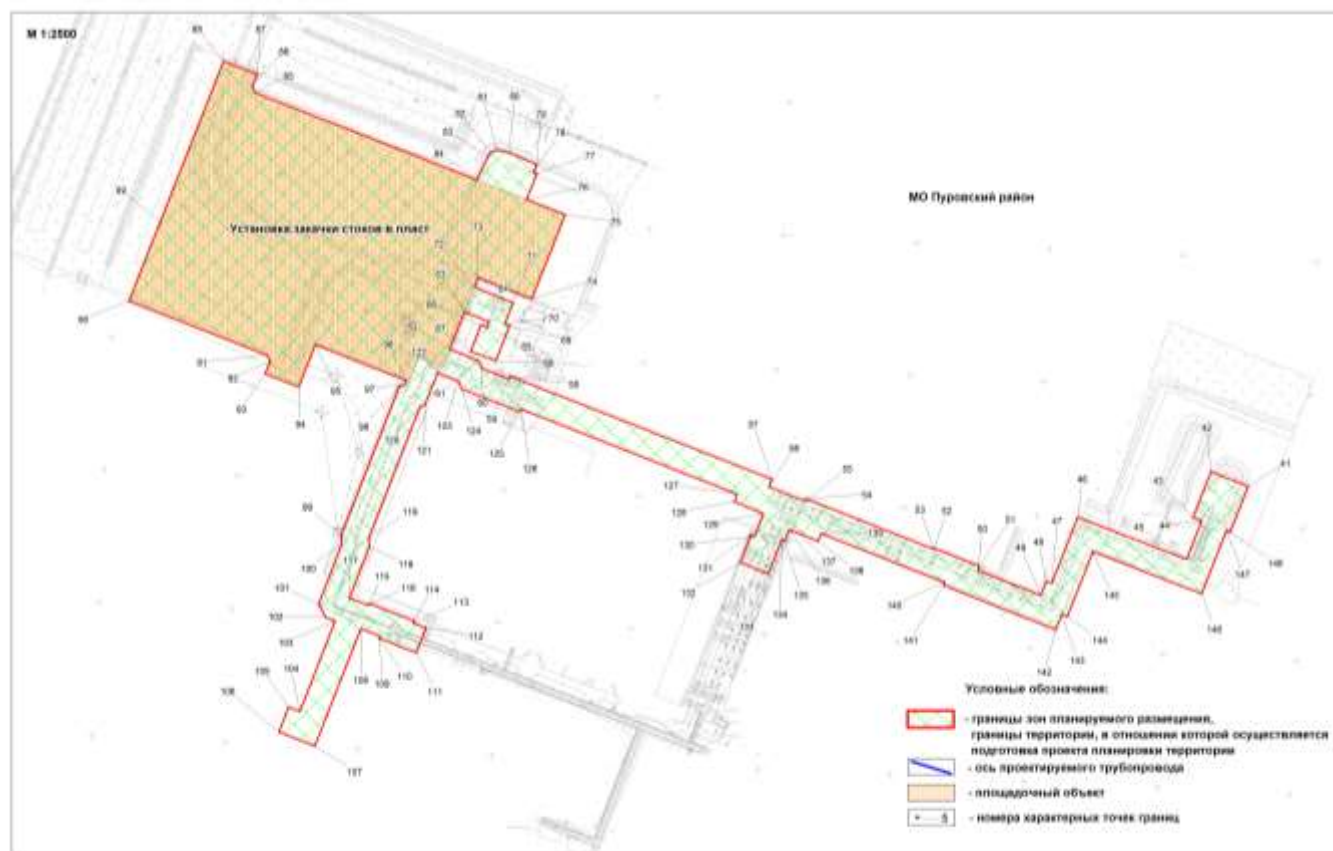


Приложение № 3

к документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта регионального значения «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт № 2»





**МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНРЕГИОН РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)**

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель начальника

В.М.Вернигор

«14» сентября 2012 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 875 -12/ГГЭ-8211/02**

(№ в Реестре 00-1-4- 3164-12)

Объект капитального строительства

**«Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ»
(Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ,
Пуровский район, Самбургский лицензионный участок)**

Объект государственной экспертизы

проектная документация "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ"

Проектная документация и результаты инженерных изысканий

1. Общие положения

1.1. Основания для проведения государственной экспертизы

Заявление ОАО «Арктикгаз» от 08.06.2012 № 2007/01.20 в ФАУ «Главгосэкспертиза России» о проведении государственной экспертизы проектной документации "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ".

Договор от 02.07.2012 № 0599Д-12/ГГЭ-8211/02 между ОАО «Арктикгаз» и ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проведение государственной экспертизы.

Проектная документация и отчетные материалы о результатах инженерных изысканий.

1.2. Идентификационные сведения об объекте капитального строительства

Наименование объекта строительства - "Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ".

Местоположение объекта - Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Самбургский лицензионный участок.

Основные технико-экономические показатели объекта строительства:

УКПГ на полное развитие производительностью 10988 млн.м³/год (по пластовому газу).

Количество скважин – 104 шт.

Количество кустов скважин – 17 шт.

1.3. Источники финансирования

Собственные средства Заказчика.

1.4. Техничко-экономические показатели объекта капитального строительства

Объекты обустройства предназначены для централизованного сбора пластовой смеси от кустов газоконденсатных скважин, размещаемых в пределах газоносности ачимовских отложений, и последующей подготовки к транспорту на площадке УКПГ.

В соответствии с заданием на проектирование товарной продукцией УКПГ являются:

газ природный, подготовленный в соответствии с СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам»;

конденсат углеводородный по ТУ 027-146-31323949-2010 «Конденсат газовый деэтанализированный».

Кроме природного газа и деэтанализированного конденсата товарной продукцией является метанол производственный, получаемый на установке произ-

водства метанола и регенерации водометанольного раствора (ООО «НИПИ МИАП»).

В соответствии с заданием на проектирование номинальная производительность УКПГ на полное развитие составляет 10 988 млн. м³/год по пластовому газу (на 2019 г.) с возможным увеличением на 20% от номинального значения.

Количество скважин – 104 шт.

Количество кустов скважин – 17 шт.

Объемы товарной продукции на период ОПЭ

Наименование	Годы				
	2013	2014	2015	2016	2017
Добыча газа, млн. м ³ /год	984,7	5292,9	8429	9384,9	10477,6
Газ товарный, млн. м ³ /год	822,8	4660	7491	8370,5	9360,6
Конденсат дезтанизованный, тыс. т/год	335,5	1724,4	2522,2	2701,3	2985

Производительность установки по производству метанола – 50 тыс. т/год по производственному метанолу.

1.5. Идентификационные сведения о лицах, выполнивших инженерные изыскания и осуществивших подготовку проектной документации

Генпроектировщик:

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

Свидетельство № ИП-002-251 (протокол от 29.09.2010 № П-26/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Свидетельство № ИИ-027-148 (протокол от 29.09.2010 № И-26/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-изыскатель». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 83004, Украина, г. Донецк, ул. Артема, 169 г.

ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНСТИТУТ СПЕЦАВТОМАТИКА»

Свидетельство № ИП-158-546 (протокол от 21.03.2012 № П-06/2012) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 91050, Украина, Луганская обл., г. Луганск, ул. Учебная, 4а.

ООО «НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР «ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ» (ООО «НИЦ «ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ»)

Свидетельство № ИИ-009-161 (протокол от 29.09.2010 № И-26/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-изыскатель». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Свидетельство № 10720091-01 (протокол от 01.07.2010 № 28/10) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Проектные организации Урала». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 625013, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 62А, корп. 3/2.

ООО «ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ (ООО «ИППЭБ»)

Свидетельство № ИП-063-259 (протокол от 29.09.2010 № П-26/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 199004, г. Санкт-Петербург, Волховский пер., д. 6, лит. Б.

ОАО «Фундаментпроект»

Свидетельство № ИП-149-309 (протокол от 29.09.2010 № П-06/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Свидетельство № 0149.04-2010-7743704345-И-003 (протокол от 22.12.2011 № 67) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Центризыскания». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Свидетельство № ИИ-092-151 (протокол от 29.09.2010 № И-26/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-изыскатель». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 1, стр. 1.

ФГУП «Государственный научно-производственный центр рыбного хозяйства», ФГУП «ГОСРЫБЦЕНТР»

Свидетельство № П-113-058-7203001059-2011.4 (протокол от 21.02.2011 № 18) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Объединение проектировщиков объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазпроект-Альянс». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 33.

ООО «Газсертэк»

Свидетельство № 044-1 (протокол от 15.12.2009 № 30) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Нефтегазсервис». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 107497, г. Москва, ул. Иркутская, 11/17, Бизнесцентр «Бэлрайс», корп. 1, 3.

ООО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА «ВЫМПЕЛ» (ООО «НПФ «ВЫМПЕЛ»)

Свидетельство № 0098-2011-6452003946-П-092 (протокол от 08.04.2011 № 32) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Поволжская гильдия архитекторов и проектировщиков». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 410002, Саратовская область, г. Саратов, ул. Московская, 66.

ОАО «НПО «ПРОМАВТОМАТИКА»

Свидетельство № 0349.01-2011-23008082673-П-054 (протокол от 09.06.2011 № 41-06/11) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Объединение профессиональных проектировщиков «Рус Строй-проект». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 350051, г. Краснодар, ул.Гаражная,156.

ООО «Тайко Термал Контролс»

Свидетельство № 090-1 (протокол от 03.03.2010 № 2/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Нефтегазсервис». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический адрес: 141407, МО Химки, ул. Панфилова, 19, ДЦ «Кантри Парк» 12 этаж.

ОАО «Тюменский проектно-изыскательский институт водного хозяйства»

Свидетельство № П-2011-031 (протокол от 17.03.2011 № 38) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Западная Сибирь». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Свидетельство 04-И № 276 (протокол от 28.10.2011 № 38) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Изыскательские организации Сибири». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 625023, г. Тюмень, ул. Республики, д. 169.

ООО «ТюменНИИгипрогаз»

Свидетельство № ИП-040-255 (протокол от 29.09.2010 № П-26/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 625019, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2.

ООО «ГАЗКОМПЛЕКТАВТОМАТИКА»

Свидетельство № ИП-009-343(протокол от 24.12.2010 № П-32/2010) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический адрес: 119415, г. Москва, Ленинский пр., д. 116, корп. 1.

Почтовый адрес: 117335, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 6.

ООО «АСК Контур»

Свидетельство № П.037.77.46.06.2011(протокол от 09.06.2011 № 26938-06-2011/П) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Объединение инженеров-проектировщиков». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 111033, г. Москва, ул. Самокатная, д. 4А, стр. 1.

ЗАО «ЭлектроСвязь»

Свидетельство № ИП-104-486 (протокол от 11.04.2011 № П-08/2011) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Инженер-проектировщик». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический (почтовый) адрес: 620085, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Монтерская, д. 3, оф. 4.

ООО «НИПИ МИАП»

Свидетельство № СРО-П-083-0181-7703728942-000495-05 (протокол от 24.04.2011 № 93) о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное НП «Межрегиональная ассоциация архитекторов и проектировщиков». Действительно без ограничения срока действия и территории.

Юридический адрес: 123056, г. Москва, ул. Большая Грузинская, д. 42, пом. 1.

Почтовый адрес: 109387, г. Москва, ул. Люблинская, д. 40, оф. 406.

1.6. Идентификационные сведения о заявителе, застройщике, техническом заказчике

Заявитель:

ОАО "Арктическая газовая компания"

Юридический (почтовый) адрес: 629300, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, д. 6.

Заказчик, Застройщик:

ОАО "Арктическая газовая компания"

Юридический (почтовый) адрес: 629300, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, д. 6.

1.7. Состав представленных на рассмотрение отчетных материалов о результатах инженерных изысканий и проектной документации

Материалы инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
3.1	11.076.1-ИИ-3.1	Инженерные изыскания. Технический отчет. Пояснительная записка. ОАО «Институт Южнгипрогаз». 2012.	
3.2	11.076.1-ИИ-3.2	Инженерные изыскания. Технический отчет. Пояснительная записка. Приложения. ОАО «Институт Южнгипрогаз». 2012.	
3.7	11.076.1-ИИ-3.7	Инженерные изыскания. Создание опорной геодезической сети. Технический отчет. ОАО «Институт Южнгипрогаз». 2012.	
4.1	11.076.1-ИИ-4.1	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Планы площадок и трасс коммуникаций масштабов 1:25000, 1:5000. ОАО «Институт Юж-	

		нииигипрогаз». 2012.	
4.2	11.076.1-ИИ-4.2	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Площадочные сооружения и инженерные сети. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.3	11.076.1-ИИ-4.3	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Площадки кустов газовых скважин. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.4	11.076.1-ИИ-4.4	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Площадки кустов газовых скважин. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.5	11.076.1-ИИ-4.5	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Автодороги к кустам газовых скважин. Профили, переходы. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.6	11.076.1-ИИ-4.6	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Автодороги к кустам газовых скважин. Профили, переходы. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.7	11.076.1-ИИ-4.7	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Газопроводы-шлейфы. Профили, переходы. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.8	11.076.1-ИИ-4.8	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Газопроводы-шлейфы. Профили, переходы. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.9	11.076.1-ИИ-4.9	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Газопроводы-шлейфы. Профили, переходы. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.10	11.076.1-ИИ-4.10	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Линейные сооружения внешнего транспорта. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.11	11.076.1-ИИ-4.11	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. ВЛ-35 кВ. ОАО «Институт Южнииигипрогаз». 2012.	
4.12	11.076.1-ИИ-4.12	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. ВЛ-35 кВ. ОАО «Ин-	

		ститут Южнийгипрогаз». 2012.	
4.13	11.076.1-ИИ-4.13	Инженерные изыскания. Технический отчет. Чертежи. Карьеры. ОАО «Институт Южнийгипрогаз». 2012.	
1.1	11.076.1-ИИ-1.1	Одностадийные инженерные изыскания объектов I очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1, 2, 4, 5, 7, 10, 23 и трассы коммуникаций к ним. Технический отчет. Пояснительная записка. ОАО «Институт Южнийгипрогаз». 2012.	Дополнительные материалы
1.2	11.076.1-ИИ-1.2	Одностадийные инженерные изыскания объектов I очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1, 2, 4, 5, 7, 10, 23 и трассы коммуникаций к ним. Технический отчет. Пояснительная записка. Приложения. ОАО «Институт Южнийгипрогаз». 2012.	Дополнительные материалы
2	11.076.1-ИИ-2	Одностадийные инженерные изыскания объектов I очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1, 2, 4, 5, 7, 10, 23 и трассы коммуникаций к ним. Технический отчет. Чертежи. ОАО «Институт Южнийгипрогаз». 2012.	Дополнительные материалы
5	11.076.1-ИИ-5	Инженерные изыскания. Технический отчет. Корректирующая записка (по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России»). ОАО «Институт Южнийгипрогаз». 2012.	Дополнительные материалы

Инженерно-геологические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
3.1 – 3.6	11.076.1-ИИ-3.1 – 3.6	Инженерные изыскания. Технический отчет. ОАО «Институт Южнийгипрогаз», 2012	Пояснительная записка
3.7 – 3.9	11.076.1-ИИ-3.8 - 3.9	Инженерные изыскания. Мерзлотно-инженерно-геологические изыскания на площадке УКПГ. Технический отчет. ОАО «Фундаментпроект» ОАО «Институт Южнийгипрогаз» 2012	Пояснительная записка, приложения, чертежи
4.1 – 4.13	11.076.1-ИИ-4.1 - 4.13	Инженерные изыскания. Технический отчет. ОАО «Институт Южнийгипрогаз» 2012	Чертежи

	11.076.1-ИИ	Программа производства инженерных изысканий. ОАО «Институт Южнийгипрогаз» 2011.	
5	11.076.1-ИИ-5	Инженерные изыскания. Технический отчет. Корректирующая записка (по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России»). ОАО «Институт Южнийгипрогаз». 2012	
	11.076.1-ИИ-1,1 11.076.1-ИИ-1,2 11.076.1-ИИ-2	«Одностадийные инженерные изыскания объектов I очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1,2,4,5,7,10,23 и трассы коммуникаций к ним». Том 1.1, том 1.2, том 2. ОАО «Институт Южнийгипрогаз» 2012	

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
3.1 – 3.6	11.076.1-ИИ-3.1 – 3.6	Инженерные изыскания. Технический отчет. ОАО «Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ», 2012	Пояснительная записка
4.1 – 4.13	11.076.1-ИИ-4.1 – 4.13	Инженерные изыскания. Технический отчет. ОАО «Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ» 2012	Чертежи
	11.076.1-ИИ	Программа производства инженерных изысканий. ОАО «Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ» 2011.	
Дополнительно представленные материалы			
1.1 - 1.2	11.076.1-ИИ-1.1 – 1.2	Одностадийные инженерные изыскания объектов 1 очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1,2,4,5,7,10,23 и трассы коммуникаций к ним. Технический отчет. Пояснительная записка. Приложения. ОАО «Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ» 2012.	
2	11.076.1-ИИ-2	Одностадийные инженерные изыскания объектов 1 очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1,2,4,5,7,10,23 и трассы коммуникаций к ним. Технический отчет. Чертежи. ОАО «Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ» 2012.	
5	11.076.1-ИИ-5	Инженерные изыскания. Технический отчет. Корректирующая записка (по за-	

		мечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России»). ОАО «Институт ЮЖНИИ-ГИПРОГАЗ», 2012	
--	--	---	--

Инженерно-экологические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	07 ИЭИ-2011	Инженерно-экологические изыскания по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ». Книга 1. Текст отчета	
	07 ИЭИ-2011	Инженерно-экологические изыскания по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» Книга 2. Графические приложения. Текстовые приложения	
	07 ИЭИ-2011	Инженерно-экологические изыскания по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» Книга 3. Текстовые приложения	
		Итоговый отчет «Выполнение археологических изысканий на территории землеотвода под проектирование и строительство объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ»	

Проектная документация

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	11.076.3-СП	СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	
1.1	11.076.3-ПЗ-1.1	Раздел 1 "ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА" Часть 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
1.2	11.076.3-ПЗ-1.2	Раздел 1 "ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА" Часть 2 "ДОКУМЕНТЫ ПРИЛАГАЕМЫЕ"	
2.1.1	11.076.3-ПЗУ-2.1.1	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
2.1.2	11.076.3-ПЗУ-2.1.2	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.1.3	11.076.3-ПЗУ-2.1.3	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.1.4	11.076.3-ПЗУ-2.1.4	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.1.5	11.076.3-ПЗУ-2.1.5	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.1.6	11.076.3-ПЗУ-2.1.6 ОАО "Фундаментпроект" Москва	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 6 "ИНЖЕНЕРНАЯ ЗАЩИТА ПЛОЩАДКИ"	
2.2	11.076.3-ПЗУ-2.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-ГП.ПЗ)	Раздел 2 "СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	
2.3.1	11.076.3-ППО-2.3.1	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 3 "ГАЗОПРОВОДЫ-ШЛЕЙФЫ. ВЛ-6 КВ. СЕТИ ВНЕПЛОЩАДОЧНЫЕ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
2.3.2	11.076.3-ППО-2.3.2	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 3 "ГАЗОПРОВОДЫ-ШЛЕЙФЫ. ВЛ-6 КВ. СЕТИ ВНЕПЛОЩАДОЧНЫЕ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.4.1	11.076.3-ППО-2.4.1	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 4 "ВНЕШНИЙ ТРАНСПОРТ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
2.4.2	11.076.3-ППО-2.4.2	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 4 "ВНЕШНИЙ ТРАНСПОРТ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.5.1	11.076.3-ППО-2.5.1	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 5 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
2.5.2	11.076.3-ППО-2.5.2	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 5 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.5.3	11.076.3-ППО-2.5.3	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 5 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.5.4	11.076.3-ППО-2.5.4	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 5 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.5.5	11.076.3-ППО-2.5.5	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 5 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
2.6.1	11.076.3-ППО-2.6.1 ЗАО "ЭлектроСвязь" Екатеринбург	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 6 "ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
2.6.2	11.076.3-ППО-2.6.2 ЗАО "ЭлектроСвязь" Екатеринбург	Раздел 2 "ПРОЕКТ ПОЛОСЫ ОТВОДА" Часть 6 "ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.1.1	11.076.3-АР-3.1.1	Раздел 3 "АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
3.1.2	11.076.3-АР-3.1.2	Раздел 3 "АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.1.3	11.076.3-АР-3.1.3	Раздел 3 "АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.1.4	11.076.3-АР-3.1.4	Раздел 3 "АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.2.1	11.076.3-АР-3.2.1 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-АР.ПЗ)	Раздел 3 "АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
3.2.2	11.076.3-АР-3.2.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-АР.ГЧ)	Раздел 3 "АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
3.3.1	11.076.3-ТКР-3.3.1	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.2	11.076.3-ТКР-3.3.2	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.3	11.076.3-ТКР-3.3.3	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.4	11.076.3-ТКР-3.3.4	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.5	11.076.3-ТКР-3.3.5	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.6	11.076.3-ТКР-3.3.6	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 6 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.7	11.076.3-ТКР-3.3.7	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 7 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.8	11.076.3-ТКР-3.3.8	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 8 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
3.3.9	11.076.3-ТКР-3.3.9	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 9 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.3.10	11.076.3-ТКР-3.3.10	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 3 "ДОРОГИ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ" Книга 10 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.4.1	11.076.3-ТКР-3.4.1	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 4 "ВНЕШНИЙ ТРАНСПОРТ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
3.4.2	11.076.3-ТКР-3.4.2	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 4 "ВНЕШНИЙ ТРАНСПОРТ" Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
3.4.3	11.076.3-ТКР-3.4.3	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 4 "ВНЕШНИЙ ТРАНСПОРТ" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
3.4.4	11.076.3-ТКР-3.4.4	Раздел 3 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИСКУССТВЕННЫЕ СООРУЖЕНИЯ" Часть 4 "ВНЕШНИЙ ТРАНСПОРТ" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.1	11.076.3-КР-4.1.1	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.2	11.076.3-КР-4.1.2	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.3	11.076.3-КР-4.1.3	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.4	11.076.3-КР-4.1.4	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
4.1.5	11.076.3-КР-4.1.5	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.6	11.076.3-КР-4.1.6	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 6 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.7	11.076.3-КР-4.1.7	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 7 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.8	11.076.3-КР-4.1.8	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 8 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.9	11.076.3-КР-4.1.9	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 9 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.10	11.076.3-КР-4.1.10	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 10 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.11	11.076.3-КР-4.1.11	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 11 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.12	11.076.3-КР-4.1.12	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 12 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.13	11.076.3-КР-4.1.13	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 13 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.14	11.076.3-КР-4.1.14	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 14 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.15	11.076.3-КР-4.1.15	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 15 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.16	11.076.3-КР-4.1.16	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 16 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
4.1.17	11.076.3-КР-4.1.17	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 17 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.18	11.076.3-КР-4.1.18	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 18 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.19	11.076.3-КР-4.1.19	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 19 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.1.20	11.076.3-КР-4.1.20	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 20 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.2.1	11.076.3-КР-4.2.1 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-КС.ПЗ)	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
4.2.2	11.076.3-КР-4.2.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-КС.ГЧ)	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
4.3.1	11.076.3-КР-4.3.1 ОАО "Фундаментпроект" Москва	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 3 "ТЕРМОСТАБИЛИЗАЦИЯ ГРУНТОВ ОСНОВАНИЙ" Книга 1 "УКПГ. ДЕПО ПОЖАРНОЕ. ВЖК"	
4.3.2	11.076.3-КР-4.3.2 ОАО "Фундаментпроект" Москва	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 3 "ТЕРМОСТАБИЛИЗАЦИЯ ГРУНТОВ ОСНОВАНИЙ" Книга 2 "КУСТЫ СКВАЖИН ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ. СООРУЖЕНИЯ ВОДОЗАБОРНЫЕ. ПОЛИГОН ПОГЛОЩАЮЩИХ СКВАЖИН"	
4.3.3	11.076.3-КР-4.3.3 ОАО "Фундаментпроект" Москва	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 3 "ТЕРМОСТАБИЛИЗАЦИЯ ГРУНТОВ ОСНОВАНИЙ" Книга 3 "СЕТЬ ГАЗОСБОРНАЯ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
4.3.4	11.076.3-КР-4.3.4 ОАО "Фундаментпроект" Москва	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 3 "ТЕРМОСТАБИЛИЗАЦИЯ ГРУНТОВ ОСНОВАНИЙ" Книга 4 "ВЛ 6 КВ. ВЛ 35 КВ"	
4.4	11.076.3-КР-4.4	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 4 "ГЕОТЕХНИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ"	
4.5.1	11.076.3-КР-4.5.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 4 "КОНСТРУКТИВНЫЕ И ОБЪЕМНО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ" Часть 5 "СИСТЕМЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СВЯЗИ" Книга 1 "КОНСТРУКЦИИ МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ"	
5.1.1.1	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.1	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
5.1.1.2	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.2	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
5.1.1.3	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.3	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
5.1.1.4	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.4	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.1.1.5	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.5	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.1.1.6	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.6	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 6 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.1.1.7	<p>11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.7</p> <p>ООО "АСК Контур"</p> <p>Москва</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 7 "ОЦЕНКА СООТВЕТСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ТРЕБОВАНИЯМ ЭЛЕКТРОМАГНИТНОЙ СОВМЕСТИМОСТИ"</p>	
5.1.1.8	<p>11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.8</p> <p>ООО "Тайко Термал Контролс"</p> <p>г. Химки</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 8 "ЭЛЕКТРООБОГРЕВ КОММУНИКАЦИЙ"</p>	
5.1.2	<p>11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.2</p> <p>ООО "НИПИ МИАП"</p> <p>Москва</p> <p>(1014.01-014-ЭМ.ПЗ)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ"</p> <p>Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.1.3	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.3 ООО "Газкомплектавтома-тика" Москва	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 3 "СИСТЕМЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СВЯЗИ"	
5.1.5.1	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.5.1 ЗАО "ЭлектроСвязь" Екатеринбург	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 5 "ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
5.1.5.2	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.5.2 ЗАО "ЭлектроСвязь" Екатеринбург	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 5 "ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ" Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
5.1.5.3	11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.5.3 ЗАО "ЭлектроСвязь" Екатеринбург	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 1 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ" Часть 5 "ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
5.2.1.1	11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.1	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 2 "СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.2.1.2	11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.2	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 2 "СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
5.2.1.3	11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.3	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 2 "СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
5.2.1.4	11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.4	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 2 "СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
5.2.2	11.076.3-ИОС.НВ-5.2.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-ВС.ПЗ)	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 2 "СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	
5.3.1.1	11.076.3-ИОС.НК-5.3.1.1	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 3 "СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.3.1.2	11.076.3-ИОС.НК-5.3.1.2	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 3 "СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"</p>	
5.3.1.3	11.076.3-ИОС.НК-5.3.1.3	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 3 "СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.3.1.4	11.076.3-ИОС.НК-5.3.1.4	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 3 "СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.3.2	<p>11.076.3-ИОС.НК-5.3.2</p> <p>ООО "НИПИ МИАП"</p> <p>Москва</p> <p>(1014.01-014-ВО.ПЗ)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 3 "СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ"</p> <p>Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"</p>	
5.3.3	<p>11.076.3-ИОС.НК-5.3.3</p> <p>ОАО "ТюменНИИгипрогаз"</p> <p>г. Тюмень</p> <p>(362-2012)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 3 "СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ"</p> <p>Часть 3 "ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ (ЗАКЛЮЧЕНИЕ) ВОЗМОЖНОСТИ ЗАКАЧКИ В ГЛУБОКИЙ ПОГЛОЩАЮЩИЙ ГОРИЗОНТ СТОЧНЫХ ВОД"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.4.1.1	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.4.1.2	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.2	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"</p>	
5.4.1.3	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.3	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.4.1.4	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.4	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.4.1.5	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.5	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.4.1.6	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.6	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 6 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.4.1.7	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.7	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 7 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.4.1.8	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.8	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 8 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.4.1.9	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.9	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 9 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.4.2	11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-ОВ.ПЗ)	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 4 "ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ И КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	
5.5.1.1	11.076.3-ИОС.СС-5.5.1.1	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 5 "СЕТИ СВЯЗИ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
5.5.1.2	11.076.3-ИОС.СС-5.5.1.2	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 5 "СЕТИ СВЯЗИ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
5.5.2	11.076.3-ИОС.СС-5.5.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-СС.ПЗ)	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 5 "СЕТИ СВЯЗИ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	
5.5.3	11.076.3-ИОС.СС-5.5.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 5 "СЕТИ СВЯЗИ" Часть 3 "СИСТЕМЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СВЯЗИ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.5.4	11.076.3-ИОС.СС-5.5.4 ООО "Газкомплектавто- матика" Москва	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБО- РУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕ- НИЙ" Подраздел 5 "СЕТИ СВЯЗИ" Часть 4 "ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ"	
5.6.1	11.076.3-ИОС.ГС-5.6.1	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБО- РУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕ- НИЙ" Подраздел 6 "СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"	
5.6.2	11.076.3-ИОС.ГС-5.6.2 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-СГ.ПЗ)	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБО- РУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕ- НИЙ" Подраздел 6 "СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ" Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕ- ТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	
5.7.1.1	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.1	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБО- РУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕ- НИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
5.7.1.2	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.2	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБО- РУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕ- НИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА" Книга 2 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ. ПРИЛОЖЕНИЯ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.1.3	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.3	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"</p>	
5.7.1.4	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.4	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 4 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА РАЗРАБОТКУ ИЛИ ЗАКУПКУ ОБОРУДОВАНИЯ"</p>	
5.7.1.5	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.5	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 5 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.1.6	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.6	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 6 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.1.7	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.7	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 7 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.1.8	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.8	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 8 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.1.9	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.9	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 9 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.1.10	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.10	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 10 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.1.11	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.11	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 11 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.1.12	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.12	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 12 "ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.1.13	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.13	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 1 "ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА"</p> <p>Книга 13 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА РАЗРАБОТКУ ИЛИ ЗАКУПКУ ОБОРУДОВАНИЯ"</p>	
5.7.2.1	<p>11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.2.1</p> <p>ООО "НИПИ МИАП"</p> <p>Москва</p> <p>(1014.01-014-ТХ.ПЗ)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.2.2	<p>11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.2.2</p> <p>ООО "НИПИ МИАП"</p> <p>Москва</p> <p>(1014.01-014-ТХ.ПЗ.С)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 2 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"</p>	
5.7.3.1	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.1	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 3 "КОНТРОЛЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ"</p> <p>Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.3.2	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.2	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 3 "КОНТРОЛЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ"</p> <p>Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"</p>	
5.7.3.3	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.3	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 3 "КОНТРОЛЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ"</p> <p>Книга 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.3.4	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.4	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 3 "КОНТРОЛЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ"</p> <p>Книга 4 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.4.1	<p>11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.4.1</p> <p>ООО "НИПИ МИАП"</p> <p>Москва</p> <p>(1014.01-014-АТХ.АСУ.ПЗ)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 4 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА. КОНТРОЛЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ"</p> <p>Книга 1 ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"</p>	
5.7.4.2	<p>11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.4.2</p> <p>ООО "НИПИ МИАП"</p> <p>Москва</p> <p>(1014.01-014-АТХ.АСУ.ПЗ.С)</p>	<p>Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ"</p> <p>Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ"</p> <p>Часть 4 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА. КОНТРОЛЬ И АВТОМАТИЗАЦИЯ"</p> <p>Книга 2 "СПЕЦИФИКАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ"</p>	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.5	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.5 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 5 "ИНТЕГРИРОВАННАЯ АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ"	
5.7.6.1	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.6.1 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 6 "АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ ПРОЦЕССАМИ" Книга 1 "ОБЩЕСИСТЕМНЫЕ РЕШЕНИЯ. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ"	
5.7.6.2	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.6.2 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 6 "АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ ПРОЦЕССАМИ" Книга 2 "ОРГАНИЗАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ. ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ. ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ"	
5.7.7	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.7 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 7 "АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА ПОЖАРОТУШЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ"	
5.7.8	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.8 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар (Ца.17705.133)	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 8 "АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕМ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.9	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.9 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ И ЛИКВИДАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ"	
5.7.10	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.10 ЗАО "НПФ "ВЫМПЕЛ" г. Саратов	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 10 "ТЕЛЕМЕХАНИЗАЦИЯ КУСТОВ ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ СКВАЖИН. ТЕЛЕМЕХАНИЗАЦИЯ ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ"	
5.7.11	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.11	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 11 "ЗАЩИТА ОТ КОРРОЗИИ"	
5.7.12.1	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.12.1 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 12 "УЗЕЛ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗА. УЗЕЛ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА" Книга 1 "УЗЕЛ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗА"	
5.7.12.2	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.12.2 ОАО "НПО "ПРОМАВТОМАТИКА" г. Краснодар	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 12 "УЗЕЛ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗА. УЗЕЛ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА" Книга 2 "УЗЕЛ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА"	

Номер тома.	Обозначение	Наименование	Примечание
5.7.13	11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.13 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 5 "СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, О СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ, СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ" Подраздел 7 "ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ" Часть 13 "СРОКИ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ"	
6.1	11.076.3-ПОС-6.1	Раздел 6 "ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
6.2	11.076.3-ПОС-6.2	Раздел 6 "ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 2 "ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ"	
6.3	11.076.3-ПОС-6.3	Раздел 6 "ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 3 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
		Раздел 7 "ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПО СНОСУ ИЛИ ДЕМОНТАЖУ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА"	Раздел не разрабатывается*
8.1	11.076.3-ООС-8.1	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 1 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ"	
8.2.1.1	11.076.3-ООС-8.2.1.1	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 2 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ" Книга 1.1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ, РАЗДЕЛЫ 1-2.6"	
8.2.1.2	11.076.3-ООС-8.2.1.2	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 2 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ" Книга 1.2 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ, РАЗДЕЛЫ 2.7-6"	
8.2.2	11.076.3-ООС-8.2.2	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 2 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ" Книга 2 "ПРИЛОЖЕНИЯ ТЕКСТОВЫЕ"	
8.2.3	11.076.3-ООС-8.2.3	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 2 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ" Книга 3 "ПРИЛОЖЕНИЯ ТЕКСТОВЫЕ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
8.2.4	11.076.3-ООС-8.2.4	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 2 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ" Книга 4 "ПРИЛОЖЕНИЯ ГРАФИЧЕСКИЕ. КАРТЫ РАССЕЙВАНИЯ"	
8.2.5	11.076.3-ООС-8.2.5	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 2 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ" Книга 5 "НОРМАТИВЫ ПРЕДЕЛЬНО-ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА"	
8.3.1	11.076.3-ООС-8.3.1	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 3 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ, ПОЧВЫ И ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, ВОДНУЮ СРЕДУ, РАСТИТЕЛЬНОСТЬ, ЖИВОТНЫЙ МИР И ИХТИОФАУНУ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
8.3.2	11.076.3-ООС-8.3.2	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 3 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ, ПОЧВЫ И ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, ВОДНУЮ СРЕДУ, РАСТИТЕЛЬНОСТЬ, ЖИВОТНЫЙ МИР И ИХТИОФАУНУ" Книга 2 "ПРИЛОЖЕНИЯ ГРАФИЧЕСКИЕ"	
8.3.3	11.076.3-ООС-8.3.3	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 3 "ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ, ПОЧВЫ И ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, ВОДНУЮ СРЕДУ, РАСТИТЕЛЬНОСТЬ, ЖИВОТНЫЙ МИР И ИХТИОФАУНУ" Книга 3 "НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА"	
8.4	11.076.3-ООС-8.4	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 4 "РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ"	
8.5.1	11.076.3-ООС-8.5.1	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 5 "НОРМАТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ И ЛИМИТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ" Книга 1 "ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА"	
8.5.2	11.076.3-ООС-8.5.2	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 5 "НОРМАТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ И ЛИМИТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ" Книга 2 "ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ"	
8.6	11.076.3-ООС-8.6	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 6 "ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ САНИТАРНО-ЗАЩИТНАЯ ЗОНА"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
8.7	11.076.3-ООС-8.7 ОАО "Тюменгипроводхоз" г. Тюмень	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 7 "РАЗРАБОТКА ВОДООХРАННЫХ ЗОН"	
8.8	11.076.3-ООС-8.8 ООО НИЦ "Западно-Сибирский экологический мониторинг" г. Тюмень	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 8 "ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ"	
8.9	11.076.3-ООС-8.9 ФГУП "Госрыбцентр" г. Тюмень	Раздел 8 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ" Часть 9 "РЫБОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ РАЗДЕЛ"	
9.1.1	11.076.3-ПБ-9.1.1	Раздел 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Часть 1 "СОСТАВ И ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СИСТЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ. РАЗДЕЛЫ 1 -7"	
9.1.2	11.076.3-ПБ-9.1.2	Раздел 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Часть 1 "СОСТАВ И ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СИСТЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Книга 2 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ. РАЗДЕЛЫ 8 -12"	
9.2.1	11.076.3-ПБ-9.2.1 ЧАО "ИНСТИТУТ "СПЕЦ-АВТОМАТИКА" г. Луганск	Раздел 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Часть 2 "СИСТЕМЫ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ И КОНТРОЛЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
9.2.2	11.076.3-ПБ-9.2.2 ЧАО "ИНСТИТУТ "СПЕЦ-АВТОМАТИКА" г. Луганск	Раздел 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Часть 2 "СИСТЕМЫ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ И КОНТРОЛЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
9.2.3	11.076.3-ПБ-9.2.3 ЧАО "ИНСТИТУТ "СПЕЦ-АВТОМАТИКА" г. Луганск	Раздел 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Часть 2 "СИСТЕМЫ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ И КОНТРОЛЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
9.3	11.076.3-ПБ-9.3 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-ПБ.ПЗ)	Раздел 9 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ" Часть 3 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Раздел 10 "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПА ИНВАЛИДОВ"	Раздел не разрабатывается*
10 ¹	11.076.3-ЭЭ-10 ¹	Раздел 10 ¹ "МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ТРЕБОВАНИЙ ОСНАЩЕННОСТИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ"	
11.1	11.076.3-СМ-11.1	Раздел 11 "СМЕТА НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 1 "СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА"	
11.2.1	11.076.3-СМ-11.2	Раздел 11 "СМЕТА НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 2 "ОБЪЕКТНЫЕ СМЕТНЫЕ РАСЧЕТЫ"	
11.3.1	11.076.3-СМ-11.3	Раздел 11 "СМЕТА НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 3 "ЛОКАЛЬНЫЕ СМЕТНЫЕ РАСЧЕТЫ"	
11.4	11.076.3-СМ-11.4	Раздел 11 "СМЕТА НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 4 "ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ"	
11.5	11.076.3-СМ-11.5	Раздел 11 "СМЕТА НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА" Часть 5 "СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ НА ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ ВХОЛОСТУЮ"	
12.1.1	11.076.3- ГОЧС-12.1.1 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 12 "ИНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ЗАКОНАМИ" Подраздел 1 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА" Часть 1 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ"	
12.1.2	11.076.3- ГОЧС-12.1.2 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 12 "ИНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ЗАКОНАМИ" Подраздел 1 "ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА" Часть 2 "ЗАЩИТНОЕ СООРУЖЕНИЕ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
12.2.1	11.076.3-ДПБ-12.2.1 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 12 "ИНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ЗАКОНАМИ" Подраздел 2 "ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ" Часть 1 "ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ УРЕНГОЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ОАО "АРКТИКГАЗ"	
12.2.2	11.076.3-ДПБ-12.2.2 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 12 "ИНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ЗАКОНАМИ" Подраздел 2 "ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ" Часть 2 "РАСЧЕТНО-ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ УРЕНГОЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ОАО "АРКТИКГАЗ"	
12.2.3	11.076.3-ДПБ-12.2.3 ООО "Институт проблем промышленной и экологической безопасности" Санкт-Петербург	Раздел 12 "ИНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ЗАКОНАМИ" Подраздел 2 "ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ" Часть 3 "ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ К ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ УРЕНГОЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ОАО "АРКТИКГАЗ"	
12.3	11.076.3-ТБЭ-12.3	Раздел 12 "ИНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ЗАКОНАМИ" Подраздел 3 "ТРЕБОВАНИЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА"	

Дополнительные документы, не предусмотренные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87, выполняемые по требованию Заказчика и включаемые в состав проектной документации самостоятельными разделами

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
14	11.076.3-БП-14	Раздел 14 "ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
16.1.1.1	11.076.3-ТСО-16.1.1.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 1 "СИСТЕМА ПЕРИМЕТРАЛЬНОЙ И ОБЪЕКТОВОЙ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.1.2	11.076.3-ТСО-16.1.1.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 1 "СИСТЕМА ПЕРИМЕТРАЛЬНОЙ И ОБЪЕКТОВОЙ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.1.3	11.076.3-ТСО-16.1.1.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 1 "СИСТЕМА ПЕРИМЕТРАЛЬНОЙ И ОБЪЕКТОВОЙ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
16.1.2.1	11.076.3-ТСО-16.1.2.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 2 "СИСТЕМА ОХРАННОГО ТЕЛЕВИДЕНИЯ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.2.2	11.076.3-ТСО-16.1.2.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 2 "СИСТЕМА ОХРАННОГО ТЕЛЕВИДЕНИЯ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.2.3	11.076.3-ТСО-16.1.2.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 2 "СИСТЕМА ОХРАННОГО ТЕЛЕВИДЕНИЯ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
16.1.3.1	11.076.3-ТСО-16.1.3.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 3 "СИСТЕМА ОХРАННОГО ОСВЕЩЕНИЯ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.3.2	11.076.3-ТСО-16.1.3.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 3 "СИСТЕМА ОХРАННОГО ОСВЕЩЕНИЯ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.3.3	11.076.3-ТСО-16.1.3.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 3 "СИСТЕМА ОХРАННОГО ОСВЕЩЕНИЯ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
16.1.4.1	11.076.3-ТСО-16.1.4.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 4 "СИСТЕМА ТРЕВОЖНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.4.2	11.076.3-ТСО-16.1.4.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 4 "СИСТЕМА ТРЕВОЖНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.4.3	11.076.3-ТСО-16.1.4.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 4 "СИСТЕМА ТРЕВОЖНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
16.1.5.1	11.076.3-ТСО-16.1.5.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 5 "СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ ДОСТУПОМ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.5.2	11.076.3-ТСО-16.1.5.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 5 "СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ ДОСТУПОМ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.5.3	11.076.3-ТСО-16.1.5.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 5 "СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ ДОСТУПОМ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
16.1.6.1	11.076.3-ТСО-16.1.6.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 6 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ ТСО" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.6.2	11.076.3-ТСО-16.1.6.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 6 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ ТСО" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.6.3	11.076.3-ТСО-16.1.6.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 6 "СИСТЕМА ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ ТСО" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
16.1.7.1	11.076.3-ТСО-16.1.7.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 7 "СИСТЕМА КОНТРОЛЯ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.7.2	11.076.3-ТСО-16.1.7.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 7 "СИСТЕМА КОНТРОЛЯ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.7.3	11.076.3-ТСО-16.1.7.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 7 "СИСТЕМА КОНТРОЛЯ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
16.1.8.1	11.076.3-ТСО-16.1.8.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 8 "СИСТЕМА ТЕЛЕКОММУНИКАЦИЙ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.8.2	11.076.3-ТСО-16.1.8.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 8 "СИСТЕМА ТЕЛЕКОММУНИКАЦИЙ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.8.3	11.076.3-ТСО-16.1.8.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 8 "СИСТЕМА ТЕЛЕКОММУНИКАЦИЙ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
16.1.9.1	11.076.3-ТСО-16.1.9.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Книга 9 "СИСТЕМА СБОРА, ОБРАБОТКИ И ОТОБРАЖЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.9.2	11.076.3-ТСО-16.1.9.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Книга 9 "СИСТЕМА СБОРА, ОБРАБОТКИ И ОТОБРАЖЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.9.3	11.076.3-ТСО-16.1.9.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Книга 9 "СИСТЕМА СБОРА, ОБРАБОТКИ И ОТОБРАЖЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
16.1.10. 1	11.076.3-ТСО-16.1.10.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 10 "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПОСТ ОХРАНЫ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.10. 2	11.076.3-ТСО-16.1.10.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 10 "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПОСТ ОХРАНЫ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.10. 3	11.076.3-ТСО-16.1.10.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 10 "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПОСТ ОХРАНЫ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
16.1.11.1	11.076.3-ТСО-16.1.11.1 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 11 "ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ" Книга 1 "ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.11.2	11.076.3-ТСО-16.1.11.2 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 11 "ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ" Книга 2 "ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ"	
16.1.11.3	11.076.3-ТСО-16.1.11.3 ООО "Газкомплектавтоматика" Москва	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 11 "ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ" Книга 3 "СПЕЦИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, ИЗДЕЛИЙ И МАТЕРИАЛОВ"	
16.1.12	11.076.3-ТСО-16.1.12 ООО "НИПИ МИАП" Москва (1014.01-014-ОСВН.ПЗ)	Раздел 16 "ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Подраздел 1 "ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ" Часть 12 "УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА МЕТАНОЛА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 50 ТЫС. Т/ГОД И УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ВОДОМЕТАНОЛЬНОГО РАСТВОРА"	

По замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России» представлена корректирующая записка, шифр 11.076.3-КЗ (письма ООО «СеверЭнергия» от 20.08.2012 № АК-1406/01-10, от 30.08.2012 № АК-1468/01-10, от 11.09.2012 № АК-1575/01-10; ОАО Арктикгаз» от 28.08.2012 № 2731/01.20, от 06.09.2012 № 2878/01.20; от 06.09.2012 № 2889/01.20).

1.8. Иные сведения

Представлена доверенность ОАО «Арктикгаз» от 01 марта 2012 г. № 14/2012-АГ, подписанная генеральным директором А.Н.Бурбасовым, о полномочиях заместителя генерального директора ООО «СеверЭнергия» А.Л. Каплана представлять интересы ОАО «Арктикгаз».

2. Основания для выполнения инженерных изысканий, разработки проектной документации

2.1. Основания для выполнения инженерных изысканий

2.1.1. Сведения о задании заказчика (застройщика) на выполнение инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

1. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий (площадки и трассы линейных сооружений) утверждено заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз» 03.09.2011.

2. Техническое задание № 21-15-45.9 на выполнение инженерных изысканий для проекта бурения кустов газовых скважин (первая очередь строительства) утверждено заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз» 09.09.2011.

3. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий (создание опорной геодезической сети 1-го разряда) утверждено заместителем директора ОАО «Южнигипрогаз» 04.01.2012.

Цель работ – получение топографо-геодезических материалов и данных, необходимых для разработки проектной документации.

Нормативные документы (инструкции), регламентирующие выполнение инженерно-геодезических изысканий:

- СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

Инженерно-геологические изыскания

Техническое задание от 09 сентября 2011 г. на выполнение инженерных изысканий согласовано с генеральным директором ОАО «Арктикгаз».

Целевым назначением исследований являлось: изучение геологических, геокриологических и гидрогеологических условий площадки строительства, физико-геологических (инженерно-геологических) процессов, определение характеристик физико-механических свойств грунтов.

Нормативные документы, в соответствии с которыми выполнялись инженерно-геологические изыскания:

- СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Техническое задание на выполнение инженерных изысканий утверждено заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз» (03.09.2011).

Цель работы – выполнение комплекса инженерно-гидрометеорологических изысканий в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» и других нормативных документов для изучения гидрометеорологических условий района работ и по-

лучения исходных данных для разработки проектной документации обустройства месторождения.

Инженерно-экологические изыскания

Задание на проектирование объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденное генеральным директором ОАО «Арктикгаз».

Техническое задание на выполнение археологических изысканий на территории землеотвода под проектирование и строительство объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденное заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз».

Техническое задание на производство инженерно-экологических изысканий с выделением 1 очереди по объекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденное заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз».

2.1.2. Сведения о программе инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

Программа инженерно-геодезических изысканий в отчет не включена.

Инженерно-геологические изыскания

Согласно программе производства инженерных изысканий, утвержденной заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз» (17 сентября 2011 г.) намечались следующие виды и объемы инженерно-геологических работ:

- колонковое бурение 861 скважины (всего: 10115 п.м) с отбором проб грунта и воды;
- термометрические наблюдения в 830 скважинах;
- геофизические работы: ВЭЗ, определение наличия блуждающих токов;
- лабораторные работы;
- камеральные работы, составление отчета.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Программой производства комплексных инженерных изысканий, утвержденной заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз» (17.09.2011), предусматривалось выполнение следующих работ:

- рекогносцировочное обследование водотоков;
- гидроморфологические изыскания;
- установление высот характерных уровней воды;
- определение мгновенного уклона водной поверхности;
- устройство водомерного поста и наблюдения на нем;
- оборудование промерного створа и промеры глубин;
- измерение расходов воды;

- отбор проб данных отложений;
- отбор проб воды на мутность;
- фотоработы;
- составление таблицы и схемы гидрологической изученности;
- сбор и анализ исходных данных;
- определение расчетных характеристик расходов и уровней воды;
- характеристика ледового и скоростного режима;
- определение плановых и вертикальных деформаций русел и пойм;
- построение профиля предельного размыва;
- составление климатической характеристики;
- составление технического отчета.

Инженерно-экологические изыскания

Программа инженерно-экологических изысканий, утвержденная заместителем директора по производству ОАО «Южнигипрогаз» Э.В. Торяником, предусматривает, что целью изысканий является получение материалов о природных и экологических условиях территории, а также материалов, необходимых для разработки раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» в составе проектной документации, включая раздел «Оценка воздействия на окружающую среду».

Согласно программе инженерно-экологические изыскания проводятся в границах предстоящего земельного отвода проектируемых объектов и в границах санитарно-защитных зон, а также в зоне возможного воздействия на окружающую среду.

Состав работ предусматривает подготовительные, полевые, лабораторно-аналитические работы и камеральную обработку данных. В программу полевых работ включены следующие их виды:

- комплексное инженерно-экологическое маршрутное обследование территории с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом;
- почвенное обследование;
- геоботанические исследования;
- изучение животного мира;
- инвентаризация основных источников и оценка состояния антропогенного воздействия на окружающую среду;
- геоэкологическое опробование для оценки состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод, донных отложений;
- исследование и оценка радиационной обстановки, физических факторов воздействий;
- санитарно-эпидемиологические, социально-экономические и медико-биологические исследования.

Программой предусмотрено выполнение следующих объемов работ:

- ландшафтные исследования – 35 участков, 300 точек, 100 км маршрутов;
- исследования опасных экзогенных процессов и гидрологических явлений – 44 описания; 100 км маршрутов;
- почвенные исследования – 300 разрезов и прикопок; 100 км маршрутов;

- геоботанические исследования – на площади 490 км² на 145 пробных площадках;
- фаунистические исследования наземных экосистем - на площади 490 км²; 80 км маршрутов наблюдения;
- гидробиологические исследования – водных объектов – 7 шт., проб зоопланктона – 7 шт., проб зообентоса – 7 шт.
- исследования загрязненности компонентов природной среды – почв – 45 проб, поверхностных вод – 20 проб, донных отложений – 20 проб, грунтовых вод – 7 проб, приземного слоя атмосферного воздуха - 4 поста, радиационно-экологические исследования – маршрутная гамма-съемка 559 га, проб почв на естественные и антропогенные радионуклиды – 4 пробы; исследование вредных физических воздействий - 3 измерения шумового воздействия и 4 измерения ЭМИ.

2.2. Основания для разработки проектной документации

2.2.1. Сведения о задании заказчика (застройщика) на разработку проектной документации

Проектная документация разработана на основании задания на проектирование объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденного генеральным директором ОАО «Арктикгаз» 08.11.2011 г.

Изменение № 1 к заданию на проектирование объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденного генеральным директором ОАО «Арктикгаз» (2012 г.).

Изменение № 2 к заданию на проектирование объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденного генеральным директором ОАО «Арктикгаз» (2012 г.).

Изменение № 3 к заданию на проектирование объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденного генеральным директором ОАО «Арктикгаз» (2012 г.).

Состав проектной документации предусмотрено выполнить в соответствии с требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87.

Вид строительства – новое.

Особые условия строительства – район Крайнего Севера, многолетнемерзлые грунты.

2.2.2. Сведения о градостроительном плане земельного участка, о наличии разрешений на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции

Градостроительные планы земельных участков утверждены распоряжени-

ем Главы Пуровского района:

№ RU89-05-0000-12-040 от 16.02.2012 г. № 47-РГ. Площадь земельного участка - 30,1428 га;

№ RU89-05-0000-12-047 от 16.02.2012 г. № 47-РГ. Площадь земельного участка - 19,4480 га;

№ RU89-05-0000-12-043 от 16.02.2012 г. № 47-РГ. Площадь земельного участка - 16,5507 га;

№ RU89-05-0000-12-044 от 16.02.2012 г. № 47-РГ. Площадь земельного участка - 22,6300 га;

№ RU89-05-0000-12-081 от 06.04.2012 г. № 159-РГ. Площадь земельного участка - 48,893 га;

градостроительные планы земельных участков № 89RU, площадью земельных участков (га) - 18,9748; 20,8969; 13,0428; 20,8773; 18,5684; 21,2803; 19,7576; 21,2800; 23,8781; 20,4987; 17,3840; 19,7095; 11,9884; 19,76; 16,8565; 19,76; 17,0681; 11,3555; 63,4656.

Акт выбора земельных участков общей площадью 1192,782 га утвержден администрацией МО Пуровский район (г.Тарко-Сале) 03.09.2012 № 467-РА.

2.2.3. Сведения о технических условиях подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

Технические условия ОАО «Арктикгаз» от 20.06.2012 № 2089/01.20 на технологическое присоединение подстанции ПС 6/35 кВ Самбург.

Технические условия ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» от 06.02.2012 № 767-02.3 на размещение оборудования связи.

Технические условия ОАО «Мегафон» от 27.01.2012 №5/2-04-ХДО-Исх-00099/12 на размещение оборудования.

Технические условия ОАО «Арктикгаз» от 14.05.2012 № 1610/01.20 на размещение оборудования связи в офисе ОАО «Арктикгаз».

Технические условия ОАО «Арктикгаз» «Арктикгаз» от 11.05.2012 № 1593/01.20 на электроснабжение блок-бокса связи на территории Самбургского УКПГ.

Технические условия ОАО «Арктикгаз» от 28.04.2012 № 1477/01.20 об организации сети связи и телевидения.

Технические условия ОАО «Арктикгаз» от 05.05.2012 № 1546/01.20 на подключение трубопроводов внешнего транспорта.

Технические условия ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» от 19.09.2011 № 6892-03 на подключение конденсатопровода.

Письмо ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» от 30.08.2012 № 6696-03.5-03 об изменении ТУ на подключение конденсатопровода.

Технические условия ОАО «Арктикгаз» (2012 г.) на пересечение и примыкание автомобильных дорог.

Письмо №1330/01.20 от 18.04.2012 о составе оборудования систем связи, представленное ОАО «Арктическая газовая компания».

Технические условия на размещение оборудования связи ОАО «Арктикгаз» на площадке связи ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз».

Технические условия от 26.01.2012 г. на размещение оборудования связи ОАО «Арктикгаз» на АМС ОАО «Мегафон».

Согласование высоты проектируемого антенно-мачтового сооружения (Н-72 м), размещаемого на площадке УКПГ, со Службой безопасности полетов воздушных судов, в соответствии с требованием п. 3, приложения 2 СНиП 2.07.01-89.

Письмо 01/558 от 26.06.2012 г. о направлении заключения по согласованию башни связи на площадке УКПГ, подписанное генеральным директором ОАО «Новоуренгойский объединенный авиаотряд».

Письмо ФГУП «ГРЧЦ» от 10.07.2012 г. №516-12-01/47611 по вопросу получения заключения экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости.

Письмо ООО «СеверЭнергия» от 28.08.2012 г. №АК-1458/01-10 по вопросу использования существующей линии связи между УКПГ Самбургского месторождения и офисом ОАО «Арктикгаз», а также по вопросу использования системы связи, проходящей через башни «РОСПАН ИНТЕРНЕТШЛ» и ОАО «Мегафон», после получения радиочастотного ресурса.

2.2.4. Иная информация об основаниях, исходных данных для проектирования

Протокол заседания ЦКР Роснедр по УВС от 21.07.2011 № 22-11 по рассмотрению проектного документа «Единая технологическая схема разработки залежей углеводородного сырья ачимовских отложений Уренгойского месторождения».

Лицензия на право пользования недрами серия СХЛ № 10827 НЭ от 15 октября 1999 г.

3. Описание результатов инженерных изысканий

3.1. Топографические, инженерно-геологические, гидрогеологические, экологические, метеорологические и климатические условия территории, на которой предполагается осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства

Топографические условия территории

Инженерно-геодезические изыскания проведены на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в южной части Самбургского лицензионного участка, расположенного в 100 км северо-восточнее г. Новый Уренгой. Ближайшим населенным пунктом является п. Самбург, расположенный в 40 км к северо-востоку от месторождения. Дорожная сеть представлена автодорогой Уренгой – УКПГ и многочисленными ответвлениями на площадки кустов. Проезд от г.Тюмень до Самбургского месторождения возможен на автомобильном и железнодорожном транспорте через Новый Уренгой.

Исследуемая территория представляет собой аккумулятивно-эрозионную сильно заболоченную и заозеренную, местами всхолмленную равнину. Рельеф исследуемой территории пологоволнистый, расчлененный, пересеченный ов-

ражно-балочной сетью. Максимальные абсолютные отметки - до 63,0 м, наблюдаются в юго-западной части территории с постепенным понижением на северо-восток и восток до значений 15 - 20 м.

Территория входит в состав южной тундры и лесотундры. Большинство исследуемых участков залесены. Леса низкорослые, угнетенные, представлены смешанными породами деревьев (лиственница, береза). В подлеске встречаются карликовая береза, кустарниковая ольха, ива. На менее дренированных поверхностях распространены кустарниковые мохово-лишайниковые сообщества.

Гидрография района относится к водосбору р. Пур и представлена многочисленными малыми и средними водотоками, плоскими верховыми болотами незначительной глубины и озерами с небольшими глубинами и площадями акваторий, чаще термокарстового происхождения. Реки равнинные с малыми уклонами и неглубоким врезом русел. Долины большинства рек широкие, слабо-выраженные, поймы двусторонние, русла извилистые, уклоны незначительные. Глубины рек небольшие, обыкновенно до 1,0 м, на крупных водотоках – до 2,0 м. Наиболее значительными водотоками данной территории являются реки Нгарка-Есетояха (при слиянии с р. Нюдя-Есетояха образуют р. Есетояха), Пыринзытояха и Сягойхадутгэ (левые притоки р. Пур).

Инженерно-геодезические изыскания проведены на площадках и трассах проектируемого строительства:

- площадки кустов газовых скважин (КГС) №№ U01, U02, U03, U04, U05, U06, U07, U08, U0901 (P-20), U10, U11, U12, U14, U015, U116, U17, U018, U19, U20, U21, U22, U23, U25, U26, U28, U31;

- площадки УКПГ и ГФУ;

- площадки ВЖГ и ВЗиС на УКПГ;

- площадка ВЖК на УКПГ валанжинских залежей;

- площадка ПС 35/6 кВ на УКПГ;

- площадка ПС 6/35 кВ на УКПГ валанжинских залежей;

- площадка пождепо;

- площадка ВПП и КТП 6/04 кВ;

- площадки поглощающих и водозаборных скважин;

- площадки ГАЗ и ВЛ-0,4 кВ к ним на кустах газовых скважин и в районе охранного крана УКПГ;

- площадки узлов приема и диагностики СОД на газопроводе и конденсатопроводе внешнего транспорта;

- площадки глубинных анодных заземлений;

- участки залегания грунтовых строительных материалов;

- трассы автодорог к площадкам кустов газовых скважин;

- трассы газопроводов-шлейфов от кустов газовых скважин;

- трассы автодорог к отключающим кранам газопроводов-шлейфов и охранных кранов УКПГ, к площадкам крановых узлов, к площадкам узлов приема СОД на газопроводе и конденсатопроводе;

- трассы временных автодорог к площадкам грунтовых строительных материалов;

- трассы ВЛ-35 кВ (2 линии) от ПС 6/35 кВ на УКПГ валанжинских залежей Самбургского месторождения до ПС 35/6 кВ на УКПГ ачимовских залежей Самбургского месторождения;

- трасса водовода исходной воды от площадки водозаборных скважин до УКПГ;

- трасса трубопровода очищенных сточных вод от УКПГ до полигона поглощающих скважин;

- трасса трубопровода переливного от УКПГ до р. Нгарка-Есетояха;

- трассы ВЛ-0,4 кВ к площадкам ГАЗ;

- трассы ВЛ-6 кВ от ПС 6/35 кВ на УКПГ до площадок ВПП, поглощающих скважин, водозабора;

- трасса газопровода – подключения от УКПГ до существующего газопровода УКПГ (Самбург) - Пуровская КС;

- трасса конденсатопровода – подключения от УКПГ до существующего конденсатопровода Юрхаровское ГКМ - Пуровский ЗПК.

На исследуемую территорию имеются топографические карты М 1:200000, 1:100000, 1:25000 и материалы изысканий по объектам обустройства валанжинских залежей Самбургского НКМ, выполненные ООО «ИПИГаз» в 2010 г., ООО «ПрИзМарк» и ОАО «Промнефтегазэкология» (2000 - 2003 г.г.), ОАО «СибНАЦ» (2008 - 2010 г.г.)

Исходная геодезическая основа в районе работ представлена пунктами государственной геодезической сети 2, 3, 4 классов (работы Предприятия № 9 ГУГК, 1967 – 1970 г.г.), пунктами полигонометрии 3 разряда, и глубинными реперами, пунктами опорной планово-высотной геодезической сети 4 класса, созданной при изысканиях для обустройства валанжинских залежей Самбургского месторождения. Исходные данные (выписки из каталогов) получены в Управлении Федеральной службы Государственной регистрации, кадастра и картографии по Тюменской области.

Инженерно-геологические условия территории

Территория месторождения представляет собой плоскую аккумулятивно-эрозионную сильнозаболоченную и заозеренную равнину, местами всхолмленную, сложенную преимущественно верхнечетвертичными и голоценовыми отложениями. Абсолютные отметки поверхности земли 21 – 62 м.

В геологическом строении участка до глубины - 15 м участвуют верхнечетвертичные и голоценовые отложения.

Выделяются четыре основные группы стратиграфо-генетических комплексов отложений: морские, озерно-аллювиальные, аллювиальные и биогенные.

В составе отложений выделяются практически все типы пород от песков средней крупности до глин, среди которых преобладают пылеватые разновидности, часто образующие ленточную слоистость.

Современные биогенные отложения представлены торфом различной степени разложения и распространены на всех геоморфологических уровнях. Приурочены они к плоским нерасчлененным частям водораздела, к тыловым частям речных пойм, заполняют обширные приозерные котловины, хасыреи, до-

лины логов, ручьев, ложбины стоков и прочие понижения в рельефе. Мощность торфа в зависимости от типов местности изменяется от 0,5 до 2,5 м и более.

В разрезе, на исследованной территории, выделено 47 инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Насыпной грунт (песок мелкий и пылеватый);

ИГЭ-2 – Песок крупный средней плотности малой степени водонасыщения;

ИГЭ-3, 4, 5 – Песок средней крупности, средней плотности, малой, средней степени водонасыщения и насыщенные водой;

ИГЭ-6, 7, 8 – Песок мелкий средней плотности, плотный, малой и средней степени водонасыщения, насыщенный водой;

ИГЭ-9, 10 – Песок пылеватый средней плотности малой степени водонасыщения и насыщенный водой;

ИГЭ-11, 12 – Песок крупный и средней крупности, твердомерзлый, слабодыстый, криотекстура массивная;

ИГЭ-13 – Песок средней крупности твердомерзлый слабодыстый, слабозасоленный, криотекстура массивная;

ИГЭ-14, 15 – Песок мелкий и пылеватый пластичномерзлый и твердомерзлый слабодыстый, криотекстура массивная;

ИГЭ-16, 17, – супесь пластичная, текучая;

ИГЭ-18, 19, 20, 21 – супесь пластичномерзлая, твердомерзлая, слабодыстая, льдистая, сильнольдистая, криотекстура слоистая;

ИГЭ-22, 23, 24, 25 – суглинок полутвердый, тугопластичный, мягкопластичный, текучепластичный;

ИГЭ-26, 27, 28, 29, 31, 32 – суглинок пластичномерзлый, твердомерзлый, слабодыстый, льдистый, сильнольдистый, криотекстура слоистая, слабозаторфованный (ИГЭ-27а), с примесью органических веществ (ИГЭ-30)

ИГЭ-33, 34, 35, 36, 37, 38 – глина тугопластичная, пластичномерзлая, твердомерзлая, слабодыстая, льдистая, сильнольдистая, криотекстура слоистая, с примесью органических веществ (ИГЭ-37а, 38а)

ИГЭ-39 – глина твердомерзлая сильнольдистая слабозаторфованная, криотекстура сетчатая;

ИГЭ-40 – очень сильнольдистый грунт (заполнитель песок, супесь, суглинок, глина, органика);

ИГЭ-41, 42 – торф сильноразложившийся высокозольный насыщенный водой, пластичномерзлый;

ИГЭ-43, 44 – Лед озерный, пластовый.

Район характеризуется наличием многолетнемерзлых пород (ММП) массивного распространения, залегающих непосредственно с дневной поверхности. Талые породы развиты лишь на залесенных террасах рек Нгарка Есетояха и Недормаяха с заглубленной кровлей ММП (4,0 - 8,0 м), под руслами рек и под акваториями крупных озер.

Многолетнемерзлые породы имеют массивно-островное распространение.

Морфологически они выражены в виде плоских и плоско-бугристых торфяников. На безлесных водораздельных равнинах мерзлые породы имеют

мощность 100 - 300 м. На залесенных участках междуречий, речных террас и пойм мощность вечномерзлой толщи сокращается до 10 - 50 м.

На безлесных водораздельных равнинах температура ММП на уровне годовых нулевых колебаний изменяется в пределах от минус 0,9 °С до минус 4,0 °С. На аллювиальных террасах, заросших лесом, имеются участки с заглубленной кровлей многолетнемерзлых пород, залегающих на глубине 5,0 – 15,2 м, где температура ММП на уровне годовых нулевых колебаний изменяется в пределах от минус 0,1 °С до минус 0,3 °С.

Грунты находятся в твёрдомёрзлом и пластичномёрзлом состоянии, за исключением талых грунтов в несквозных таликах.

Льдистость грунтов в верхней части разреза (до глубины 5,0 м) изменяется от сильнольдистых до льдистых, реже - слабольдистых. С глубины 5 – 8 м льдистость грунтов уменьшается (грунты становятся преимущественно слабольдистыми).

Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинков и глин составляет 2,6 м, для песка – 3,1 м.

Нормативная глубина сезонного оттаивания (СТС) суглинка составляет 2,4 м, для песка – 2,9 м.

По расчётной относительной деформации морозного пучения грунты: ИГЭ №№ 2, 4 - практически непучинистые, ИГЭ №№ 5, 12 – среднепучинистые, ИГЭ №№ 13, 14 - чрезмернопучинистые.

Мерзлые пески морского генезиса слабозасоленные (ИГЭ-7).

Подземные воды на территории месторождения представлены водами зоны аэрации (почвенные, болотные) и водами зоны насыщения (грунтовые, надмерзлотные).

Подземные воды вскрыты на глубине 0,4 – 12,3 м (2011 – 2012 г.).

Коррозионная активность подземных вод по отношению к свинцовой оболочке кабеля – средняя; к алюминиевой – низкая.

Подземные воды слабоагрессивные и среднеагрессивные к бетонам марки W4 и среднеагрессивные к металлическим (стальным) конструкциям; на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании – слабоагрессивные.

Подозёрные и подрусловые талики несквозного типа формируются практически под всеми озёрами и реками в районе изысканий. Исследованная мощность талых грунтов при глубине озёр 0,3 – 1,6 м составляет 2,0 – 8,0 м.

Из физико-геологических процессов и явлений отмечаются: рост полигонально-жильных льдов, термоэрозия и термоабразия, образование солифлюкционных шлейфов и террас на склоновых участках, морозобойное растрескивание, термокарст, нивация, эоловые процессы на дренированных террасах и насыпных грунтах, сложенных песками, в слое сезонного протаивания – тиксотропность и сезонная пучинистость грунтов, обводнение и заболачивание слабодренированных плоских междуречий.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стали – низкая.

Опасное воздействие блуждающих токов отмечено на некоторых участках (районы кустов скважин №№ 01; 06; 17, а также «бросовых» кустов №№ 07; 12; 26; 901).

Сейсмичность района работ по картам ОСР-97 А, В и С составляет 5 баллов.

Гидрогеологические, метеорологические и климатические условия территории

Климат рассматриваемой территории континентальный с суровой продолжительной зимой, короткими переходными периодами и коротким летом. Для характеристики климата в районе изысканий использованы данные многолетних наблюдений по метеостанции Уренгой.

Средняя многолетняя температура воздуха составляет минус 7,8 °С. Наиболее низких значений температура воздуха достигает в январе и феврале (среднемесячная температура составляет минус 26,4 °С). Абсолютный минимум температуры воздуха достигает минус 56,3 °С. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха 15,4 °С. Абсолютный максимум составил 34 °С. Среднегодовая относительная влажность воздуха - 77%. За год в среднем выпадает 531 мм осадков. Суточный максимум осадков составляет 60 мм.

Снежный покров в среднем появляется 15.10. Наибольшая высота снежного покрова достигает 81 см. Сход снежного покрова наблюдается в конце мая. Среднегодовая величина снегопереноса -234 м³/м, максимальная -761 м³/м.

Среднегодовая скорость ветра составляет 3,6 м/с, максимальная, возможная 1 раз в 20 лет - 32 м/с. Преобладающими в течение года являются ветры северного и юго-западного направлений. Среднее число дней с туманом - 16, максимальное - 27. Среднее число дней с метелью - 54.

Гидрография района представлена многочисленными водотоками, озерами с небольшими глубинами и площадями акваторий, чаще термокарстового происхождения и плоскими верховыми болотами незначительной глубины. Местность пересечена овражно-балочной сетью. Водотоки исследуемого района принадлежат к бассейну р. Пур. Гидрологический режим характеризуется весенним половодьем, летне-осенней меженью и паводками в теплое время года. Наибольшая часть стока (в среднем 60-70%) приходится на период весеннего половодья, которое обычно начинается в начале мая и заканчивается в начале-середине июля. Летне-осенняя межень не имеет выраженного характера. Зимняя межень начинается обычно в конце октября и заканчивается в середине мая.

Появление первых ледяных образований происходит в первой декаде октября. Ледяной покров устойчивый. Средняя из максимальных толщина льда составляет 120 -140 см. Малые реки могут перемерзнуть. Ледоход проходит на подъеме весеннего половодья, возможно образование заторов льда. На малых водотоках ледоход отсутствует.

Расчет максимальных расходов весеннего половодья выполнен по региональной редуцированной формуле. Уровни воды определялись путем построения гидравлической зависимости $Q=f(H)$.

Расчет предельного размыва дна и берегов определен в соответствии с рекомендациями ВСН 163 - 83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов)». Для наиболее крупных из пересекаемых рек построены профили предельного размыва.

Наиболее значительными водотоками данной территории являются реки Нгарка-Есетояха и Недормаяха.

Р. Нгарка-Есетояха (трасса газопровода-шлейфа от куста газовых скважин № U06 ПК 25+24). Площадь водосбора в створе пересечения - 260 км². На участке перехода русло прямолинейное, вытянутое с запада на восток с асимметричной левосторонней поймой общей шириной до 350 м и симметричной долиной средней ширины около 0,8 км. Водосбор реки более чем на 60% занят лесотундровой растительностью, приуроченной к средней и нижней частям, верховье бассейна покрыто тундровой растительностью. В верхней части водосбора встречаются озера термокарстового происхождения с площадью акватории до 1 км² и неглубокие верховые болота.

В естественном состоянии меженная ширина водотока на участке перехода не превышает 25 м. Левый берег в створе перехода пологий, правый - крутой, местами обрывистый с подмываемыми и обрушающимися берегами, подверженный размыву.

Согласно выполненным для створа перехода расчетам, максимальные расходы воды вероятностью 1 и 10% составили, соответственно, 316 и 208 м³/с, а соответственные им уровни высоких вод 34,59 и 33,90 м. Отметка донного размыва за период эксплуатации может достичь 28,9 м, а размыв левого и правого берегов до 30 м.

Р. Недормаяха (трасса газопровода-шлейфа от куста газовых скважин № U28, ПК18+28).

Залесенность бассейна до створа перехода не более 30%, представлена лесотундрой с хвойными породами леса и лиственными кустарниками. В небольшом количестве в верхнем течении и чаще в нижнем течении встречаются термокарстовые озера, площадь акватории наибольших из которых несколько превышает 1 км². Плоские заболоченные участки встречаются в средней части водосбора, относятся к верховым болотам и занимают до 10% общей площади водосбора, составляющей до створа перехода 90,5 км². Долина реки в районе перехода симметричная, выраженная, поросшая лесотундровой растительностью, общей шириной до 0,6 км. Пойменная часть симметричная в плане с террасой в профиле и тенденцией к росту левобережной части.

Русло реки на переходе симметричное с выраженной V-образной формой, меженной шириной 10 м и глубиной на стрежне потока до 1,3 м, русловой вал не сформирован. Русловая часть в плане устойчива к размыву, донная деформация по прогнозу может достигать 0,8 м относительно нынешнего положения.

Минимальная отметка предельного размыва составила 30 м БС. Расчетные значения максимальных расходов и уровней воды:

$$Q_{1\%}=146 \text{ м}^3/\text{с}, Q_{10\%}=96,3 \text{ м}^3/\text{с}; H_{1\%}=35,6 \text{ м БС}, H_{10\%}=35,1 \text{ м БС}.$$

Экологические условия территории

Район проведения инженерно-экологических изысканий находится в северной части Западно-Сибирской низменности. Согласно схеме геоморфологического районирования исследуемая территория расположена в пределах Надымского блока низких и средневысотных неравномерно расчлененных морских и аллювиально-озерных террас Иртышско-Обской области преимущественно низких и средневысотных ступеней.

Рельеф территории расчлененный, наклонный в северо-восточном направлении. В юго-западной части территории наблюдаются наивысшие абсолютные отметки, достигающие 63,0 м, которые понижаются постепенно и ступенчато на северо-восток и восток до абсолютных отметок 15-20 м.

В ландшафтной структуре преобладает придолинно-дренированный лесотундровый тип местности (18,8%), а также полого-волнистый тундровый тип местности (19,2%).

Согласно произведенной оценке устойчивости природных комплексов (биологической и химической) наиболее устойчивыми к техногенным воздействиям, связанным со строительством и эксплуатацией проектируемых объектов, являются пойменные типы местности рек средних порядков. Наименее устойчивыми являются типы местности плоских заозеренных торфяников, мелкобугристых и плоскобугристых торфяников.

Наименее устойчивые природные комплексы расположены на площадках кустов U06, U07, U12, U15, U18, U21, U23, U0901.

Для территории месторождения характерна пестрота геокриологических условий в зависимости от состава поверхностных отложений, условий дренированности и характера теплоизолирующих грунтов. Мощность первого слоя составляет 130-150 м. Кровля второго («реликтового») слоя мерзлоты залегает на глубине около 200 м, а подошва – на глубине 375-380 м. Наименьшая мощность ММП (от 1-2 до 10-20 м) наблюдается главным образом в южной лесотундре на участках их современного образования – как в долинах рек, так и на водораздельных поверхностях.

В условиях близкого залегания ММП к поверхности актуальное значение приобретают процессы сезонного промерзания-протаивания грунтов. Максимальные глубины сезонного протаивания (до 2,5 м) характерны для сухих песков в пределах дренированных участков речных террас и на водораздельных равнинах.

Развиты такие опасные экзогенные геологические процессы как образование бугров пучения, термокарст, морозобойное растрескивание, термоэрозия. Локально распространены боковая эрозия, вынос и аккумуляция многолетнемерзлых пород. Широко представлено биогенное рельефообразование.

Гидрографическая сеть территории проведения инженерно-экологических изысканий представлена реками, ручьями и озерами, относящимися к водосбо-

ру р. Пур. По характеру питания реки исследуемой территории принадлежат к типу со смешанным питанием, в котором участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основное питание реки получают за счет таяния снегов – более 60% годового стока. Значительная доля годового стока обеспечивается дождевыми водами – 30-35%. Грунтовое питание вследствие наличия на водосборах многолетней мерзлоты весьма незначительно. Заметное влияние на формирование стока рек оказывают большие скопления озер. В пределах исследуемой территории насчитывается более 2000 озер (заозеренность 15,3 %). Преобладают небольшие озера с площадью акватории до 0,1 км².

В пределах района изысканий распространены следующие типы почв: подзолистые, тундровые, тундровые элювиально-глеевые, тундровые подбуры криогенные, болотные верховые, болотные переходные и низинные, торфяные мерзлые, аллювиальные дерновые, аллювиальные болотные.

Непосредственно под проектируемыми объектами освоения наиболее развиты следующие типы почв: тундровые торфянисто-глеевые, глеевые и глееватые; торфяные мерзлые и остаточнo-торфяные мерзлые; подзолы иллювиально-железистые оглеенные; подбуры оподзоленные; болотные переходные и низинные торфяные; аллювиальные дерновые слоистые.

Согласно результатам ИЭИ мощность плодородного слоя составляет для подзолистых иллювиально-железистых почв 2 см, для тундровых глеевых – 5 см, для аллювиальных дерновых – 4 см. Плодородный слой в иных типах почв не встречается. Мощность потенциально плодородного слоя во всех типах выявленных почв составляет от 15 до 20 см, за исключением болотных глеевых торфянистых и болотных переходных и низинных, где он не выделяется.

В пределах контура Самбургского лицензионного участка встречается более 184 видов высших сосудистых растений из 94 родов, 43 семейств и 5 отделов.

Основная роль в формировании фитоценоза на изучаемой территории принадлежит покрытосеменным, включающим 168 видов, среди которых преобладают двудольные – 97 видов. Незначительную часть составляют голосеменные – 5 видов, несколько больше – сосудистые споровые (11 видов). Десять ведущих семейств растений Самбургского лицензионного участка включают 122 вида (66,3%). Около трети приходится на три семейства: *Superaceae* (25 видов), *Роасеае* (24) и *Junсасеае* (15).

Флора мхов включает 20 видов из 10 родов. Наибольшим числом видов представлены роды *Sphagnum* (5 видов), *Polytrichum* (3 вида) и *Dicranum* (3 вида), они же являются и самыми обильными в районе исследований. Основное видовое разнообразие мхов сосредоточено в болотных и пойменных сообществах.

Систематический список лишайников включает 22 вида из 8 родов. Наиболее богаты видами роды *Cladonia* (8 видов), *Cetraria* (4 вида) и *Cladina* (3 вида).

К наиболее распространенным растительным ассоциациям относятся: влажные кустарничково-осоково-пушицево-моховые тундры с фрагментами

пятнистых кустарничково-лишайниковых тундр; кустарничково-лишайниково-моховые тундры в сочетании с мелкопочковатыми кустарничково-сфагново-лишайниковыми торфяниками с многочисленными травяно-сфагновыми мочажинами по низким заозеренным поверхностям; лиственнично-березовые ерничково-лишайниково-моховые редкостойные леса, осложненные частой сетью сфагново-кустарничковых котловин; мелкопочковатые кустарничково-сфагново-лишайниковые торфяники; травяно-моховые и кустарничково-травяно-моховые болота в сочетании с сырыми лугами и окнами открытой воды; лиственнично-елово-березовые травяно-кустарничково-моховые редколесья в сочетании с ивняками и ольховниками хвощево-разнотравными, сырыми осоково-разнотравными лугами и травяно-моховыми болотами.

Результаты выполненной инвентаризации флоры указывают на то, что в районе исследования может произрастать 1 охраняемый вид покрытосеменных растений: астрагал холодный (*Astragalus frigidus* (L.) A. Gray). Редкий вид (III категория). Растет на севере таежной зоны в пойменных лесах, зарослях ивы и ольхи, на долинных и внепойменных лугах; в тундровой зоне – на луговинах и в кустарничково-моховых тундрах в достаточно увлажненных и дренированных местах, зимой хорошо защищенных снежным покровом. Цветет в июне-июле, плодоносит в июле-августе. Лимитирующим фактором является трансформация местообитаний в связи с чрезмерным выпасом скота и строительными работами. Используется как кормовое растение.

На этапе проведения полевых работ растения, соответствующие статусу редких и охраняемых видов, на территории работ обнаружены не были.

По результатам комплексной фаунистической оценки из 16 типов местообитаний животных к ключевым были отнесены 7 биотопов суммарной площадью 41686,92 га (84,9 % от общей площади). К таким биотопам относятся: лесные комплексы со светлохвойными и березовыми лесами по долинам малых и средних рек; комплексные болота; плоскобугристые болота; пятнистые и полигональные тундры; таежные и лесотундровые многоозерья; типичные тундры; тундровые комплексы с кустарничковыми зарослями по долинам малых и средних рек. По результатам проведенных учетов в исследуемом районе отмечено 5 видов (групп) промысловых и условно промысловых животных (из 14 потенциальных), учет особо охраняемых видов животных был не результативен; экспертная оценка по встречаемости и обилию промысловых видов на территории ключевых биотопов показала, что размещение животных в угодьях близко к естественному.

По данным Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО в Пуровском районе обитают следующие охотничьи и промысловые виды животных: белка, глухарь, горноста́й, дикий северный олень, заяц-беляк, лисица, лось, песец, россомаха, рябчик, соболь, тетерев. Плотность в лесных биотопах максимальна у белки, рябчика, глухаря, зайца-беляка и тетерева (9,41 – 1,01 ос./1000 га). На открытых незаболоченных участках наиболее велика плотность лисицы, зайца-беляка, дикого северного оленя и песца (0,4-0,25 ос./1000 га), на болотах видовое разнообразие ниже - встречаются заяц-беляк и песец (0,5 и 0,19 ос./1000 га).

По данным ФГУ «Нижнеобьрыбвод» в водных объектах, расположенных в зоне возможного влияния проектируемого объекта, р. Нгарка –Есетояха, р. Пыринзьятояха, р. Сягойхадуттэ, р. Сандейяха, р. Сидяяха, р. Хадуттэтарка, р. Недормояха, оз. в системе озер Тюрто, оз. в системе озер Пыринзьято, для которых рекомендована высшая, первая и вторая рыбохозяйственная категория, обитают такие виды рыб как: нельма, чир, сиг-пыжьян, пелядь, щука, язь, плотва, елец, пескарь, окунь, ерш, гольян. Ихтиомасса варьирует от 516,6 кг/га в р. Недормояха до 89,7 кг/га в озерах.

Из числа редких, уязвимых и охраняемых видов животных в районе изысканий возможны встречи: скопы, беркута, сапсана, орлана-белохвоста, краснозобой казарки и малого лебедя. Судя по численности, вполне обычным видом является здесь представитель класса земноводных животных – сибирский углозуб, внесенный в Красную книгу ЯНАО как элемент биоразнообразия северных экосистем.

Согласно сведениям о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории Самбургского лицензионного участка, предоставленным ГУ «Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды», содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе месторождения не превышает установленных предельно допустимых концентраций и характеризуется относительно низкими величинами – 0,3 ПДК для диоксида азота; 0,02 ПДК – диоксида серы; 0,4 ПДК – оксида углерода и 0,3 ПДК – взвешенных веществ.

По результатам проведенных исследований установлено, что содержание всех контролируемых компонентов в атмосферном воздухе месторождения не превышает предельно-допустимых концентраций и составляет в среднем 0,12 ПДК по диоксиду серы, 0,18 ПДК по оксиду углерода и 0,28 ПДК по саже. Содержание диоксида азота и пыли оказались ниже диапазона чувствительности методики выполнения измерений.

Поверхностные воды относятся к гидрокарбонатному типу, гидрокарбонатно-натриевого класса, пресные и ультрапресные (минерализация 9,0-33,5 мг/дм³). Для вод характерна слабокислая и нейтральная реакция среды, а также повышенное содержание железа (до 60 ПДК). Содержание большинства тяжелых металлов – кадмия, никеля – значительно ниже предельно-допустимых концентраций. Исключение составляют цинк и ртуть, концентрация которых составляет до 7,2 ПДК и 4,4 ПДК соответственно (2000-2003 гг.). Содержание меди во всех пробах выше рыбохозяйственных ПДК. Содержание фенолов и поверхностно-активных веществ в водах низкое, не превышает предельно-допустимых концентраций, в большинстве случаев ниже диапазона чувствительности методик выполнения измерений. Отмечаются единичные превышения ПДК по ХПК, по свинцу.

В водах ряда водотоков территории лицензионного участка отмечено повышенное содержание нефтепродуктов – до 44 ПДК. В 2000 г. превышения зарегистрированы в водах рек Нгарка-Есетаяха (1,7 ПДК), в 2003 г. – Сягойхадуттэ (44 ПДК). В 2006 г. и 2010 г. содержание нефтепродуктов зарегистрировано на уровне региональных фоновых значений (не более 1,4 ПДК и 2,6 ПДК соот-

ветственно). Повышенное содержание нефтепродуктов в поверхностных водах определяется как природными факторами (значительным содержанием углеводородов растительного происхождения), так и техногенным поступлением этих компонентов в ходе промышленного освоения территории. По индексу загрязнения вод на основании результатов производственного экологического мониторинга воды рек Недормаяха (створ в районе скв. В1), Пыринзьятояха (створ близ скв. В9) относятся к грязным; ручья б/н (створ близ скв. В2), рек Нгарка-Есетаяха, Ябтаяха, Сидяяха, ручья б/н (близ скв. В6) и ручья б/н (близ скв. В8), р. Сандяяха, р. Сягойхалуттэ, р. Сягойхадуттэ, р. Нядаяха, р. Верх Халуттэтарка, озера б/н системы Тюринто, озер б/н системы Пыринзьято, озера б/н (близ ск. В18), озера б/н (близ ск. В16) – к загрязненным; р. Сягойхалуттэ, озера б/н (близ скв. В11), озера б/н (близ скв. В15) – к умеренно загрязненным. Наиболее значительные превышения ПДК рх отмечаются по таким показателям как БПК₅, нефтепродукты, медь, свинец.

По данным обследования водных объектов, выполненного на участках планируемого их пересечения в траншее объектами внешнего транспорта газа и газового конденсата, поверхностные воды не соответствуют рыбохозяйственным ПДК по показателям рН, содержанию нефтепродуктов, меди и железа, а в единичных случаях – свинца.

По данным производственного экологического мониторинга содержание в донных отложениях Самбургского лицензионного участка железа варьирует в относительно широком диапазоне – в среднем от 418,3 до 2429,7 мг/кг. Концентрации тяжелых металлов – меди, никеля, цинка, свинца и кадмия – не превышают 20 мг/кг. Для ртути характерно некоторое варьирование – максимальные значения были зарегистрированы в 2003 г. – в среднем 2,92 мг/кг, в 2006-2010 гг. содержание этого металла было ниже чувствительности метода выполнения измерений.

По содержанию нефтепродуктов донные отложения классифицируются как слабо и умеренно-загрязненные (в среднем 53,5 – 333,9 мг/кг), что обусловлено в большинстве случаев процессами природной аккумуляции углеводородов естественного происхождения. Содержание фенолов в донных осадках варьируется в диапазоне от 0,80 до 2,02 мг/кг.

Содержание веществ-индикаторов загрязнения со стороны нефтегазодобывающего комплекса - хлоридов, нефтепродуктов, фенолов и поверхностно-активных веществ – в донных осадках большинства исследованных рек и озер зарегистрировано на низком уровне.

Исключение составляют р. Пыринзьятояха и безымянный приток р. Нгарка-Есетаяха, берущие начало на территории Самбургского лицензионного участка, где отмечены максимальные концентрации большинства контролируемых компонентов, в том числе индикаторов антропогенной нагрузки, что позволяет сделать вывод о наличии локальных источников комплексного загрязнения рассматриваемых водотоков.

Отбор проб грунтовых вод был проведен из верховодки и первого от поверхности водоносного горизонта, после прокачки шурфа и восстановления

уровня грунтовых вод. Для отбора проб были заложены скважины глубиной до 1,5 м в зависимости от глубины залегания грунтовых вод.

Грунтовые воды Самбургского месторождения характеризуются слабокислой реакцией среды, низким содержанием ионов и тяжелых металлов, среди которых в количественном отношении преобладает железо, что типично для природных вод лесотундровой зоны. Зарегистрированные концентрации определяемых химических веществ, в том числе индикаторов антропогенной нагрузки – поверхностно-активных веществ и нефтепродуктов – значительно ниже допустимых, что свидетельствует об отсутствии техногенного загрязнения грунтовых вод территории изысканий.

Геохимический состав почв территории изысканий типичен для лесотундровой зоны, зависит от локальных литологических, геоморфологических и ландшафтных условий. Почвы характеризуется слабокислой реакцией среды и бедным микроэлементным составом.

Концентрация металлов в почвах зарегистрирована на низком уровне, превышений нормативных величин не выявлено, что связано с малым содержанием тяжелых металлов в почвах и почвообразующих породах района исследования. Исключение составляет кадмий, содержание которого в большинстве пунктов отбора превышает ОДК, но находится на уровне региональных фоновых значений. Повышенная концентрация является геохимической особенностью территории изысканий. Незначительное превышение нормативного значения установлено для цинка в районе проектируемой площадки куста скважин U16 в 4 км к западу от куста 3. Высокая биофильность определила повышенное содержание металла в торфяных мерзлых почвах.

Содержание загрязняющих веществ (нефтепродукты, фенолы и АПАВ) характеризуется зависимостью от типологической принадлежности почв, их максимальное содержание присуще почвам с развитым органогенным горизонтом.

По величине суммарного показателя загрязнения почвы территории изысканий характеризуются как «чистые», включая антропогенно-трансформированный участок в районе расширения ВЖК.

Динамики, свидетельствующей о нарастающем негативном влиянии на геохимический состав почв территории, не выявлено.

По результатам радиологических исследований установлено, что эффективная удельная активность природных и техногенных радионуклидов варьирует в диапазоне от 15 до 44 кБк/кг и не превышает нормативного значения – 1500 кБк/кг во всех пробах почв территории изысканий. Максимальной удельной активностью характеризуются изотопы калия-40, что обусловлено естественными процессами формирования радиохимического состава почв территории изысканий.

Исследования радоноопасности участков размещения проектируемых объектов показали, что плотность потока радона в пределах застройки контура не превышает контрольного уровня, система защиты от повышенных уровней излучения не предусматривается.

Комплекс опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений, вызванных антропогенной деятельностью, на территории исследования
Доброва/ГГЭ-8211

дования представлен в виде участков подтопления и заболачивания, линейной эрозии, русловой эрозии и аккумуляции, дефляции. По результатам проведенных полевых работ и дешифрирования материалов ДЗЗ в пределах антропогенно нарушенных ландшафтов выявлено 19 участков подтопления, 13 участков развития линейной эрозии, 4 факта развития русловой эрозии и аккумуляции, 8 участков активизации ветровой эрозии (дефляции). Отмеченные опасные геодинамические процессы и гидрологические явления не только оказывают негативное влияние на прилегающие естественные ландшафты, но и приводят к нарушению целостности и надежности самих инженерных конструкций.

Основываясь на опыте проведения мониторинговых наблюдений при эксплуатации нефтегазовых месторождений в сходных природных условиях, можно прогнозировать в дальнейшем развитие таких негативных экзогенных геологических процессов, как термокарст, солифлюкция, подтопление и заболачивание, русловая эрозия, плоскостная эрозия, линейная эрозия и термоэрозия.

В рамках археологических камеральных исследований определено 3 участка перспективных для обнаружения объектов культурного наследия (1 перспективный и 2 малоперспективных). Результаты археологических исследований согласованы с государственным органом по охране объектов культурного наследия ЯНАО. Согласно письму Департамента культуры ЯНАО от 13.09.2012 № 2301-17/2157 проведение строительных работ на территории всех объектов за исключением площадок УКПГ, водозабора и куста скважин U05 возможно без дополнительных мероприятий по сохранению объектов культурного наследия. На участках вышеуказанных площадок Департамент культуры ЯНАО считает возможным проведение строительных работ после проведения натуральных археологических исследований до получения разрешения на строительство.

3.2. Стадия рассмотрения результатов инженерных изысканий

Результаты инженерных изысканий рассмотрены впервые.

3.3. Сведения о выполненных видах, составе, объеме работ и методах инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

Сроки проведения изысканий: сентябрь 2011 г. - март 2012 г.

Система координат – местная. Система высот – Балтийская 1977 г.

Состав и объемы выполненных работ:

- обследование исходных геодезических пунктов – 25 пунктов;
- создание опорной геодезической сети 1-го разряда посредством спутниковых определений – 18 пунктов;
- создание плановых опорных/съёмочных геодезических сетей с применением спутниковой технологии и проложением теодолитных ходов – 105 пунктов;
- создание высотных опорных/съёмочных геодезических сетей с применением спутниковой технологии и проложением нивелирных ходов IV класса и ходов технического нивелирования – 75 пунктов;
- создание инженерно-топографических планов М 1:1000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м площадок сооружений – 1276,6 га;

- создание инженерно-топографических планов М 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м площадок ГАЗ и карьеров - 361,0 га;
- создание инженерно-топографических планов М 1:5000 с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м - 859,9 га;
- создание горизонтальных инженерно-топографических планов М 1:2000 по трассам ВЛ-35 кВ (31 км x 120 м) - 373,5 га;
- создание горизонтальных инженерно-топографических планов М 1:500 - 438,1 га;
- *изготовление и установка на площадках КГС и трассах:*
- грунтовых реперов – 19 шт.;
- временных реперов на пнях деревьев местных предметах – 80 шт.;
- закрепительных и выносных знаков – 1152 шт.;
- изыскания трасс автодорог – 66,7 км;
- изыскания трасс газопроводов-шлейфов - 112,8 км;
- изыскания трасс газопровода и конденсатопровода внешнего транспорта - 15,8 км;
- изыскания трасс ВЛ-35 кВ (2 линии по 31,1 км) - 62,2 км;
- изыскания трасс ВЛ- 6 кВ (к ВПП и ППС и водозаб.) - 4,2 км;
- изыскания трасс ВЛ-0,4 кВ (для УКЗ) - 9,0 км;
- изыскания трасс: исходного водовода, трубопроводов переливного водопровода и очищенных вод - 4,3 км;
- *предварительная разбивка и плано-высотная привязка:*
- скважин при расстоянии между ними от 50 до 100 м – 915 скв.;
- точек ВЭЗ – 28 шт.;
- составление ситуационного плана, обзорной схемы, картограммы;
- оформление технического отчета с текстовыми, табличными и графическими приложениями.

Топографическая съемка выполнялась тахеометрическим методом с точек съемочного обоснования электронными тахеометрами. Камеральные работы проведены с использованием программного обеспечения Topcon Tools v7.5, Pinnacle, Ashtech Solutions 2.60, CREDO, AutoCAD. Планы сетей инженерных коммуникаций согласованы с эксплуатирующими службами. Результаты полевого контроля и приемки работ оформлены актами.

Инженерно-геологические изыскания

В процессе изысканий были выполнены следующие виды работ:

ОАО «Институт Южнигипрогаз»

- колонковое бурение скважин (всего: 9396,7 п.м) с отбором проб грунта и воды;
- колонковое бурение скважин на площадках кустов скважин №№ 1,2,4,5,7,10,23 и трасс коммуникаций к ним, (всего: 9396,7 п.м);
- статическое зондирование грунтов до глубины 15 м в талых и пластично-мерзлых грунтах в 6 точках;
- термометрические наблюдения в скважинах;
- геофизические работы: ВЭЗ, определение наличия блуждающих токов.

ОАО «Фундаментпроект»

- колонковое бурение 50 скважин (всего: 750,0 п.м) с отбором проб грунта и воды;
- шнековое бурение скважин (всего: 144,0 п.м);
- статическое зондирование грунтов до глубины 15 м в талых и пластично-мерзлых грунтах в 32 точках;
- термометрические наблюдения в скважинах;
- лабораторные работы;
- камеральные работы, составление отчета.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Состав и объем выполненных работ:

- рекогносцировочное обследование водотоков (3 км);
- гидроморфологические изыскания (4 км);
- установление высот характерных уровней воды (3 участка);
- определение мгновенного уклона водной поверхности (3 км);
- устройство водомерного поста и наблюдения на нем (3 поста, 0,5 месяца);
- оборудование промерного створа и промеры глубин (3 створа, 55 профилей);
- измерение расходов воды (3 расхода);
- отбор проб донных отложений (3 пробы);
- отбор проб воды на мутность (3 фильтра);
- фотоработы (35 снимков);
- составление таблицы и схемы гидрологической изученности, вспомогательных таблиц (6 таблиц);
- построение графиков и кривых расходов (24 графика);
- определение расчетных характеристик расходов (24 расчета);
- составление климатической характеристики с подбором метеостанций;
- составление технического отчета.

Инженерно-экологические изыскания

Инженерно-экологические изыскания для Обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка выполнены ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг» по договору с ОАО «Южнийгипрогаз».

ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг» является членом саморегулируемой организации НП «Инженер-изыскатель» и имеет свидетельство № ИИ-009-161 от 30.09.2010 о допуске к видам работ в составе инженерно-экологических изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Инженерно-экологические изыскания проведены в границах предстоящего земельного отвода проектируемых объектов и в границах санитарно-защитных зон, а также в зоне возможного влияния на окружающую среду. Площадь картографируемой территории составила 491,1 км².

В рамках подготовительных работ был проведен сбор исходных материалов; выполнены необходимые запросы в специализированные организации и учреждения.

Полевые работы выполнялись в сентябре – октябре 2011 г. и включали: рекогносцировочное обследование территории; маршрутные инженерно-экологические наблюдения для оценки состояния почвенно-растительного покрова, животного мира, ландшафтных условий, антропогенной нарушенности природных комплексов, опасных экзогенных процессов и явлений; геоэкологическое опробование для оценки состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод, донных отложений; радиационное обследование территории; исследования физических факторов воздействий.

Общая протяженность маршрутных наблюдений при проведении полевых работ составила более 100 км.

Всего на территории исследований было организовано 35 ключевых участков комплексного обследования, которые размещены на площадках расположения проектируемых объектов и в зоне их влияния, а также на репрезентативных для изучения природных особенностей участках территории.

Для оценки геохимического состояния компонентов природных сред было отобрано 45 проб почв, 20 проб поверхностных вод, 20 проб донных отложений, 7 проб грунтовых вод, организовано 4 временных поста для отбора проб приземного слоя атмосферного воздуха. Для комплексной оценки экологического состояния основных водных объектов было отобрано 7 проб зоопланктона и 7 проб зообентоса. Радиационное обследование территории включало дозиметрические измерения на 51 земельных участках, планируемых к отведению под строительство площадок скважин, общей площадью 559 га. В ходе работ проведено 16638 замеров МЭД гамма-излучения в 5546 контрольных точках. Для оценки содержания естественных и техногенных радионуклидов в почвах было отобрано 12 проб. Оценка уровня шумового воздействия осуществлялась в 3 пунктах, расположенных в зоне влияния основных источников шумовой нагрузки - автодорог.

Лабораторные химико-аналитические исследования и измерения физических воздействий выполнены:

- лаборатория экологических исследований химического факультета ГОУ ВПО «Тюменский государственный университет», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.511630, действителен до 04.10.2015;

- испытательная лаборатория ЗАО «Региональный аналитический центр», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517791 действителен до 09.04.2015;

- испытательная лаборатория филиала ФГУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Уральскому федеральному округу» по Тюменской области, аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510215, действителен до 07.12.2011.

Радиационное обследование и измерения шума проведены специалистами Испытательной лаборатории ЗАО «НПЦ «СибГео», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.516945, действителен до 21.07.2016 г.

Археологические исследования (камеральные) выполнены ООО «Фонд содействия охране памятников археологии «Археологическое наследие». Отчет согласован руководителем Департамента культуры ЯНАО.

Объем выполненных исследований соответствует запланированному в утвержденной программе инженерно-экологических изысканий.

4. Описание технической части проектной документации

4.1. Стадия рассмотрения проектной документации

Проектная документация рассмотрена впервые.

4.2. Схема планировочной организации земельного участка

Характеристика земельного участка

Проектируемые объекты обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка расположены на землях Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области Российской Федерации, в 100 км северо-восточнее г. Новый Уренгой.

Ближайшим населенным пунктом является п. Самбург, расположенный в 40 км от месторождения.

Рельеф района строительства равнинный, поверхность характеризуется небольшими поднятиями и понижениями, с отметками местности не превышающими 35 – 45 м Балтийской системы высот с понижениями до 23,8 м на урзе р. Сягойхадуттэ.

Товарный газ подается по газопроводу внешнего транспорта от УКПГ ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка к существующему газопроводу внешнего транспорта от Валанжинских залежей Самбургского НГКМ и далее на вход КС «Пуровская», к магистральным газопроводам «Уренгой-Центр» I, II.

Основными объектами обустройства являются:

кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных;
сеть газосборная (газопроводы-шлейфы, ингибиторопроводы);
УКПГ;

внутри- и внеплощадочные сооружения систем инженерного обеспечения (электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, ЭХЗ и др.);

объекты вспомогательного и подсобно-производственного назначения;

объекты транспорта и связи;

объекты противопожарной защиты;

объекты внешнего транспорта газа и конденсата;

вахтовый жилой комплекс (расширение).

Скважины газоконденсатные эксплуатационные ачимовских отложений сгруппированы в кусты (от 3 до 8 шт. в кусте).

Предусмотрен совместный транспорт газа валанжинских залежей Самбургского НГКМ и газа Ачимовских отложений Уренгойского месторождения с подачей на вход КС «Пуровская».

Предусмотрены узлы пуска (на территории УКПГ) и приема (в конце газопровода) средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта.

Обоснование границ санитарно-защитной зоны

Размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для УКПГ, проверенный расчетами рассеивания по фактору химического загрязнения атмосферного воздуха с учетом минимальной нормативной зоны, принятой по СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, составляет от 1000 до 2318 метров в различных направлениях. Пожарное депо находится в санитарно-защитной зоне УКПГ.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 минимальные расстояния от магистрального газопровода, не содержащего сероводород, до городов и населенных пунктов при диаметре труб 1020 мм составляет 300 м, от магистрального конденсатопровода диаметром 377 мм - 150 м.

Учитывая близость расположения проектируемого производства метанола М50 и установки УРМ к промплощадкам УКПГ, размер санитарно-защитной зоны которого, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 составляет 1000 м (как для предприятия по добыче природного газа), наличие общего ограждения, для всего производства устанавливается единая санитарно защитная зона промузла, включающая рассматриваемые производства. Предварительная санитарно-защитная зона промузла принимается равной 1000 м.

Инженерная подготовка территории

Инженерная подготовка территории обусловлена выбором принципа строительства на территории с распространением многолетнемерзлых грунтов.

В целях предотвращения развития негативных процессов, угрожающих эксплуатационной надежности проектируемых площадочных сооружений, проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия по инженерной защите территорий:

сооружение насыпных оснований под строительство зданий и сооружений из песчаных непучинистых грунтов;

отвод дождевых и талых вод с территорий за счет вертикальной планировки и по водоотводным лоткам мелкого заложения;

устройство водоотводной канавы с восточной и засыпка оврага с западной сторон площадки УКПГ;

укладка на заболоченных и сильнольдистых участках естественного основания геосетки «ССП-Нефтегаз 30/30-2.5» (ТУ 2296-016-00205009-2010), в основании сооружаемых насыпей для снижения неравномерности осадки грунтов и устойчивости отсыпанного полотна;

укрепление откосов насыпей и незастроенных территорий торфопесчаной смесью с посевом многолетних трав;

укладка бентонитовых матов «BENTOMAT AS100» в основании площадок возле сливо-наливных стояков в целях защиты от попадания ЛВЖ, ГЖ в нижележащие грунты.

Отсыпка площадок выполняется в зимний период после промерзания сезоннооттаявшего слоя грунта естественного основания не менее чем на 0,3 м с сохранением мохово-растительного покрова в основании подсыпки и на близлежащей территории.

Для предотвращения размыва откосов насыпи дождевыми водами их поверхность закрепляется биоматами.

При движении поверхностных вод на прилегающей территории вдоль насыпи или к насыпи рассматриваемой площадки для повышения устойчивости откосов и гидроизоляции они укрепляются грунтово-геосинтетическими «обоймами» из геосинтетического материала.

Инженерная защита территории автомобильных дорог, земляное полотно предусмотрено исключительно в насыпях из подготовленного песчаного карьерного грунта, а грунты основания используются по I принципу (с сохранением в мерзлом состоянии) с применением теплоизолирующих плит.

По условию снегонезаносимости высота насыпи принята в пределах 1,6 – 1,7 м.

Проектной документацией площадок ВТУ, в качестве основного средства защиты от паводкового подтопления площадки, предусматривается искусственное ее повышение. Отсыпка насыпи осуществляется песчаным грунтом после промерзания грунтов основания и смыкания границы оттаявшего летом грунта с вечной мерзлотой.

Для предотвращения размыва площадки проектной документацией предусматривается по контуру насыпи устройство грунтозадерживающего барьера из противозэрозионных контейнеров типа КП-Р-1.8, заполненных насыпным грунтом.

В целях стабилизации тела насыпи проектной документацией предусматривается укладка нетканого синтетического материала дорнита ИП – 450 на отсыпанный и уплотненный слой грунта $h=0,15$ м по всей территории площадок.

По площадке узла приема ВТУ на конденсаторпроводе для защиты основания насыпи от растепления, поскольку ее максимальная высота не превышает 1,05 м, дополнительно укладывается на дорнит слой пеноплекса.

Для обеспечения устойчивости насыпи и защиты площадок от подтопления предусматривается укрепление откосной части насыпи с помощью георешеток типа ППР GW 2004 10 30 PGF, заполненных торфо-песчаной смесью и с последующей укладкой на них биоматов для озеленения.

Направление трасс проектируемых автодорог, в основном, выбрано таким образом, чтобы исключить поступление поверхностных вод к земляному полотну. В местах, где предполагается сбор поверхностных вод с верховой стороны насыпи, предусматривается укладка водопропускных труб для пропуска воды сквозь тело насыпи.

Генеральный план

Планировочные решения генеральных планов площадок приняты с учетом рельефа местности, технологических связей, подходов инженерных сетей, розы ветров и выделения производственных вредностей, блокировки зданий и сооружений.

При размещении зданий и сооружений на всех площадках в соответствии с п. 5.3 СП 18.13330.2011 предусмотрено:

планировочное зонирование территории с учетом технологических связей и противопожарных требований;

рациональные производственные, транспортные и инженерные связи;

интенсивное использование земельного участка;

возможность осуществления строительства и ввода в эксплуатацию очередями.

Объекты обустройства предназначены для централизованного сбора пластовой смеси от кустов газоконденсатных скважин, размещаемых в пределах газоносности ачимовских отложений и последующей подготовки к транспорту на площадке УКПГ.

Система сбора газа ачимовских отложений включает газопроводы-шлейфы для подачи пластовой смеси от кустов скважин на УКПГ, метанолопроводы для подачи метанола от УКПГ на устья скважин.

В проектной документации разработаны генеральные планы площадок: УКПГ; депо пожарное; сооружения водозаборные; полигон поглощающих скважин; вахтовый жилой комплекс; куст скважин газоконденсатных эксплуатационных (17 кустов).

Скважины газоконденсатные эксплуатационные ачимовских отложений сгруппированы в кусты (от 3 до 8 шт. в кусте). Действующий фонд скважин на период ОПЭ составит 104 шт. Количество кустов – 17 шт. После опытно-промышленной эксплуатации в перспективе предусматривается увеличение фонда скважин до 146 шт. (25 кустов скважин и один куст из одной эксплуатационной скважины).

На отдельных площадках размещаются следующие объекты обустройства, входящие в состав данной проектной документации: депо пожарное; сооружения водозаборные; полигон поглощающих скважин; эстакады и сети внеплощадочные.

На площадке, примыкающей к территории УКПГ валанжинских залежей Самбургского месторождения с восточной стороны, размещается повысительная подстанция «ПС-6/35 кВ Самбург». Питание подстанции поступает с ЭСН Самбург, далее от «ПС-6/35 кВ Самбург» по ВЛ 35 кВ электроэнергия передается на понизительную «ПС-35/6 кВ Ачимовка».

Понизительная подстанция «ПС-35/6 кВ Ачимовка» размещается на территории, примыкающей к УКПГ ачимовских отложений с западной стороны.

От ЗРУ-6 кВ «ПС-35/6 Ачимовка» распределение электроэнергии на КТП, ТП и РУ объектов обустройства ачимовских отложений обеспечивается посредством кабельных связей.

Установка производства метанола мощностью 50 тыс. т/год (М 50) и установка регенерации водометанольного раствора (УРМ) создаются в составе установки комплексной подготовки газа (УКПГ) на ачимовских отложениях Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. В административном отношении район строительства: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Самбургский лицензионный участок.

Проектируемая площадка находится в 50 км северо-восточнее г. Новый Уренгой.

Расстояния между проектируемыми зданиями и сооружениями в пределах одной зоны определялись в зависимости от их степени огнестойкости и категорий по взрывопожарной и пожарной опасности, на основании требований ст. 17 Федерального закона № 384-ФЗ, ст.100 Федерального закона № 123-ФЗ, разделы 6.1, 6.4 СП 4.13130, 2009.

Проектной документацией предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: сооружения площадки УКПГ; полигон поглощающих скважин; вахтовый жилой комплекс; сооружения водозаборные; депо пожарное; Кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных №U01, №U02, №U03, №U04, №U05, №U06, №U08, № U 10, № U 12, № U 14, № U 15, № U 17, № U 19, № U20, №U23, №U26; конденсатопровод, узел приема ВТУ; установка производства метанола и установка регенерации водометального раствора.

Площадка УКПГ расположена в центральной части месторождения и занимает территорию размером 446x515 м.

Пожарное депо расположено в 175 м южнее площадки УКПГ.

Площадка водозаборных сооружений размещается на расстоянии 1700 м в восточном направлении от УКПГ.

Полигон поглощающих скважин размером 260x90 м находится в западном направлении от УКПГ на расстоянии 1200 м.

Здания и сооружения вахтового жилого комплекса размещены в южной стороне вахтового жилого комплекса, запроектированного в составе стройки «Обустройство валанжинских залежей Самбургского месторождения на период ОПЭ» и частично уже построенного.

Проектной документацией разработаны генпланы 17 площадок кустов скважин, с количеством скважин от 3-х до 8-ми.

С целью обеспечения электроснабжения объектов обустройства в составе данной проектной документации предусмотрено строительство двух ВЛ 35 кВ ПС 6/35 кВ Самбург – ПС 35/6 кВ Ачимовка № 1 и № 2.

Проектной документацией для трасс линейных сооружений предусмотрено строительство следующих объектов: конденсатопровод; газопровод; площадки крановых узлов; узлы приема ВТУ; газопровод импульсного газа; газопровод топливного газа; ветрогенераторная установка; ВЛ-48В; площадки ГАЗ.

Проектируемая площадка ВТУ на газопроводе находится на расстоянии около 10,5 км на северо-запад от существующей площадки УКПГ. С юго-восточной стороны площадка граничит с подъездной автодорогой к ранее запроектированной площадке ветрогенераторной установки.

Площадка узла приема ВТУ на конденсатопроводе расположена приблизительно в 3,2 км с восточной стороны от площадки УКПГ.

Вертикальная планировка отдельно взятой площадки сплошная, решена насыпью. Высота отсыпки в каждом случае определялась исходя из условий существующего рельефа, с обеспечением ее снегонезаносимости и соблюдения нормативных уклонов (от 0,003 до 0,03, СП 18.13330.1011 п. 5.49) по верху насыпного основания. Высота отсыпки в среднем составляет 2,5 м.

В юго-западной части территории площадок линейных сооружений наблюдаются наивысшие абсолютные отметки, достигающие 63,0 м (выс. Ябтаяха), которые понижаются постепенно и ступенчато на северо-восток и восток до абсолютных отметок 1-5 м.

На площадке УКПГ в районе складов метанола и ГСМ в соответствии с требованием п. 6.4.22 СП 4.13130.2009 планировочные отметки проезжей части автопроездов запроектированы выше планировочных отметок прилегающей территории на 0,3 м.

Отвод поверхностных вод организован как за счет вертикальной планировки уклонами от 0,005 до 0,025, так и по системе водоотводных лотков мелкого заложения из разрезанных вдоль некондиционных металлических труб диаметром 1020 мм. С территории складов и установок налива сток поверхностных вод предусмотрен в дождеприемники с последующим сбором в емкости поверхностных стоков.

Для организации рельефа застраиваемых площадок площадочных линейных сооружений и препятствия техногенным воздействиям на вечномёрзлые грунты, предусмотрена минимальная высота насыпи 0,80 м. Максимальная высота насыпи составляет 2,35 м.

Система водоотвода с площадок принята открытой со сбросом воды в пониженные места рельефа.

Абсолютные отметки проектируемых площадок определялись с учетом прокладки трубопроводов.

Вертикальная планировка территории площадки установки производства метанола и установки регенерации водометанольного раствора предусмотрена сплошная и спланирована так, чтобы обеспечить отвод поверхностных вод от зданий и сооружений.

В проектной документации предусматривается микропланировка.

Отвод поверхностных вод предусматривается по спланированной территории на квартальные автодороги с дальнейшим выпуском на рельеф.

В местах, где возможен розлив горючих и вредных веществ, для сбора дождевых и талых вод предусмотрено покрытие с бордюром, с последующим направлением стоков на очистные сооружения.

На площадках предусмотрена единая система инженерных сетей, размещаемых в технических полосах, обеспечивающих занятие наименьших участков территории и увязку со зданиями и сооружениями, Прокладка инженерных сетей предусмотрена, в основном, надземной, на эстакадах. Размещение зданий и сооружений любой категории производства под и над эстакадами исключено.

Подземно прокладываются самотечная канализация и отдельные участки электрокабелей к прожекторным мачтам.

В разделе приведены технико-экономические показатели проектируемых площадок.

Технико-экономические показатели

УКПГ, пло- щадки	Пло- щадь участка в огра- де, га	Пло- щадь застрой- ки, га	Плот- ность застрой- ки, %	Пло- щадь проез- дов, м ²	Пло- щадь площа- док, м ²	Площадь тротуа- ров, м ²	Площадь озелене- ния м ²
УКПГ	21.70	8.05	37	48300	5640	900	156580
Депо пожар- ное	1,14	0,26	23	3050	330	200	11450
Соору- жения водоза- борные	1,48	0,18	12	2755	-	20	17210
Полигон погло- щающих скважин	1.78	0,21	12	2290	-	20	23570
Вахтовый жилой комплекс	0.585	0,20	35	1100	-	70	3600
Куст скважин № U01	3,28	0,81	24,81	6118	984	130	62068
Куст скважин № U02	3,08	0,77	24,13	5381	912	130	66700
Куст скважин № U03	1,88	0,49	26,17	4116	768	130	54157
Куст скважин № U04	2,34	0,58	23,72	4213	768	130	57254
Куст скважин № U05	3,39	0,83	24,38	6023	984	130	74386
Куст скважин № U06	1,88	0,83	24,38	4122	768	130	54268

УКПГ, пло- щадки	Пло- щадь участка в огра- де, га	Пло- щадь застрой- ки, га	Плот- ность застрой- ки, %	Пло- щадь проез- дов, м ²	Пло- щадь площа- док, м ²	Площадь тротуа- ров, м ²	Площадь озелене- ниям ²
Куст скважин № U07	3,12	0,75	24,15	5550	912	130	70226
Куст скважин № U08	2,72	0,66	24,18	5460	912	130	71736
Куст скважин U10	1,94	0,51	26,10	3487	696	100	46291
Куст скважин № U12	2,82	0,67	23,75	5271	912	190	65340
Куст скважин № 14	2,76	0,64	23,18	4872	840	135	65130
Куст скважин № U15	2,52	0,58	23,02	4709	480	130	60940
Куст скважин № U17	2,18	0,57	26,13	4692	840	130	60768
Куст скважин № U19	2,82	0,70	25,00	5270	912	130	72034
Куст скважин № U20	2,52	0,57	22,50	4644	840	150	60560
Куст скважин № U23	1,64	0,44	27,06	2927	624	100	42755
Куста скважин № U26	2,90	0,71	24,00	5272	912	223	69893

Установка производства метанола и установка регенерации водометанольного раствора

Наименование	Площадь
Площадь в ограждении М-50, га	1,66
Площадь застройки, га	0,628
Площадь внутриплощадочных дорог, площадок и тротуаров га	0,37
Плотность застройки, %	0,38

Конденсаторовод. Узел приема ВТУ

Наименование	Площадь м ²
Площадь участка в ограде	1458
Площадь проездов с твердым покрытием	356
Площадь тротуаров	148
Площадь озеленения	954

Газопровод. Узел приема ВТУ

Наименование	Площадь м ²
Площадь участка в ограде	3645
Площадь проездов с твердым покрытием	306
Площадь тротуаров	148
Площадь озеленения	2808

Обоснование схем транспортных коммуникаций

Для обеспечения круглогодичных подъездов к зданиям и сооружениям и противопожарных проездов запроектированы внутриплощадочные дороги.

Земляное полотно проектируемых автодорог предусматривается с учетом типа дорожной одежды, высоты насыпи земляного полотна из условия снегонезаносимости, а также сохранения I принципа строительства на многолетнемерзлых грунтах.

Система автопроездов – служебные, обеспечивающие перевозку вспомогательных грузов, проезд пожарных машин, подъезды транспорта и техники для производства ремонтных работ. Грузооборот составляет менее 0,1 млн.т нетто/год. В соответствии с п.4 СНиП 2.05.07-91* такие дороги относятся к категории IV-в.

На внешнюю транспортную сеть с площадки УКПГ предусмотрено 3 выезда, с остальных - по 1 выезду. Выезды с территории кустов скважин газоконденсатных эксплуатационных организованы с учетом требования п. 1.14 РД

00158758-224-2001 (кусты скважин с числом более четырех запроектированы с двумя выездами).

Для разворота автотранспорта в конце тупиковых дорог и для производства маневров в пунктах погрузки и разгрузки предусмотрены разворотные площадки размером не менее 12x12 м.

На территории сооружений очистки и подготовки воды, где возможен забор воды из резервуаров пожарными машинами, запроектирована площадка шириной 12 м и длиной 46 м для установки и разворота пожарных автомобилей.

Ширина внутриплощадочных проездов - 6 м. На площадке УКПГ по их периметру предусмотрена установка бортового камня Н=20 см. На остальных площадках предусмотрены автодороги с укрепленными обочинами метровой ширины.

Поперечный профиль проезжей части автодорог в основном односкатный, что обусловлено вертикальной планировкой каждой площадки и организацией водоотвода на ней. Поперечный уклон проезжей части составляет 0,015-0,02.

Предусмотрено строительство подъездных автомобильных дорог к промышленным площадкам месторождения и крановым узлам трубопроводов внешнего транспорта.

Автопроезды на проектируемых площадках предусматриваются для обслуживания камер приема ОУ, загрузочных устройств, устройств извлечения и другого технологического оборудования с устройством разворотных площадок.

Края автопроездов укреплены бордюрами на бетонном основании. Площадки имеют один въезд, который связан с сетью автодорог общего пользования.

Параметры автодорог

Наименование	Показатели	
	III-в	IV-в
Категория автодорог		
Ширина земляного полотна, м	10,0	6,5
Ширина проезжей части, м	6,0	4,5
Ширина обочины, м	2,0	1,0
Число полос движения	2	1
Расчетная скорость движения, км/ч	50	30
Наибольший продольный уклон, ‰	80	90
Расстояние видимости, м: встречного автомобиля поверхности дороги	300 150	150 75

Наименьшие радиусы кривых, м		
в плане	100	30
в профиле выпуклых	800	400
в профиле вогнутых	300	100
Тип покрытия	Железобетонные плиты ПДН по слою геотекстиля	Грунтощебень или без покрытия

Для обеспечения перевозок производственных и хозяйственных грузов и подъезда специального (грузоподъемного, пожарного, технологического) автотранспорта к технологическим установкам и вспомогательным сооружениям в аварийных ситуациях и для производства ремонтно-строительных работ на территории установки производства метанола предусмотрены подъезды с квартальных дорог.

Для въезда в ограждении предусмотрены двое ворот: западные и восточные.

Направление трасс проектируемых автодорог, в основном, выбрано таким образом, чтобы исключить поступление поверхностных вод к земляному полотну. В местах, где предполагается сбор поверхностных вод с верховой стороны насыпи, предусматривается укладка водопропускных труб для пропуска воды сквозь тело насыпи. На периодически подтопляемых участках предусматривается укрепление откосов насыпи земляного полотна геоматами МТ 15-350 с заполнением щебнем толщиной 0,15 м на слое геотекстиля «Геоком Д – 450».

Дорожные покрытия

Предусматриваются конструкции дорожной одежды автомобильных дорог Автопроезды на площадке УКПГ:

грунтощебень, геосетка ПС50/50-20/500;

тротуаров и площадок:

бетонные тротуарные плиты - 0,07 м;

основание из песка, стабилизированного цементом (8% цемента) - 0,09 м;

площадки из щебня: щебень - 0,25 м; насыпной грунт.

Автопроезды на площадках налива метанола и ингибитора парафиноотложения:

железобетонные плиты ПДН (2,0x6,0x0,14 м);

НСМ «Геком Д-450»;

насыпной песчаный грунт - 0,30 м;

«BENTOMATAS 100»;

геосинтетические бетонитовые маты;

насыпной песчаный грунт.

Автопроезды:

железобетонные плиты ПДН (2,0x6,0x0,14 м);

НСМ «Геком Д-450»;

основание из песка, стабилизированного цементом (12% цемента) - 0,15 м;

грунт общепланировочной насыпи;
геосетка «ССП-нефтегаз 30/30-2,5»;
планировочный слой - 0,15 м;
естественный грунт.

Автопроезды и тротуары на площадке пожарного депо, площадке водозаборных сооружений, вахтовый жилой комплекс:

железобетонные плиты ПДН (2,0х6,0х0,14 м);
НСМ «Геком Д-450»;
основание из песка, стабилизированного цементом (8% цемента) - 0,15 м;
насыпной грунт;
геосетка «ССП-нефтегаз 30/30-2,5» - 0,15 м;
естественный грунт.

Конструкция автопроездов полигона поглощающих скважин: грунтощебень марки С-1 (60% щебня); НСМ «Геком Д-450»; насыпной грунт; геосетка «ССП-нефтегаз 30/30-2,5»; естественный грунт.

Конструкция тротуара:

бетонные тротуарные плиты - 0,07 м;
основание из песка, стабилизированного цементом (8% цемента) - 0,09 м;
насыпной грунт;
геосетка «ССП-нефтегаз 30/30-2,5»;
естественный грунт.

Конструкция автопроездов на площадке установки производства метанола и установка регенерации водометанольного раствора: железобетонные плиты ПДН (2,0х6,0х0,14 м); геотекстиль марки «Геоком» Д-330; земляное полотно из крупнозернистого песка уплотнённое; существующий грунт.

Конструкция тротуаров:

Тип 1: плита бетонная тротуарная (0,75х0,75х0,08м); земляное полотно из крупнозернистого песка уплотнённое.

Тип 2: плита бетонная тротуарная (0,75х0,75х0,08м); геотекстиль марки «Геоком Д-330»; земляное полотно из крупнозернистого песка уплотнённое; существующий грунт.

Конструкция автопроездов и технологических площадок скважин:

железобетонные плиты ПДН (2,0х6,0х0,14 м);
выравнивающий слой из песка,
стабилизированного цементом (12% цемента)» - 0,05 м;
подстилающий слой из щебня - 0,20 м;
насыпной грунт;
естественный грунт.

Конструкция автопроездов и площадки для стоянки пожарной техники: грунтощебень марки С-1 (60% щебня); геосетка ПС 50/50-20(150).

Конструкция автопроездов к узлу приема (газопровод, конденсатопровод):

Тип 1: плита дорожная ПДН- 0,14 м; песок средней крупности - 0,25 м;
уплотненный грунт.

Тип 2: бетон марки В-30 - 0,14 м; пленка полиэтиленовая; песок средней крупности - 0,25 м; уплотненный грунт.

Конструкция тротуаров: плиты бетонные тротуарные - 0,07 м; песок средней крупности - 0,10 м; уплотненный грунт.

Конструкция подъездных автодорог: защитный слой из сухого грунта - 0,30 м; плиты «Пеноплекс» 2 слоя; выравнивающий слой из сухого грунта - 0,25 м.

Благоустройство

После завершения строительства на всех площадках производятся работы по благоустройству территорий, которые включают в себя: устройство автопроездов, технологических площадок, тротуаров, озеленение территорий.

На площадках, где предусмотрено покрытие внутриплощадочных проездов из железобетонных плит ПДН, на стадии благоустройства выполняется перекладка плит, уложенных на первом этапе строительства автопроездов прямо на насыпной грунт, с заменой 7% изношенных. При этом плиты укладываются уже на подготовленное основание.

Покрытия технологических площадок на кустах скважин газоконденсатных эксплуатационных выполнены из железобетонных плит ПДН (серия 3.503.1-91), на площадке УКПГ – из тротуарных плиток (серия 6К.7 ГОСТ 17608-91) и из щебня (ГОСТ 8267-93*).

Для подхода персонала к зданиям и сооружениям предусмотрены тротуары шириной 1,0-2,0 м из тротуарных плиток размером 0,5х0,5х0,07 м серии 6К.7 по ГОСТ 17608-91 по основанию из среднезернистого песка (ГОСТ 8736-93*).

Озеленение территории (незастроенных участков и откосов насыпей) выполняется посевом районированных сортов многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15-0,20 м (50% торфа, 50% песка).

Для пешеходного движения на территории проектируемой установки УКПГ предусматривается устройство тротуаров шириной 1,0 м с покрытием из бетонной тротуарной плитки на основании из уплотненного грунта (песка).

На свободной территории у вспомогательного корпуса устанавливаются малые архитектурные формы - скамьи, урны для мусора. Для сбора твердых отходов предусмотрены металлические контейнеры, расположенные на площадке под навесом.

Ко всем зданиям и сооружениям на площадках пуска и приема ОУ предусматриваются тротуары и площадки обслуживания из бетонных плиток по ГОСТ 17608-91, тип 6К.7 шириной 1 м.

Вся свободная от застройки территория укреплена по слою торфо-песчаной смеси $h=0.1$ м биоматами и с последующей присыпкой торфо-песчаной смесью $h=0.05$ м.

Автомобильные дороги

Для обеспечения круглогодичной транспортной связью производственных площадок между собой и выхода на существующую сеть автомобильных дорог предусмотрено строительство подъездных автомобильных дорог.

В соответствии с требованиями п. 5.4 СНиП 2.05.07-91* «Промышленный транспорт» по назначению и расчетному годовому объему перевозок автомобильные дороги приняты III-в и IV-в категорий.

Данные по категориям и протяженности предусмотренных для обустройства месторождения автомобильных дорог представлены в таблице:

Наименование автодорог	Категория	Протяженность, км
Дорога автомобильная подъездная к УКПГ	III-в	3,763
Дорога автомобильная резервная к УКПГ	III-в	0,579
Дорога автомобильная подъездная к депо пожарному	III-в	0,044
Дорога автомобильная подъездная к подстанции понизительной «ПС- 35/6 Ачимовка»	III-в	0,1
Дорога автомобильная резервная к подстанции понизительной «ПС- 35/6 Ачимовка»	III-в	0,126
Дорога автомобильная подъездная к сооружениям водозаборным	IV-в	1,070
Дорога автомобильная подъездная к полигону поглощающих скважин	IV-в	0,100
Дорога автомобильная подъездная №1 к кранам охранного узла подхода шлейфов	IV-в	1,004
Дорога автомобильная подъездная №2 к кранам охранного узла подхода шлейфов	IV-в	0,755
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U01	IV-в	0,777
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U02	IV-в	1,379
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U03	IV-в	0,353
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U04	IV-в	0,9
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U05	IV-в	0,937
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U06	IV-в	5,423
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U07	IV-в	0,969
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин	IV-в	0,917

Наименование автодорог	Категория	Протяженность, км
газоконденсатных эксплуатационных № U08		
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U10	IV-в	0,691
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U11	IV-в	2,504
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U12	IV-в	1,829
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U14	IV-в	0,874
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U15	IV-в	3,551
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U16	IV-в	7,152
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U17	IV-в	1,496
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U18	IV-в	1,020
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U19	IV-в	0,446
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U20	IV-в	2,176
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U21	IV-в	3,474
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U22	IV-в	2,337
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U23	IV-в	2,085
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U25	IV-в	1,415
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U26	IV-в	0,821
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U28	IV-в	4,680
Дорога автомобильная подъездная к кусту скважин газоконденсатных эксплуатационных № U31	IV-в	3,191
Всего по обустройству месторождения	III-в IV-в	4,612 54,326

Данные по категориям и протяженности предусмотренных автомобильных дорог, необходимых для обслуживания газопровода и конденсатопровода внешнего транспорта, представлены в таблице:

Наименование автодорог	Категория	Протяженность, км
Дорога автомобильная подъездная к площадке узла приема средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта (участок III-в категории)	III-в	4,054
Дорога автомобильная подъездная к площадке узла приема средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта (участок IV-в категории)	IV-в	1,571
Дорога автомобильная подъездная к площадке охранного крана конденсатопровода внешнего транспорта	IV-в	0,089 0,049
Дорога автомобильная подъездная к площадке узла приема средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта (на км 18,942)	IV-в	6,032
Дорога автомобильная подъездная к площадке охранного крана на газопроводе внешнего транспорта	IV-в	0,519
Всего по газопроводу и конденсатопроводу	III-в IV-в	4,054 8,171

Для назначения параметров поперечного профиля проектируемых автодорог принят расчетный автомобиль шириной 2,5 м.

В соответствии с установленными категориями дорог и шириной расчетного автомобиля приняты следующие параметры:

Наименование	Показатели	
	III-в	IV-в
Категория автодорог	III-в	IV-в
Ширина расчетного автомобиля, м	2,5	2,5
Ширина земляного полотна, м	10,0	6,5
Ширина проезжей части, м	6,0	4,5
Ширина обочины, м	2,0	1,0
Число полос движения	2	1
Расчетная скорость движения, км/час	50	30
Наибольший продольный уклон, ‰	80	90
Расстояние видимости, м:		
встречного автомобиля	300	150
поверхности дороги	150	75
Наименьшие радиусы кривых, м		
- в плане	100	30

- в профиле выпуклых	800	400
- в профиле вогнутых	300	100
Тип покрытия	Железобетонные плиты ПДН по слою геотекстиля	Грунтощебень или без покрытия

На дорогах автомобильных подъездных IV-в категории для обеспечения возможности эпизодического разъезда автотранспорта предусматриваются площадки для разъезда длиной 30 м. Расстояние между площадками принято равным расстоянию видимости встречного автомобиля, но не более 500 м.

Продольный профиль и земляное полотно

Проектирование продольных профилей выполнено с соблюдением требований СНиП 2.05.07-91*. Продольные профили запроектированы с учетом руководящей рабочей отметки из условия снегонезаносимости для открытой местности (III-в категория - 1,63 м; IV-в категория - 1,53 м).

Тип местности по увлажнению – 3.

На всем протяжении проектируемых участков автодорог в продольном профиле обеспечена видимость и безопасные условия движения.

Земляное полотно проектируемых автодорог предусмотрено с учетом типа дорожной одежды, высоты насыпи земляного полотна из условия снегонезаносимости, а также сохранения I принципа строительства на многолетнемерзлых грунтах.

Отсыпка земляного полотна автодорог производится из песчаных грунтов карьеров в зимний период времени способом «от себя».

При проектировании насыпи по I принципу осадка в процессе эксплуатации дороги не допускается. В соответствии с расчетом насыпи на устойчивость (приложение 4 ВСН 84-89 «Изыскания, проектирование и строительство автомобильных дорог в районах распространения вечной мерзлоты»), минимальная высота насыпи для сохранения I принципа строительства составляет 2,20 м.

Заложение откосов насыпи земляного полотна для автодорог IV-в категории, так как трассы автодорог, в основном, проходят по участкам тундры, принято 1:3.

Заложение откосов насыпи земляного полотна для автодорог III-в категории, так как трассы автодорог, в основном, проходят по залесенной территории, принято 1:2.

Поперечные профили земляного полотна разработаны применительно типовому проекту 503-0-48.87 «Земляное полотно автомобильных дорог общего пользования» и с учетом региональных особенностей в соответствии с инструкциями ВСН 26-90 «Инструкция по проектированию и строительству автомобильных дорог нефтяных и газовых промыслов Западной Сибири» и ВСН 84-89.

Поперечные уклоны поверхности земляного полотна предусмотрены: проезжей части - 20‰; обочин - 50‰.

Исходя из инженерно-геологических условий строительства для автомобильных дорог IV-в категории предусмотрено 9 типов поперечных профилей земляного полотна:

Тип 1 - Насыпь высотой менее 1,40 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м в два слоя. Заложение откосов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 2 – Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,20 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м. Заложение откосов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 3 – Насыпь высотой более 2,20 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Заложение откосов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 4 – Насыпь высотой до 6 м без покрытия в обычных условиях. Заложение откосов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 5 – Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,20 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования) с использованием существующей насыпи высотой более 0,80 м. Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м между подошвами существующей и проектируемой насыпями, если расстояние между ними более 1,70 м. Заложение откосов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 6 – Насыпь высотой более 2,20 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования) на подтопляемых участках. Заложение откосов насыпи 1:3. Для защиты откосов от размыва предусмотрена укладка геоматов МТ 15-350 на слое НСМ «Геоком Д - 450» по всей длине откосов. Геоматы засыпаются щебнем толщиной 0,15 м на высоту 0,5 м выше уровня высоких вод, выше этой отметки до бровки геоматы засыпаются торфопесчаной смесью толщиной 0,15 м с последующим посевом трав.

Тип 7 – Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,20 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования) с использованием существующей насыпи высотой менее 0,80 м. Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м на высоте существующей насыпи. Заложение откосов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 8 – Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,20 м с покрытием из грунтощебеночной смеси на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м. Заложение от-

косов насыпи 1:3. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 9 – Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,2 м без покрытия на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования) на подтопляемых участках. Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м. Заложение откосов насыпи 1:3. Для защиты откосов от размыва предусмотрена укладка геоматов МТ 15-350 на слое НСМ «Геоком Д - 450» по всей длине откосов. Геоматы засыпаются щебнем толщиной 0,15 м на высоту 0,50 м выше уровня высоких вод, выше этой отметки до бровки геоматы засыпаются торфопесчаной смесью толщиной 0,15 м с последующим посевом трав.

Для подъездных автодорог III-в категории принято 5 типов поперечных профилей земляного полотна:

Тип 1 - Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,20 м на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м. Заложение откосов насыпи 1:2. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 2 - Насыпь высотой более 2,20 м на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Заложение откосов насыпи 1:2. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 3 - Насыпь высотой менее 1,40 м на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования). Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м в два слоя. Заложение откосов насыпи 1:2. Откосы укрепляются посевом трав по слою торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Тип 4 - Насыпь высотой более 1,40 м, но менее 2,20 м на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования) на подтопляемых участках. Для сохранения грунта основания в мерзлом состоянии предусмотрена укладка теплоизолирующих плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м. Заложение откосов насыпи 1:2. Для защиты откосов от размыва предусмотрена укладка геоматов МТ 15-350 на слое НСМ «Геоком Д - 450» по длине откосов от низа дорожной одежды до подошвы насыпи. Геоматы засыпаются щебнем толщиной 0,15 м на высоту 0,5 м выше уровня высоких вод, выше этой отметки до низа дорожной одежды геоматы засыпаются торфопесчаной смесью толщиной 0,15 м с последующим посевом трав.

Тип 5 - Насыпь высотой более 2,20 м на вечномерзлых грунтах (I принцип проектирования) на подтопляемых участках. Заложение откосов насыпи 1:2. Заложение откосов насыпи 1:2. Для защиты откосов от размыва предусмотрена укладка геоматов МТ 15-350 на слое НСМ «Геоком Д - 450» по длине откосов от низа дорожной одежды до подошвы насыпи. Геоматы засыпаются щебнем толщиной 0,15 м на высоту 0,5 м выше уровня высоких вод, выше этой отметки до низа дорожной одежды геоматы засыпаются торфопесчаной смесью толщиной 0,15 м с последующим посевом трав.

На периодически подтопляемых участках предусматривается укрепление откосов насыпи земляного полотна геоматами МТ 15-350 с заполнением щебнем толщиной 0,15 м на слое геотекстиля «Геоком Д - 450».

Дорожная одежда

Конструкция дорожной одежды на подъездных автодорогах III-в категории принята из железобетонных плит ПДН (размером 6,0x2,0x0,14 м) по слою геотекстиля на двухслойном основании из щебня $h=0,16$ м и $h=0,20$ м и подстилающем слое из геосетки ПС 50/50-20.

Конструкция дорожной одежды на подъездных автодорогах IV-в категории (автодороги к водозабору и к полигону поглощающих скважин) в соответствии с требованиями п.5.73 СНиП 2.05.07-91* принята серповидного профиля из грунтощебня с содержанием щебня 60 % применительно типовому проекту 3.503 – 71/88 «Дорожные одежды автомобильных дорог общего пользования». Все подъездные автомобильные дороги к кустам скважин газоконденсатных эксплуатационных, а также относящиеся к обслуживанию объектов внешнего транспорта газа и конденсата, в соответствии с изменением № 2 к заданию Заказчика на проектирование объекта, утвержденного генеральным директором ОАО «Арктикгаз», приняты профилированные - без покрытия.

Устройство дорожной одежды автодорог III-в технической категории выполняется в 2 стадии.

На примыканиях автодорог к автодорогам IV-в и III-в технической категории на протяжении 50 м предусматривается покрытие из железобетонных плит ПДН на слое геотекстиля и основании из грунтощебня толщиной 0,11 м.

Укрепление откосов насыпи производится посевом многолетних трав на торфопесчаной смеси толщиной 0,15 м.

Примыкания, пересечения с коммуникациями

В соответствии со сложившейся транспортной схемой движения, предусмотрены примыкания автодорог в одном уровне применительно типовому проекту серии 503-0-51-89. Радиусы кривых на примыканиях к дорогам III-в категории приняты 20 м по кромке проезжей части, к дорогам IV-в категории – 15 м.

При пересечении автодорогами существующих конденсатопроводов, магистральных газопроводов и газопроводов-шлейфов (при подземной прокладке), проектной документацией предусмотрены переезды через газопроводы с устройством проезжей части из железобетонных плит ПДН на слое из геотекстиля. Кроме этого предусматривается защита газопроводов по 10 м в каждую сторону от подошвы насыпи земляного полотна - также из железобетонных плит ПДН на слое из песка 0,50 м.

Обустройство

В проектной документации предусмотрены технические средства организации дорожного движения – дорожные знаки и сигнальные столбики.

Установка дорожных знаков и сигнальных столбиков производится в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения». Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств».

Мосты

В пониженных местах рельефа предусматривается строительство металлических гофрированных водопропускных труб диаметром 1,5 м.

Пропуск малых водотоков через тело насыпи осуществляется посредством металлических гофрированных труб диаметром 2,0, 2,5 и 3,0 м, конструкции которых изготавливаются по ТП серии 3.501.3-183.01 «Трубы водопропускные круглые из гофрированного металла для железных и автомобильных дорог». Укрепление входных и выходных оголовков выполняют из железобетонных плит П-1 согласно ТП серии 3.501.1-156 «Укрепления русел конусов и откосов насыпи у малых и средних мостов и водопропускных труб».

На постоянных водотоках предусматривается строительство металлических мостов.

В разделе приведен перечень проектируемых искусственных сооружений на подъездных автодорогах.

Мост через р. Сидяха

Общие сведения о проектируемых мостах: полная длина – 15,73 м; габарит – Г-9; продольная схема – 1х11,0 м; строительная высота – 1306 мм; количество главных балок – 3 шт.; отверстие моста – 8,02 м.

Пролетные строения – металлические, разрезные со сплошностенчатыми балками, с ездой поверху по ортотропной плите. Марка стали 15ХСНД-3 по ГОСТ 6713-91. Монтажные соединения на высокопрочных болтах из стали 40Х «Селект».

Металлоконструкции защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия № 18 по СТО 001-2009 «Защита металлических конструкций мостов от коррозии методом окрашивания»: грунтовочный слой Stelpant-Pu-Zink - 100 мкм, промежуточный слой Stelpant-Pu-Mica HS - 80 мкм, покрывной слой Stelpant-Pu-Mica UV - 80 мкм.

Покрытие проезжей части – цементобетонное, выравнивающий слой - 60÷70 мм; рабочий слой – 90 мм.

Материалы: бетон В30, F300, W8 по ГОСТ 26633-91.

Дорожные ограждения - металлические барьерного типа группы 11МО по ГОСТ 26804-86.

Водоотвод с проезжей части моста осуществляется за счет двухстороннего поперечного уклона (20 ‰).

Опорные части – резиновые армированные РОЧ 20х40х5,2.

Деформационные швы – перекрывающий металлический лист.

Конструкция сопряжения принята по ТП 3.503.1-96 «Сопряжение автодорожных мостов и путепроводов с насыпью» поверхностного типа. На переходные плиты по слою цементно-песчаной смеси укладываются плиты ПДН толщиной 140 мм.

Металлоконструкции защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия № 18 по СТО 001-2009 «Защита металлических конструкций мостов от коррозии методом окрашивания»: грунтовочный слой Stelpant-Pu-Zink - 100

мкм, промежуточный слой Stelpant-Pu-Mica HS - 80 мкм, покрывной слой Stelpant-Pu-Mica UV - 80 мкм.

Опоры – необсыпные с заборными стенками, свайные, двухрядные с подпорной стенкой.

Сваи - забивные железобетонные, сечением 40х40 см (типовой проект 3.500.1-1.93).

Оголовки - сборные железобетонные блоки насадок и открылков. Материалы: бетон В30, F300, W6 по ГОСТ 26633-91, арматура по ГОСТ 5781-82* классов А-I, А-III.

Подпорная стенка устраивается из двух рядов дорожных железобетонных плит ПДН.

Сопряжение с подходами насыпи выполняется переходными плитами длиной 6.0 м поверхностного типа.

Мост через р. Сягойхадуттэ

Общие сведения о проектируемых мостах: полная длина – 18,78 м; продольная схема – 1х14,0 м; отверстие моста – 11,06 м; габарит – Г-7,5; строительная высота – 1269 мм; количество главных балок – 2 шт.

Пролетные строения – металлические, разрезные со сплошностенчатыми балками, с ездой поверху по ортотропной плите. Марка стали 15ХСНД-3 по ГОСТ 6713-91. Монтажные соединения на высокопрочных болтах из стали 40Х «Селект».

Металлоконструкции защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия № 18 по СТО 001-2009 «Защита металлических конструкций мостов от коррозии методом окрашивания»: грунтовочный слой Stelpant-Pu-Zink - 100 мкм, промежуточный слой Stelpant-Pu-Mica HS - 80 мкм, покрывной слой Stelpant-Pu-Mica UV - 80 мкм.

Покрытие проезжей части – цементобетонное, выравнивающий слой - 60÷70 мм; рабочий слой – 90 мм.

Материалы: бетон В30, F300, W8 по ГОСТ 26633-91.

Дорожные ограждения - металлические барьерного типа группы 11МО по ГОСТ 26804-86.

Водоотвод с проезжей части моста осуществляется за счет двухстороннего поперечного уклона (20 ‰).

Опорные части – резиновые армированные РОЧ 20х40х5,2;

Деформационные швы – перекрывающий металлический лист.

Конструкция сопряжения принята по ТП 3.503.1-96 «Сопряжение автодорожных мостов и путепроводов с насыпью» поверхностного типа. На переходные плиты по слою цементно-песчаной смеси укладываются плиты ПДН толщиной 140 мм.

Металлоконструкции защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия № 18 по СТО 001-2009 «Защита металлических конструкций мостов от коррозии методом окрашивания»: грунтовочный слой Stelpant-Pu-Zink - 100 мкм, промежуточный слой Stelpant-Pu-Mica HS - 80 мкм, покрывной слой Stelpant-Pu-Mica UV - 80 мкм.

Опоры – необсыпные с заборными стенками, свайные, двухрядные с подпорной стенкой.

Коренные сваи - буроопускные из металлических труб диаметром 530 мм; сваи подпорной стенки - диаметром 325 мм; заполнение свай - цементно-песчаный раствор М150.

Оголовки - сборные железобетонные блоки насадок и открылков. Материалы: бетон В30, F300, W6 по ГОСТ 26633-91, арматура по ГОСТ 5781-82* классов А-I, А-III.

Подпорная стенка устраивается из двух рядов дорожных железобетонных плит ПДН.

Сопряжение с подходами насыпи выполняется переходными плитами длиной 6,0 м поверхностного типа.

Мост через р. Недормаяха

Общие сведения о проектируемых мостах: полная длина – 28,18 м; продольная схема – 1х22,0 м; габарит – Г-7,5; строительная высота – 1629 мм; количество главных балок – 2 шт. отверстие моста – 19,08 м.

Пролетные строения – металлические, разрезные со сплошностенчатыми балками, с ездой поверху по ортотропной плите: Марка стали 15ХСНД-3 по ГОСТ 6713-91. Монтажные соединения на высокопрочных болтах из стали 40Х «Селект».

Металлоконструкции защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия № 18 по СТО 001-2009 «Защита металлических конструкций мостов от коррозии методом окрашивания»: грунтовочный слой Stelpant-Pu-Zink - 100 мкм, промежуточный слой Stelpant-Pu-Mica HS - 80 мкм, покрывной слой Stelpant-Pu-Mica UV - 80 мкм.

Покрытие проезжей части – цементобетонное, выравнивающий слой - 60÷70 мм; рабочий слой – 90 мм.

Материалы: бетон В30, F300, W8 по ГОСТ 26633-91.

Дорожные ограждения - металлические барьерного типа группы 11МО по ГОСТ 26804-86.

Водоотвод с проезжей части моста осуществляется за счет двухстороннего поперечного уклона (20 ‰).

Опорные части – резиновые армированные РОЧ 25х40х7,8.

Деформационные швы – перекрывающий металлический лист.

Конструкция сопряжения принята по ТП 3.503.1-96 «Сопряжение автодорожных мостов и путепроводов с насыпью» поверхностного типа. На переходные плиты по слою цементно-песчаной смеси укладываются плиты ПДН толщиной 140 мм.

Металлоконструкции защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия № 18 по СТО 001-2009 «Защита металлических конструкций мостов от коррозии методом окрашивания»: грунтовочный слой Stelpant-Pu-Zink - 100 мкм, промежуточный слой Stelpant-Pu-Mica HS - 80 мкм, покрывной слой Stelpant-Pu-Mica UV - 80 мкм.

Опоры – необсыпные с заборными стенками, свайные, двухрядные с подпорной стенкой.

Сваи - забивные железобетонные, сечением 40x40 см (типовой проект 3.500.1-1.93).

Оголовки - сборные железобетонные блоки насадок и открьлков. Материалы: бетон В30, F300, W6 по ГОСТ 26633-91, арматура по ГОСТ 5781-82* классов А-I, А-III.

Подпорная стенка устраивается из одного рядов дорожных железобетонных плит ПДН.

Сопряжение с подходами насыпи выполняется переходными плитами длиной 6,0 м поверхностного типа.

Вертолетные площадки

Согласно письму ОАО «Арктическая газовая компания» от 08.08.2012 № 2585/01.20 вертолетно-посадочная площадка исключена из состава проектной документации.

4.3. Архитектурные решения

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объект «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» относится к опасным производственным объектам, архитектурные решения не рассматриваются.

4.4. Конструктивные и объемно-планировочные решения

Предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: объектов обустройства, площадки УКПГ, установки производства метанола, установки регенерации водометанольного раствора, антенно-мачтового сооружения на площадке УКПГ с блок-контейнером связи и перехода газопроводов-шлейфов через р. Нгарка-Есетояха.

Район строительства по климатическому районированию - ПГ.

При проектировании строительных конструкций приняты следующие нагрузки и воздействия:

- нормативное значение ветрового давления – 0,38 кПа (38 кгс/м²) (ветровой район III);

- расчетное значение веса снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли – 3,2 кПа (320 кгс/м²) (снеговой район V);

- температура воздуха наиболее холодной пятидневки при обеспеченности 0,92 - минус 46 °С.

Сейсмичность района работ по картам ОСР-97 А, В и С составляет 5 баллов.

Район характеризуется наличием многолетнемерзлых пород (ММП) массивного распространения.

Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинков и глин составляет 2,6 м, для песка – 3,1 м.

Нормативная глубина сезонного оттаивания (СТС) суглинка составляет 2,4 м, для песка – 2,9 м.

Принцип использования многолетнемерзлых грунтов – I (с сохранением в мерзлом состоянии).

Фундаменты приняты свайными с глубиной погружения 10,0-12,0 м.

Подземные воды вскрыты на глубине 0,4-12,3 м от поверхности земли.

Подземные воды слабоагрессивные и среднеагрессивные к бетонам марки W4 и среднеагрессивные к металлическим (стальным) конструкциям; на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании – слабоагрессивные.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стали – низкая.

Уровень ответственности сооружений принят для установок производства метанола и регенерации водометанольного раствора – повышенный, всех остальных – нормальный.

Принятые конструктивные решения зданий и сооружений по несущим строительным конструкциям, в т.ч. фундаментам, обоснованы расчетами, выполненными на ПВЭМ с использованием сертифицированного вычислительного комплекса «Лира 9.6» (сертификат соответствия №РОСС.RU.0001.11СП15) на расчетные сочетания нагрузок с учетом коэффициента надежности по ответственности $\gamma_n=1,0$ и $\gamma_n=1,1$ - для сооружений повышенного уровня ответственности, а также проведены расчеты на аварийную расчетную ситуацию для сооружений повышенного уровня ответственности.

Конструкция опор балочного перехода газопроводов-шлейфов через р. Нгарка-Есетояха рассчитана на восприятие опорных реакций от пролетного строения и ветровых нагрузок и кроме того опоры, попадающие в зону ледохода, рассчитываются на восприятие нагрузки от ледохода.

Проектируемые объекты:

- кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных;
- площадки скважин газоконденсатных эксплуатационных;
- газопроводы-шлейфы;
- площадка УКПГ:
- установка узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси;
- блок сепаратора-пробкоуловителя СП-111-1, 2;
- блок емкости аварийного слива Е-111;
- блок емкости дренажной Е-112;
- ресивер газа импульсного Р-101;
- корпус технологический подготовки газа №1;
- блок теплообменника «газ-газ» Т-202-1, 2;
- установка воздушного охлаждения газа УВОГ-201-1, 2;
- блок емкости дренажной Е-201;
- блок емкости аварийного слива Е-202-1, 2;
- корпус технологический подготовки газа №2;
- блок теплообменника «газ-газ» Т-201-3, 4;
- установка воздушного охлаждения газа УВОГ-201-3, 4;

- блок емкости дренажной Е-201;
- блок емкости аварийного слива Е-202-3, 4;
- корпус технологический деэтанализации конденсата;
- блок емкости орошения Е-301-1, 2;
- блок ректификационной колонны К-301-1, 2 с арматурным блоком;
- блок емкости питания Е-302-1, 2;
- блок емкости буферной товарного конденсата Е-303-1 - Е-303-4;
- блок емкости аварийного слива Е-306-1, Е-306-2;
- блок емкости дренажной Е-304;
- блок емкости аварийного слива из печей Е-307;
- холодильник воздушный ВХ-301-1, 2;
- блок теплообменника «конденсат-конденсат» Т-301-1, 2, Т-303-1, 2, 3, 4;
- модуль компрессорной установки МКУ-381,382, 383;
- сепаратор входной С-380-1-1, С-380-1-2;
- модуль насосов конденсата МНК-380;
- здание тарного хранения масла;
- емкость дренажная сепараторов Е-380-3;
- емкость дренажная Е-380-1;
- склад ГСМ;
- станция насосная ГСМ;
- установка налива ингибитора парафиноотложения;
- емкость дренажная Е-725;
- склад метанола;
- установка налива метанола;
- узел коммерческого учета газового конденсата;
- емкость аварийного слива и дренажа Е-171;
- установка факельная высокого давления Ф-361;
- блок сепаратора факельного высокого давления ФС-361;
- установка факельная низкого давления Ф-362;
- блок сепаратора факельного низкого давления ФС-362;
- блок емкости дренажной Е-361;
- узел коммерческого учета газа;
- блок-бокс аппаратной;
- установка получения азота АУ-45;
- ресиверы азота Р-451 - Р-454;
- установка компрессорная воздуха КИП УВК-82;
- ресиверы воздуха В-821 - В-824;
- установка утилизации промстоков;
- установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд УПТШИГ-44;
- ресивер импульсного газа РИГ-44;

– узел пуска средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта;

– узел пуска средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта;

- установка продувки шлейфов;
- блок служебно-эксплуатационный;
- блок ремонтно-эксплуатационный;
- склад материально-технический;
- котельная;
- проходная;
- блок контейнер связи;
- опора антенная;
- подстанция комплектная трансформаторная №№2, 4, 5, 6;
- электростанция дизельная №№1-7;
- емкость аварийного слива Е-500-1, 3-7;
- блок-бокс электрообогрева №№1, 2;
- станция насосная водоснабжения;
- резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды;
- сооружение очистки и подготовки воды;
- резервуары производственного запаса воды;
- резервуары производственно-противопожарного запаса воды;
- станция насосная перекачки промывных сточных вод;
- установка очистки бытовых сточных вод;
- площадки иловые резервные;
- установка очистки производственно-дождевых сточных вод;
- резервуары-усреднители производственных сточных вод;
- станция насосная перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие;
- резервуары-усреднители очищенных сточных вод;
- емкость дренажная;
- емкость сбора нефтепродуктов;
- станция насосная перекачки бытовых сточных вод №1, №2;
- станция насосная перекачки производственных сточных вод №№1-3;
- щитовая №№1-3;
- емкость сбора промывочных и поверхностных сточных вод №№1-6;
- галерея переходная №№1-4;
- *площадка депо пожарного:*
- здание депо пожарного;
- склад пенообразователя, противопожарного оборудования и хозяйственного инвентаря;
- резервуар пожарный;
- башня учебная;

- площадка тренировочная;
- станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 3;
- прожекторные мачты ПМ1, ПМ2;
- *площадка ВЖК:*
- общежитие №3 на 150 мест;
- *полигон поглощающих скважин:*
- скважина поглощающая эксплуатационная №№1-2;
- скважина наблюдательная;
- устройство электроснабжения блочно-комплектное №2;
- здание узла управления;
- опора антенная;
- укрытие над скважиной №№1-2;
- *сооружения водозаборные:*
- станция насосная над скважиной эксплуатационной №№2-4;
- станция насосная над скважиной наблюдательной №1;
- устройство электроснабжения блочно-комплектное №1;
- опора антенная;
- ограждение.

Здания - каркасные представляют собой сооружения, состоящие из металлического каркаса и ограждающих конструкций. Устойчивость и геометрическая неизменяемость зданий обеспечивается: в плоскости рам (в поперечном направлении) конструкциями несущих рам, жесткими узлами соединения несущих стоек с балками покрытия, из плоскости рам (в продольном направлении) – системой вертикальных связей и распорок, вертикальными связями по колоннам. Жесткость покрытия обеспечивается системой горизонтальных связей и распорок по ригелю рамы, жесткость торцовых стен – системой вертикальных связей и распорок по стойкам фахверка.

Конструкция зданий блок-боксов обеспечивает необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость. В местах установки наиболее тяжелых элементов инженерного оборудования предусматриваются в блок-блоках необходимые конструктивные элементы жесткости, предотвращающие деформацию металлоконструкций под нагрузками. В качестве основания блок-боксов предусмотрены балки, установленные на сваи. Блок-боксы крепятся к балкам на сварке.

Стальные конструкции. Для несущих стальных конструкций принята сталь С345 по ГОСТ 27772-88*. Для стальных вспомогательных конструкций (лестницы, площадки обслуживания, ограждения лестниц и площадок и т.д.) принята сталь С245 по ГОСТ 27772-88*.

Бетонные и железобетонные конструкции. Бетонные и железобетонные конструкции выполняются на портландцементе. Класс прочности на сжатие бетонных и железобетонных конструкций не ниже В15.

Конструктивные и технические решения подземной части

Многолетнемерзлые грунты в основании используются по I принципу. Фундаменты всех зданий и сооружений свайные – из металлических свай с ростверком из прокатных профилей.

Все здания и сооружения в зависимости от технологических, объемно-планировочных и конструктивных различий разбиты на следующие группы:

– каркасные здания с проветриваемым подпольем из утепленных металлоконструкций, выполненных в виде балочных клеток. Фундаментами этих зданий являются металлические свайные фундаменты с металлическими сваями и ростверками;

– блок-боксы устанавливаются на свайных фундаментах с металлическими сваями и ростверками либо на железобетонные плиты;

– надземные резервуары и технологические емкости, заглубленные и подземные сооружения (дренажные емкости и др.), а также эстакады проектируются на свайных фундаментах и опорах с металлическими ростверками.

Термостабилизация грунтов оснований осуществляется с помощью охлаждающих систем и отдельно стоящих термостабилизаторов, позволяющих сохранить температуры грунтов на весь период строительства и эксплуатации объектов.

Для наблюдения за температурным режимом грунтов оснований предусматривается сеть термометрических скважин, включающая все проектируемые здания и сооружения.

При эксплуатации сооружения предусмотрен инженерный мониторинг.

Погружение свай – труб с открытым концом в твердомерзлые грунты выполняется буроопускным способом в предварительно пробуренные лидерные скважины на всю глубину погружения сваи диаметром, превышающим диаметр сваи не менее чем на 100 мм.

Погружение свай – труб с закрытым концом в пластичномерзлые и талые грунты осуществляется бурозабивным способом в предварительно пробуренные лидерные скважины. Лидерная скважина выполняется на всю глубину погружения сваи диаметром меньшим диаметра сваи на 150 мм.

Материал свай – труба из стали 09Г2С ГОСТ 8731-74*.

Под все здания устраиваются металлические ростверки из прокатных профилей по металлическим сваям. Для оборудования, находящегося на открытом воздухе устраиваются металлические опоры. Надземные резервуары устанавливаются на свайное основание из металлических труб и металлические ростверки из прокатных балок.

Заглубленные емкости выполняются с противодиффузионным экраном на свайных фундаментах в засыпке песчано-гравийной смесью (ПГС).

Фундамент под вертикальный факел выполняется из металлического ростверка, установленного на металлические сваи-трубы.

Прожекторные мачты, молниеотводы, мачта связи – на свайных фундаментах.

Внутриплощадочные и межплощадочные эстакады предусматриваются с учетом многообразия размеров, расположения в плане и по высоте в металлическом исполнении на сваях из стальных труб с балочными траверсами.

Установка производства метанола

Здания:

Производственный корпус с пристроенным вспомогательным корпусом.

Блок арматурного узла.

Блок компрессора азота для опрессовки оборудования.

Блок аварийного дизельного генератора.

Корпус циркуляционных насосов.

Укрытие для блока МИЖУ обеспечения газового пожаротушения.

Сооружения:

Открытая площадка для хранения азота, воздуха КИП и воздуха технологического.

Открытая площадка оборудования блоков синтеза и АВО.

Открытая площадка для оборудования конверсии (блок печи риформинга).

Открытая площадка сепаратора природного газа.

Молниеприемник.

Открытая площадка огневого подогревателя.

Открытая площадка АВО газа.

Открытая площадка АВО двигателя и конденсатора пара.

Внутридворовая эстакада.

Производственный корпус с пристроенным вспомогательным корпусом – одноэтажное здание прямоугольное в плане с размерами в плане 30,0х84,64 м. Высота до низа стропильных конструкций – 7,2 м. Здание состоит из двух блоков:

- производственный блок с размерами в плане 30,0х66,35 м. Высота до низа стропильных конструкций – 7,2 м;

- пристроенный одноэтажный блок вспомогательных помещений с размерами в плане 18,0х30,0 м с высотой до низа стропильных конструкций – 4,8 м.

Здание решено в металлическом каркасе «УНИМАК-Р1» по серии 1.420.3-37. Основными несущими конструкциями каркаса являются двухпролетные рамы из сварных двутавров моносимметричного сечения из прокатных профилей. Рамы 2-х пролетные с пролетами 15,0 м. Продольный шаг рам – 6,0 м. Марка стали металлоконструкций принята С 345-3 по ГОСТ 27772-88*.

Устойчивость и геометрическая неизменяемость здания обеспечивается:

- в поперечном направлении – конструкциями несущих рам;

- в продольном направлении – системой вертикальных связей и распорок.

Жесткость покрытия обеспечивается системой горизонтальных связей и распорок по ригелям рам и прогонами.

Жесткость торцевых стен обеспечивается системой вертикальных связей и распорок по стойкам фахверка.

Здание оборудуется подвесным краном грузоподъемностью 5,0 тс.

Блок арматурного узла - оборудование размещается в блок-боксе размером 6000х3000х2950 мм (h). Блок-бокс выполняется из легких металлических конструкций рамного типа, полной заводской готовности.

Устойчивость и геометрическая неизменяемость обеспечивается:

- в поперечном направлении – конструкциями несущих рам;
- в продольном направлении – системой вертикальных связей и распорок.

Блок компрессора азота для опрессовки оборудования - оборудование размещается в блок-боксе размером 6000х3000х2950 мм (h). Блок-бокс выполняется из легких металлических конструкций рамного типа, полной заводской готовности.

Устойчивость и геометрическая неизменяемость обеспечивается:

- в поперечном направлении – конструкциями несущих рам;
- в продольном направлении – системой вертикальных связей и распорок.

Блок-укрытие аварийной дизельного генератора выполняется из легких металлических конструкций, полной заводской готовности.

Размеры блока - 9000х3200х2950 мм. (h). Фундаменты под здание – свайные.

Блок циркуляционных насосов - одноэтажное отапливаемое здание с размерами в плане 11000х4500 мм и высотой до низа стропильных конструкций – 3,6 м. Здание каркасное. Каркас металлический. Колонны и стропильные балки из прокатных профилей. Ограждающие конструкции стен и кровли приняты из трехслойных панелей типа «Сэндвич» толщиной 150 мм. Внутренний и наружный слой стеновых панелей выполняется из стального оцинкованного профилированного листа толщиной 0,8 мм. Внутренний теплоизоляционный слой из эффективного утеплителя: минераловатные плиты.

Фундаменты под здание – свайные.

Укрытие для размещения МИЖУ - одноэтажное неотапливаемое здание с размерами в плане 9000х6000 мм. Высота до низа стропильных конструкций 5,5 м. Здание каркасное. Каркас металлический. Колонны и стропильные балки из прокатных профилей. Ограждающие конструкции стен и кровли из стального оцинкованного профилированного листа толщиной 0,8 мм по металлическим прогонам. Фундаменты под здание – свайные. К укрытию пристраивается отапливаемый блок с размерами 6000х3000 х5500(h) мм.

Марка стали металлоконструкций принята С 345-3 по ГОСТ 27772-88*.

Устойчивость и геометрическая неизменяемость обеспечивается:

- в поперечном направлении – конструкциями несущих рам;
- в продольном направлении – системой вертикальных связей и распорок.

Сооружения – открытые площадки под наружное оборудование – металлический ростверк из прокатных профилей по стальным сваям из труб, заполненных цементно-песчаным раствором марки 100.

Между опорными поверхностями аппаратов и планировочной землей устраивается проветриваемое пространство.

АВО двигателя и конденсатора пара размещается над кровлей на несущей раме, опирающейся на рамы каркаса здания.

Установка регенерации водометанольного раствора (УРМ)

Предусматриваются следующие здания и сооружения:

Производственный корпус для размещения оборудования регенерации водометанольного раствора.

Насосная ВМР.

Открытая площадка теплообменников.

Открытая площадка АВО.

Открытая площадка емкостей сбора ВМР и разделителя.

Открытая площадка огневого подогревателя.

Производственный корпус – одноэтажное отапливаемое здание с размерами в плане 21,0x12,0 м, высота до низа стропильных конструкций – 5,1 м. Здание комплектуется из блоков в два яруса по высоте, размерами в плане: 12000x3000x2950 мм (h) – 5 шт., 12000 x 3000 x 2400мм (h) – 5 шт., 6000x3000x2950 - 4 шт., 6000x3000x2400 – 4 шт. и кровельных блоков размером 12000x3000x850 мм – 7 шт.

Блок-бокс выполняется из легких металлических конструкций рамного типа, полной заводской готовности.

Насосная ВМР - одноэтажное отапливаемое здание с размерами в плане 12,0x4,5 м, высота до низа стропильных конструкций – 3,6 м. Здание комплектуется из блоков в два яруса по высоте, размерами в плане: 4500x3000x2950 мм (h) – 4 шт. и 4500x 3000x1350 мм – 4 шт.

Открытая площадка для установки огневого подогревателя – металлический ростверк из прокатных профилей по стальным сваям из труб, заполненных цементно-песчаным раствором марки 100.

Обслуживающие площадки металлические из прокатных профилей с настилом из просечно-вытяжной стали прямоугольные и секторные, которые крепятся непосредственно к аппаратам или устанавливаются на самостоятельные опоры.

АВО размещается над кровлей на несущей раме, опирающейся на рамы каркаса здания.

Антенно-мачтовое сооружение на площадке УКПГ с блок-контейнером связи

Антенно-мачтовое сооружение - башня высотой 72, 0 м представляет собой пространственную стержневую конструкцию, имеющую внешнюю форму в виде четырехгранной усеченной пирамиды до отметки 45.000, а выше - в виде четырехгранной призмы.

На отметке 0.000 ширина грани принята 8300 мм, а в месте перелома – 2000 мм.

В местах пересечения граней башни расположены пояса из уголкового профиля сечением 200x16 мм до перелома плюс одна секция, а выше 140x9 мм.

В плоскости граней башни расположены элементы решетки - распорки, раскосы и шпренгели. Эти элементы выполняются из уголкового профиля сечением 125x8, 90x6 и 63x6 мм.

Соединение отдельных элементов решетки с поясами и между собой осуществляется на болтах.

Соединение секций поясов башни между собой осуществляется при помощи фланцев высокопрочными болтами.

В несущих конструкциях башни применяется сталь класса С345 по ГОСТ 27772-88*, 09Г2С по ГОСТ 19281-89*.

Для подъема на башню предусмотрена лестница – стремянка.

К поясам башни на отметке 70,450 привариваются молниеприемники из круглой стали диаметром 25 мм, высотой 1,6 м.

Блок-контейнер связи полной заводской готовности размером 600х600х2000 мм устанавливается на фундамент.

Переход газопроводов-шлейфов через р. Нгарка-Есетояха

Запроектирован в виде двух эстакад, однопролетной и двухпролетной. Балки пролетных строений - однопролетная и двухпролетная, приняты с двумя консолями и запроектированы из трубы диаметром 1420х18,3 мм, из стали марки 10Г2ФБ. Одна опора балки – неподвижная, другая – катковая. Для двухпролетной балки одна опора - неподвижная, две другие – катковые.

Конструкция опор – пространственная, из горячедеформированных труб диаметром 530х9, 377х9, 325х8 мм из стали 09Г2С. Для опор предусмотрена конструкция ледореза с устройством каркаса из труб и прокатных элементов и зашивкой листового металла 10 мм.

Фундаменты - свайные. Сваи – металлические из горячедеформированных труб с устройством сварного конического наконечника. Материал свай - сталь 09Г2С. Полость свай заполняется бетоном В15. Способ погружения свай – бурозабивной.

Защита строительных конструкций от коррозии

Антикоррозионная защита стальных каркасов зданий предусматривается в заводских условиях быстросохнущей эмалью.

Нарушения антикоррозионного покрытия на монтаже восстанавливаются.

Для антикоррозионной защиты металлоконструкций предусматривается система покрытия «СпецПротект 007/009»; грунт – «СпецПротект 007»; эмаль – «СпецПротект 109» производства ООО «НПО «СпецПолимер».

Для неподвижных опор инженерных коммуникаций проектной документацией предусматривается антикоррозионная окраска боковой поверхности свай на всю высоту покрытием «PRIMASTIC» («CC/WG» комп. «Б»).

Для антикоррозионной защиты свай промежуточных опор инженерных коммуникаций проектной документацией предусматривается антикоррозионная окраска боковой поверхности свай на высоту 4,5 м от оголовка покрытием «PRIMASTIC» («CC/WG» комп. «Б»).

Поверхности железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, защищаются от коррозии обмазкой битумными покрытиями.

4.5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Система электроснабжения

Внешнее электроснабжение

Внешнее электроснабжение осуществляется от существующей электростанции собственных нужд (ЭСН) Самбург по КЛ-6 кВ к проектируемой ПС 6/35 кВ 2x10 МВА Самбург и от нее по двухцепной ВЛ 35 кВ длиной 31,2 км каждая к проектируемой ПС 35/6 кВ 2x10 МВА Ачимовка. От ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ Ачимовка по КЛ-6 кВ электроэнергия распределяется по проектируемым КТП, ТП и РУ потребителей.

В состав существующего автономного источника электроснабжения ЭСН Самбург входят:

газопоршневые установки фирмы «JENbacher» мощностью 3048 кВт на напряжении 6 кВ в количестве 8 шт. общей мощностью 24384 кВт;

аварийные дизель-генераторы в количестве 2 шт. с выходным напряжением 6 кВ и мощностью по 1280 кВт;

аварийный дизель-генератор с выходным напряжением 0,4 кВ и мощностью 520 кВт;

двухсекционное ЗРУ-6 кВ из ячеек КРУ с вакуумными выключателями.

Проектируемые ПС 35/6 кВ Ачимовка и ПС 6/35 кВ Самбург приняты в блочно-модульном исполнении полной заводской готовности, выполнены в открытом исполнении в части распределительного устройства напряжением 35 кВ. На территории подстанций располагаются:

блочно-модульное здание общеподстанционного пункта управления (ОПУ);

блочно-модульного здания закрытого распределительного устройства 6 кВ (ЗРУ-6 кВ);

комплектное распределительное устройство 35 кВ в блок-модуле (КРУМ-35 кВ).

На каждой из подстанций выполнена открытая установка двух силовых масляных трансформаторов типа ТДНС-10000/35/6,3 УХЛ1 с РПН.

Комплектное распределительное устройство 35 кВ в блочно-модульном здании (КРУМ-35кВ) выполнено по типовой схеме «Одна рабочая секционированная выключателем система шин».

Питание щита собственных нужд осуществляется от сухих трансформаторов собственных нужд в литой изоляции мощностью 160 кВА каждый.

Потребляемая мощность объекта составляет 7343,8 кВт.

Характер нагрузки, получающей питание от проектируемых подстанций - промышленный, реактивная мощность используется с $\text{tg} f \leq 0,4$. Компенсация реактивной мощности на подстанциях не предусматривается.

Сопротивление заземляющего устройства в любое время года не превышает 4 Ом.

На территории подстанции, в местах установки трансформаторов и приемных блоков ВЛ 35 кВ, участков шинных мостов 6 кВ в целях выравнивания электрического потенциала и обеспечения присоединения электрооборудования к заземлителю прокладываются продольные и поперечные горизонтальные заземлители, объединенные между собой в заземляющую сетку.

На площадках ПС 6/35 кВ «Самбург» и ПС 35/6 кВ «Ачимовка» размещены по две скважины глубиной 150 м с глубинными анодными заземлителями ниже горизонта вечномерзлого грунта.

Молниезащита выполнена по II (открытое оборудование) и III (здания и сооружения) категориям. В качестве молниеприемников используются три отдельно стоящих молниеотвода, установленных на прожекторных мачтах и тросовые молниеотводы, защищающих подходы ВЛ 35 кВ к подстанциям. Заземлители отдельно стоящих и тросовых молниеотводов присоединяются к заземляющему устройству подстанции.

Электроснабжение объектов обустройства

Потребляемая мощность объекта составляет 7343,8 кВт.

Основными электроприемниками проектируемых объектов являются асинхронные электродвигатели напряжением 0,4 кВ, электрообогрев коммуникаций и электроосвещение.

Потребляемая мощность - 7343,8 кВт, в том числе:

КТП №1 2х2500 кВА – 1701,0 кВт;

КТП №2 2х1000 кВА - 829,6 кВт;

КТП №3 2х1600 кВА – 1294,5 кВт;

КТП №4 2х1000 кВА – 804,8 кВт;

КТП №5 2х1000 кВА – 805,4 кВт;

КТП №6 2х630 кВА - 582,6 кВт;

КТП №7 2х250 - 205,8 кВт;

БКЭС №1 2х100 кВА - 72,1 кВт;

БКЭС №2 2х40 кВА – 23,8 кВт;

блок-бокс электрообогрева №1 2х70 кВА - 102,2 кВт;

блок-бокс электрообогрева №2 2х40 кВА - 60,2 кВт;

установка получения метанола - 2688,8 кВт.

По степени надежности и бесперебойности электроснабжения потребители реконструируемых и вновь сооружаемых объектов относятся к первой, второй и третьей категориям. В составе потребителей, относящихся к первой категории, имеются электроприемники особой группы. В качестве третьего источника питания потребителей особой группы первой категории, а также для аварийного электроснабжения технологических нагрузок первой категории, используются автоматизированные дизельные электростанции мощностью по 1000 кВт:

ДЭС № 1 мощностью 1000 кВт+630 кВт (1622,8 кВт) для КТП 6/04 кВ № 1;

ДЭС № 2 мощностью 630 кВт (583,1 кВт) для КТП 6/04 кВ № 2;

ДЭС № 3 мощностью 1000 кВт (865 кВт) для КТП 6/04 кВ № 3;

ДЭС № 4 мощностью 1000 кВт (684 кВт) для КТП 6/04 кВ № 4;

ДЭС № 5 мощностью 1000 кВт (637,5 кВт) для КТП 6/04 кВ № 5;

ДЭС № 6 мощностью 630 кВт(536,1 кВт) для КТП 6/04 кВ № 6;

Для электроснабжения и управления электроприводами на напряжении 0,4 кВ предусматриваются низковольтные комплектные устройства и распределительные пункты, которые подключаются кабелями к РУ-0,4 кВ КТП, а также частотные регуляторы, поставляемые комплектно с технологическим и сантехническим оборудованием.

Для электроснабжения и управления электроприводами на напряжении 0,4 кВ предусматриваются низковольтные комплектные устройства и распределительные пункты, которые подключаются кабелями к РУ-0,4 кВ КТП.

Для взрывоопасных зон В-Ia, В-Iг электрооборудование выбрано в зависимости от категории и группы взрывоопасной смеси этих зон, соответствующего исполнениям:

электрические машины имеют вид взрывозащиты Exd;

электрические аппараты имеют вид взрывозащиты Exd, Exe.

Кабельные линии 0,4 кВ внутри зданий выполняются кабелями ВВГнг(А)-LS, ВВГнг(А); ВБШнг(А), ВБШнг(А)-LS, ППГнг-НГ, КГН, кабели 6 кВ марки 2ХСЕУВУ.

Электрообогрев трубопроводов и арматуры на площадках предусматривается саморегулирующими греющими кабелями с питанием от ТП в блочно-модульном исполнении (блок-боксы электрообогрева). Для обогрева протяженных трубопроводов используются греющие цепи, состоящие из однофазного специального трансформатора с входным напряжением 6 кВ, щита управления и греющего элемента. Блок-боксы электрообогрева поставляются комплектно с системой электрообогрева.

Электроснабжение контролируемых пунктов телемеханики кустов газовых скважин осуществляется от автономных источников - основные источники напряжением до 24 В постоянного тока – литиевые элементы и аккумуляторные батареи, вспомогательные источники – ветрогенераторы и солнечные батареи.

Основные источники размещаются в контейнере с оборудованием, который устанавливается в утепленном монтажном колодце. Ветрогенераторы и солнечные батареи монтируются на специальной мачте совместно с антеннами для передачи данных по радиоканалу.

Диспетчерский комплект устанавливается на УКПГ, подключается к сети напряжением ~220 В и имеет в своем составе источники бесперебойного питания, обеспечивающие работу комплексов в течение не менее одного часа при отключении основных источников питания.

Проектной документацией предусматривается сооружение ВЛ-6 кВ №1, №2, №3 №4 общей протяженностью 6,52 км для электроснабжения потребителей площадок водозаборных сооружений и полигона поглощающих скважин. Опоры для ВЛ-6 кВ приняты стальные одноцепные с подвесными полимерными изоляторами типа ЛК-70 и изолированными проводами типа «РАS ААА».

Проектной документацией предусматривается компенсация реактивной мощности по электрическим нагрузкам до коэффициента мощности 0,99. Компенсация реактивной мощности осуществляется с помощью комплектных конденсаторных установок 0,4 кВ. ККУ поставляются в комплекте с комплектными трансформаторными подстанциями.

Молниезащита обеспечивает вторую категорию для зданий и наружных установок со взрывоопасными и пожароопасными средами, а именно:

здания и сооружения защищаются от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через металлические коммуникации, уровень защиты от ПУМ - равный 0,9.

Для защиты наружных установок от прямых ударов молнии используются молниеприемники на прожекторных мачтах и отдельно стоящие молниеприемники. Здания защищаются путем присоединения их металлических каркасов к заземлению.

Защита от вторичных проявлений молнии, заноса высокого потенциала, а также защита невзрывоопасных объектов выполняется заземлением металлических каркасов, оборудования и коммуникаций на вводах.

Для организации заземления молниезащитных устройств и защитного заземления электрооборудования используются фундаменты зданий и сооружений, соединенные металлоконструкциями эстакад в единое общее поле заземления площадок.

Тип системы заземления:

TN-S – для сетей напряжением 380/220В переменного тока,

IT - для сети постоянного тока.

В производственных помещениях предусмотрено два вида электроосвещения – рабочее и аварийное. Сети рабочего и аварийного электроосвещения подключены к разным секциям подстанций, общих с силовым оборудованием.

Наружное освещение проездов и технологических установок осуществляется прожекторами, которые установлены на специальных прожекторных мачтах.

Управление освещением в помещениях с нормальной средой осуществляется выключателями; в помещениях с взрывоопасной средой – взрывозащищенными кнопками управления, наружным освещением – централизованно, из операторской УКПП. Планируемые к применению типы кабелей ВВГнг(А), ВВГнг(А)-LS; ВВШнг(А), ВВШнг(А)-LS.

Предусматриваются две системы электрообогрева коммуникаций – методом греющих кабелей для водопровода, канализации, технологических трубопроводов и оборудования, КИПа; методом «Скин-эффекта» для внеплощадочных трубопроводов водоснабжения и канализации. Для питания системы «Скин-эффекта» предусматривается строительство двухтрансформаторных подстанций. Для питания кабелей в помещениях ТП и электрощитовых зданий устанавливаются щиты 0,4 кВ. Потребляемая мощность греющими кабелями – 672,5 кВт, системой «Скин-эффект» - 159,2 кВт.

Система электропитания средств ТСО

Проектной документацией предусматривается создание системы электропитания ТСО, входящей в состав КИТСО и САЭ.

Суммарная установленная мощность подключаемых потребителей – 85 кВт.

Время автономной работы – не менее 1 часа.

Способ резервирования – источники бесперебойного питания, использующие аккумуляторные батареи.

Переключение в режим автономной работы – автоматическое.

Система СЭП предусматривается на: периметре УКПП, эксплуатационно-служебном блоке, ремонтно-эксплуатационном блоке, на узлах входа шлейфов и т.д. и питается от первичного электроснабжения.

Система водоснабжения

УКПГ и депо пожарное

В качестве источника водоснабжения УКПГ и депо пожарное принят проектируемый источник водоснабжения из водозабора подземных вод обустройства Ачимовских отложений Уренгойского месторождения.

Общезитие №3 на 150 мест находится на площадке ВЖК Самбургского НКМ. Источником хозяйственно-питьевого, производственного и противопожарного водоснабжения объектов принят существующий водозабор подземных вод Самбургского НКМ.

Расчетный постоянный среднесуточный объем водопотребления объектов УКПГ, УПМ и депо пожарного составляет:

- на хозяйственно-питьевые нужды - 88,18 м³/сут.;
- производственные нужды – 392 м³/сут.

Пополнение противопожарного запаса в объеме 900 м³/сут. - в течение 24 часов при пожаре на УКПГ и 5617 м³/сут.

Предусмотрены 3 эксплуатационные скважины (№№ 2, 3, 4- 1раб., 2 рез.). Для ведения мониторинга за состоянием водоносного горизонта, в качестве наблюдательной используется скважина №1.

Дебит одной скважины - 600 м³/сут.

В эксплуатационных скважинах приняты погружные насосы GRUNDFOS SP 30-10. Насосы установлены на глубине 50 м. В наблюдательной скважине - насос SP 8A-25.

Для охраны водоисточника, водозаборных сооружений вокруг водозабора организуется зона санитарной охраны в составе 3-х поясов: I пояс – 30 м; II пояс -81 м; III пояс - 1536,5х867 м.

Для объектов обустройства предусмотрена централизованная система водоснабжения I категории по обеспеченности подачи воды. В состав системы водоснабжения входят: сооружения водозаборные, станция насосная водоснабжения, сооружение очистки и подготовки воды, резервуары хозяйственно-питьевого запаса, отдельные системы хозяйственно-питьевого, производственного и производственно-противопожарного водопровода, водовод исходной воды от сооружений водозаборных до УКПГ, внеплощадочные и внутриплощадочные сети.

Хранение воды для производственных нужд УПМ и подогрев воды для обеспечения циркуляции в водоводе исходной воды предусматривается в резервуарах производственного запаса воды объемом 200 м³ №1 и №2.

Подготовка воды для производственных нужд не требуется. Очистка и подготовка воды на хоз-питьевые нужды предусматривается в блочно-модульном здании полной заводской готовности «Кавитон» производительностью 120 м³/сут.

Станция насосная водоснабжения:

– насосы подачи противопожарного расхода воды на площадку УКПГ и депо пожарное (Н-1.1÷Н-1.6) NB 80-250/270 A-F-A BAQE Q=240 м³/ч Н=95 м, Grundfos (4 раб., 2 рез.);

– насосы подачи циркуляционного производственно-противопожарного расхода воды на площадку УКПГ и депо пожарное (Н-2.1÷Н-2.3) NB 40-250/230 А-F-A VAQE Q=50 м³/ч, Н=60 м, Grundfos (2 раб., 1 рез.);

– насосы подачи циркуляционного расхода воды на водозабор (Н-3.1÷Н-3.3) NB 32-250/262 А-F-A VAQE Q=25 м³/ч, Н=83 м, Grundfos (2 раб., 1 рез.);

– насосы подачи производственного расхода воды на площадку УКПГ (установка получения метанола, Н-4.1÷Н-4.3) NB 32-200/219 А-F-A VAQE Q=25 м³/ч, Н=60 м Grundfos (2 раб., 1 рез.);

– насосы подачи хозяйственно-питьевого расхода воды на площадку УКПГ и депо пожарное (Н-5.1÷Н-5.3) NB 32-200/206 А-F-A VAQE Q=20 м³/ч, Н=50 м Grundfos (2 раб., 1 рез.).

Резервуарное оборудование

В качестве резервуарного оборудования приняты резервуары вертикальные цилиндрические и горизонтальные цилиндрические надземные производства ЗАО НПСК «Металлостройконструкция», г. Нижний Новгород:

– хозяйственно-питьевого запаса воды объемом 100 м³ (2шт.);

– производственного запаса воды объемом 200 м³ (2шт.);

– производственно-противопожарного запаса воды объемом 2000 м³ (3шт.);

– пожарный объемом 50 м³ (1шт.) на площадке депо пожарное, предназначен для учебных целей.

Резервуары выполнены из стали листовой с тепловой изоляцией.

Системы водоснабжения площадки УКПГ и депо пожарное

На площадке УКПГ и депо пожарное предусмотрены системы водоснабжения:

– водопровод хозяйственно-питьевой В1;

– водопровод производственно-противопожарный В2;

– водопровод производственный В3 (только для УКПГ).

Водопровод хозяйственно-питьевой В1

Для исключения застойных зон на вводах хозяйственно-питьевого водопровода в проектируемые здания предусмотрены циркуляционные трубопроводы.

На площадках УКПГ и депо пожарное запроектированы трубопроводы из стали с силикатно-эмалевым покрытием с электрообогревом в теплоизоляции «К-flex».

Водопровод производственно-противопожарный

На площадке УКПГ для наружных сетей производственно-противопожарного водоснабжения предусматриваются трубопроводы без внутреннего покрытия из стали с силикатно-эмалевым покрытием с электрообогревом в теплоизоляции «К-flex».

Пожаротушение резервуаров для хранения метанола объемом 2000 м³ на складе метанола осуществляется передвижными средствами. Резервуары оборудованы стационарно установленными генераторами пены с соединительными головками для присоединения пожарной техники, выведенными за обвалование.

Водопровод производственный ВЗэ служит для подачи воды на производственные нужды УПМ.

Сеть выполнена из трубопроводов из стали без внутреннего покрытия с электрообогревом в теплоизоляции «К-флекс».

Вахтовый жилой комплекс. Сети водоснабжения внутриплощадочные

Хоз-питьевой водопровод. Вводы водопровода в проектируемые здания предусмотрены из трубопроводов диаметром 57x3 мм из стали с силикатно-эмалевым покрытием с электрообогревом в теплоизоляции «К-флекс».

Напор в сети водопровода хозяйственно-питьевого – 20 м.

Водопровод производственно-противопожарный обеспечивает расход воды на противопожарные нужды площадки ВЖК в том числе: внутренний противопожарный водопровод; наружный противопожарный водопровод. Источником водоснабжения зданий служит существующий производственно-противопожарный водопровод диаметром 150 мм.

На площадке ВЖК ввод производственно-противопожарного водопровода в общежитие № 3 предусматривается из стальной трубы без внутреннего покрытия с электрообогревом в теплоизоляции «К-флекс». Ввод сети производственно-противопожарного водопровода в здание предусмотрен надземно.

Напор в наружной сети производственно-противопожарного водопровода ВЗ – 60 м.

Сети водоснабжения внеплощадочные УКПГ – депо пожарное

Для обеспечения потребителей водой на площадке Депо пожарное предусмотрены системы: хозяйственно-питьевого водоснабжения В1, производственно-противопожарного водоснабжения В2.

Все сети водопровода кольцевые с постоянной циркуляцией. Прокладка трубопроводов предусмотрена надземно на эстакаде. Производственно-противопожарный водопровод предусмотрен из стальной трубы с электрообогревом в теплоизоляции «К-флекс».

Хозяйственно-питьевой водопровод запроектирован из стальных труб с силикатно-эмалевым покрытием с электрообогревом в теплоизоляции «К-флекс».

Водовод исходной воды от сооружений водозаборных до УКПГ

Вода от площадки сооружений водозаборных по напорным водоводам подается на площадку сооружений очистки и подготовки воды, расположенную на УКПГ. Прокладка сетей водовода предусмотрена надземной на эстакаде. Трубопроводы приняты стальные, две нитки без внутреннего силикатно-эмалевого покрытия в теплоизоляции заводского изготовления, с применением электрокабельного обогрева.

Установка производства метанола производительностью 50 тыс. т/год и установка регенерации водометанольного раствора

Предусматривается устройство систем хозяйственно-питьевого, производственного и противопожарного водоснабжения. Водоснабжение объекта осуществляется от сетей УКПГ.

Для хозяйственно-питьевого водоснабжения используется вода питьевого качества. На хозяйственно – питьевом водопроводе запроектирована отключающая трубопроводная арматура, предусмотрен узел учёта расхода воды.

Вода исходная, используемая для получения обессоленной воды, поступает на установку М-50 из сети УКПГ с температурой 5 – 20 °С. Вода исходная подается в пластинчатый подогреватель, где нагревается теплофикационной водой до температуры 20-22 °С, необходимой на входе в комплекс очистки воды, который предназначен для получения обессоленной (умягченной) воды, используемой в системе парообразования М-50. Процесс очистки воды в КОВ состоит из осветления исходной воды и последующей ультрафильтрации осветленной воды на обратноосмотических мембранных элементах.

Вода обессоленная с температурой 28 °С после КОВ направляется в подогреватель умягченной воды.

Обессоленная вода, предназначенная для получения питательной воды системы парообразования, поступает в подогреватель обессоленной воды, где нагревается за счет тепла конгаза до 95 °С и подается в деаэрационную установку.

Деаэрированная питательная вода из деаэрационной установки поступает на всас насосов питательной воды. На выходе из деаэрационной установки в поток деаэрированной питательной воды производится дозирование раствора ингибитора коррозии и накипеобразования HELAMIN®BRW150H (хеламин) для исключения коррозии и накипеобразования в системе парообразования.

Во избежание вскипания деаэрированной питательной воды предусмотрено захлаживание трубопровода всаса насосов потоком обессоленной воды, выходящей из КОВ. На линиях всаса насосов установлена отключающая арматура с дистанционным управлением.

Деаэрированная питательная вода направляется на подогрев в подогреватель питательной воды блока теплоиспользующей аппаратуры (БТА) печи риформинга и далее на подпитку контура выработки пара в сепаратор.

Часть питательной воды направляется к РОУ, где используется для приготовления перегретого пара низкого давления.

Вода на пожаротушение поступает из проектируемого кольцевого противопожарного водопровода.

Водяное орошение наружных технологических аппаратов и оборудования предусматривается стационарными лафетными стволами типоразмера ЛС-С-40 с присоединением к сети противопожарного кольцевого водопровода.

Наружное водяное пожаротушение зданий установки осуществляется от пожарных гидрантов наземного размещения на кольцевой сети противопожарного водоснабжения.

Внутренние сети противопожарного водоснабжения предусматриваются для помещений в зданиях производственного корпуса метанола, установки регенерации метанола и оборудуются пожарными кранами, рукавами и пожарными стволами.

Горячее водоснабжение:

- в зданиях УКПГ, УПМ предусматривается от местных водонагревателей;
- общежития №3 на 150 мест осуществляется от внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения ВЖК.

Система водоотведения

Расход стоков с площадки УКПГ, УПМ, пожарного депо составляет:

- бытовые - 38,13 м³/сут.;
- производственные - 575,31 м³/сут.;
- безвозвратные потери – 70,94 м³/сут., 18992 м³/год;
- дождевые стоки - 4912 м³/год.

На площадке УКПГ предусматриваются отдельные системы канализации: бытовая; производственно-дождевая.

На площадке депо пожарное предусматриваются отдельные системы канализации: бытовая; производственная.

На существующей площадке ВЖК предусматривается система бытовой канализации.

На площадке УКПГ размещаются сооружения очистки бытовых сточных вод и установка очистки производственно-дождевых сточных вод (входит в состав установки закачки стоков в пласт).

На площадке УКПГ предусматриваются отдельные сооружения очистки бытовых сточных вод и установка очистки производственно-дождевых сточных вод с последующим смешением очищенных стоков и подачей их на закачку в глубокие поглощающие горизонты для захоронения стоков. Предусматривается использование проектируемой установки утилизации промстоков на период ввода в эксплуатацию поглощающих скважин.

В состав сооружений очистки бытовых сточных вод входят:

- установка очистки бытовых сточных вод производительностью 50 м³/сут.;

- площадки иловые резервные.

В состав сооружений установки закачки стоков в пласт входят:

- установка очистки производственно-дождевых сточных вод производительностью 700 м³/сут.;

- резервуары-усреднители производственных сточных вод – 2 шт. емкостью по 100 м³ каждый;

- станция насосная перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие;

- резервуары-усреднители очищенных сточных вод – 3 шт. емкостью по 200 м³ каждый;

- емкость дренажная;

- емкость сбора нефтепродуктов.

Бытовые сточные воды зданий УКПГ, депо пожарного и ВЖК сбрасываются в самотечные сети бытовой канализации и направляются в станции насосные перекачки бытовых сточных вод №1-№4.

Далее бытовые стоки от станций насосных перекачки бытовых сточных вод №1, №2, №3 по напорным трубопроводам поступают на установку очистки бытовых сточных вод производительностью 50 м³/сут.

От станции насосной перекачки бытовых сточных вод №4 бытовые сточные воды по напорному трубопроводу направляются в сети ОБП Самбург-

ского НГКМ и далее по существующему напорному трубопроводу на существующую установку очистки бытовых сточных УКИП Самбургского НГКМ.

На установку очистки бытовых сточных вод также по самостоятельным напорным линиям поступают бытовые сточные воды от зданий, оборудованных установками Multilift M фирмы «Grundfos»:

- установка узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси;
- станция насосная ГСМ;
- станция насосная метанола.

Станции насосные перекачки бытовых сточных вод ЗАО «Юнимет» (г. Москва) состоят из приемного резервуара и помещения машзала.

В приемной емкости установлено два погружных насоса (1 рабочий, 1 резервный) SEV.80.80.75.2.510, производства фирмы «Grundfos».

Установка очистки бытовых сточных вод

За основу очистки бытовых сточных вод на очистных сооружениях «ЕРШ-Б-50» принята механическая, биологическая и физико-химическая очистка сточных вод.

Производственно-дождевые сточные воды поступают в проектируемые станции насосные перекачки производственных сточных вод для взрывоопасных стоков №1-№3.

В систему производственно-дождевой канализации площадки УКИП поступают производственные и стоки технологической канализации в постоянном режиме (от корпуса технологического деэтанализации конденсата), загрязненные дождевые и талые стоки с оборудованных площадок с технологическим оборудованием и стоки от промывок технологического и емкостного оборудования в периодическом режиме. По самотечным сетям сточные воды поступают в ближайшие канализационные насосные станции для взрывоопасных стоков № 1 ÷ 3. Далее производственно-дождевые стоки в напорном режиме подаются на установку закачки стоков в пласт в резервуары-усреднители производственных сточных вод – 2 шт. емкостью 100 м³ каждый и далее на установку очистки производственно-дождевых сточных вод.

Загрязненные и талые стоки с оборудованных площадок с технологическим оборудованием отводятся в емкости сбора промывочных и поверхностных сточных вод № 1-№ 8.

В емкостях установлены по 1 насосу агрегату (2-ой хранится на складе) - электронасос центробежный погружной взрывозащищенный с подъемным устройством SE1.50.65.30.EX.2.50D Q=14 м³/ч, H=20 м, подающему сточные воды в резервуары – усреднители производственных сточных вод.

Емкости сбора промывочных и поверхностных сточных вод запроектированы горизонтальные цилиндрические с электрообогревом, антикоррозионной, тепловой изоляцией производства ЗАО НПСК «Металлостройконструкция» (г. Нижний Новгород). Емкости устанавливаются подземно на свайном основании.

Установка закачки стоков в пласт. Установка очистки производственно-дождевых сточных вод

В состав сооружений установки закачки стоков в пласт входят:

- установка очистки производственно-дождевых сточных вод производительностью 700 м³/сут;
- резервуары-усреднители производственных сточных вод – 2 шт. емкостью по 100 м³ каждый;
- станция насосная перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие;
- резервуары-усреднители очищенных сточных вод – 3 шт. емкостью по 200 м³ каждый;
- емкость дренажная - 25 м³;
- емкость сбора нефтепродуктов - 10 м³.

На полигоне поглощающих скважин предусмотрено здание узла управления. Здание узла предусмотрено отдельно от устьевого оборудования в наземном закрытом отапливаемом помещении.

Резервуарное оборудование принято разработки и изготовления ЗАО НПСК «Металлостройконструкция» (г. Нижний Новгород). Резервуары-усреднители и емкости выполнены из стали листовой горячекатаной.

Для предотвращения замерзания сточных вод и дополнительного нагрева циркуляционного расхода емкости и резервуары – усреднители сточных вод оборудованы водяными подогревателями. Резервуары и емкости устанавливаются на свайное основание с площадками обслуживания.

Емкость дренажная надземная объемом 25 м³, горизонтального исполнения с плоскими днищами, принимает подслоиные сточные воды из емкости сбора нефтепродуктов и дренаж из резервуаров-усреднителей при их опорожнении.

В емкости установлен электронасос центробежный погружной взрывозащищенный с подъемным устройством SE1.50.65.30.EX.2.50D Q=14 м³/ч, H=20 м.

Емкость сбора нефтепродуктов надземная объемом 10 м³, горизонтального исполнения с плоскими днищами, принимает стоки, содержащие нефтепродукты, из установки очистки производственно-дождевых сточных вод в напорном режиме, в емкости происходит дополнительное отслаивание нефтепродуктов от сточных вод. Емкость оборудована водяным подогревателем.

Установка очистки производственно-дождевых сточных вод

В качестве установки очистки принята блочно-модульная установка UniRAN 700 (разработчик и изготовитель ЗАО «ЮНИМЕТ», г. Москва).

Производительность установки равна 700 м³/сут.

Технологическая схема очистки сточных вод рассчитана на приток производственно-дождевых стоков с расходом до 30 м³/ч и реализуется по трем независимым линиям производительностью 240 м³/сут. каждая. Равномерность поступления сточных вод обеспечивается за счет усреднения расходов в резервуарах-усреднителях (Е1.1 и Е1.2) объемом 100 м² каждый.

Станция насосная перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие

В качестве станции насосной перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие принята станция насосная разработки и изготовления ЗАО «ЮНИМЕТ», г. Москва.

Станция предназначена для подачи очищенных стоков на закачку в глубокие поглощающие скважины. Производительность станции до 40 м³/ч.

Очищенные сточные воды из резервуаров Е2.1, Е2.2, Е2.3 забираются насосами НЗ.3, НЗ.2, НЗ.1 для закачки на поглощающие скважины. В качестве насосов приняты насосы центробежные НЦСГ-20-500-А-УХЛ2 производительностью 20 м³/ч и напором 5,0 МПа.

Прокладка подземных самотечных сетей производственно-дождевой канализации предусмотрена в теле насыпи с наименьшей глубиной заложения трубопроводов 1,0 м и проектируется из стальных труб в теплоизоляции из пенополиуретана с наружной полиэтиленовой гидроизолирующей оболочкой с электрообогревом. Приняты трубы стальные.

Надземная прокладка

Напорные трубопроводы бытовых и производственно-дождевых сточных вод прокладываются надземно на эстакадах и выполняются из стальных труб в теплоизоляции с электрообогревом.

Самотечные трубопроводы бытовой и производственно-дождевой канализации, прокладываемые надземно на отдельно стоящих опорах с уклоном, выполняются из стальных труб в теплоизоляции с электрообогревом.

Ливневая канализация

Объем дождевых стоков поступающих на установку закачки стоков в пласт составляет 186 м³/сут., 4912 м³/год.

Отвод поверхностных стоков (дождевых и талых) предусмотрен открытыми водотоками, со сбором в лотки и отводом за территории площадок.

От наиболее загрязненных территорий (резервуарных парков, сливных и наливных стояков, стоянок автотранспорта) и от мест, где возможен разлив горючих или вредных веществ предусмотрен отвод поверхностных стоков (дождевых и талых) в систему поверхностных стоков К2 и далее в систему производственной канализации с последующим направлением стоков на установку очистки производственно-дождевых сточных вод.

Для сбора дождевых и талых вод с территории оборудованных площадок предусматривается устройство дождеприемных колодцев. На выпусках с оборудованных площадок устанавливаются колодцы с задвижками.

Решения по сбору и отводу дренажных вод

Предусматриваются следующие мероприятия, направленные на предупреждение развития техногенного подтопления на площадке:

- организована система отвода дождевых и талых вод;
- все водосодержащие емкостные сооружения запроектированы в надземном исполнении и размещены на оборудованных водонепроницаемых площадках, что исключает возможность попадания в грунт утечек постоянного или аварийного характера.

Внутренние системы канализации

Для отвода бытовых сточных вод в напорном режиме предусматривается установка Multilift M 32.3.2 производства фирмы «GRUNDFOS» в зданиях:

- УКПГ. Корпус технологический подготовки газа №1;
- УКПГ. Установка узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси;
- УКПГ. Проходная.

Для отвода бытовых сточных вод в напорном режиме предусматривается установка Multilift M 24.3.2 производства фирмы «GRUNDFOS» в зданиях:

- УКПГ. Станция насосная ГСМ;
- УКПГ. Станция насосная метанола;
- УКПГ. Котельная.

Для отвода бытовых сточных вод от установки получения метанола в напорном режиме в производственном здании УПМ предусмотрена установка Wilo-DrainLift L1 производства фирмы «Wilo».

Для отвода производственных сточных вод от котельной в напорном режиме предусмотрена установка внутри здания сборной емкости с двумя погружными насосами Wilo Drain TMT 30-05 фирмы «Wilo» $Q=6$ м³/ч, $H=12$ м.

Установка производства метанола

Предусматриваются: система напорной канализации хозяйственно-бытовых стоков, система производственной канализации и система ливневой канализации.

Хозяйственно-бытовые стоки от проектируемой УПМ отводятся в приемный резервуар канализационно-насосной станции (КНС), расположенной в пределах вспомогательного блока, для последующей перекачки на очистные сооружения УКПГ.

Стоки от химической промывки системы парообразования носят единовременный характер, и будут иметь место 1 раз в 3÷4 года. Эти стоки отводятся в проектируемую дренажную емкость объемом 6,3 м³ и далее на утилизацию.

Органосодержащие стоки от оборудования проектируемых установок в количестве 1,87 м³/ч собираются в дренажную емкость объемом 6,3 м³ и далее направляются на утилизацию на сооружения УКПГ.

В емкость предусмотрена подача исходной воды для первоначального заполнения и разбавления стока в аварийных ситуациях.

Солесодержащие стоки в количестве 3,85 м³/ч собираются в емкость объемом 6,3 м³ и далее направляются на утилизацию на сооружения УКПГ.

Сети хозяйственно-бытовой, промышленной и ливневой канализации запроектированы из труб стальных. Прокладка трубопроводов предусмотрена надземно на эстакаде в тепловой изоляции с электрообогревом.

Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети

Расчетные параметры наружного воздуха (г. Уренгой):

- расчетная температура наружного воздуха в холодный период года для

проектирования систем отопления и вентиляции $t_n = \text{минус } 46 \text{ } ^\circ\text{C}$;

– расчетная температура наружного воздуха в теплый период года для проектирования систем вентиляции $t_n = \text{плюс } 18,3 \text{ } ^\circ\text{C}$;

– расчетная температура наружного воздуха в теплый период года для проектирования систем кондиционирования $t_n = \text{плюс } + 22,7 \text{ } ^\circ\text{C}$;

– продолжительность отопительного периода 286 суток;

– средняя температура отопительного периода: $t_n = \text{минус } 13,1 \text{ } ^\circ\text{C}$.

Объекты обустройства

Объект капитального строительства представляет собой систему зданий и сооружений, расположенных рассредоточено на нескольких площадках, включая площадку установки комплексной подготовки газа (УКПГ), кусты скважин, объединенных технологическими инженерными сетями, площадку водозабора, полигон поглощающих скважин, площадку депо пожарного, площадку ВЖК.

Установка производства метанола производительностью 50 тыс. т/год и установка регенерации водометанольного раствора

Предусматривается строительство следующих зданий:

– корпус 14.1 «Производственный корпус с пристроенным вспомогательным корпусом»;

– корпус 14.2 «Блок арматурного узла»;

– корпус 14.3 «Блок компрессора азота для опрессовки оборудования»

– корпус 14.4 «Производственный корпус УРМ»;

– корпус 14.5 «Блок аварийного дизельного генератора»;

– корпус 14.6 «Корпус циркуляционных насосов»;

– корпус 14.7 «Насосная ВМР»;

– корпус 14.8 «Блок МИЖУ обеспечения газового тушения».

Отопление

Объекты обустройства

В холодный период года расчетная температура внутреннего воздуха составляет:

– в помещениях с временным пребыванием людей (менее 2-х часов в смену) - плюс $10 \text{ } ^\circ\text{C}$,

– в вспомогательных помещениях - плюс $16-23 \text{ } ^\circ\text{C}$;

– в помещениях с постоянным пребыванием людей - плюс $20-22 \text{ } ^\circ\text{C}$.

Теплоносителем для систем отопления и вентиляции производственных помещений установки комплексной подготовки газа (УКПГ), ВОС, КОС и депо пожарного является горячая вода с параметрами $110-70 \text{ } ^\circ\text{C}$. В качестве теплоносителя в контуре воздухонагревателей приточных установок применяется антифриз «DIXIS-65», подключение к контуру теплоносителя предусматривается с помощью промежуточных теплообменников.

Теплоносителем для систем отопления в административно-бытовых помещениях СЭБ, РЭБ, депо пожарного, общежития №3 на 150 мест является Добрава/ГГЭ-8211

вода с параметрами 95-70 °С, получаемая в автоматизированных блочных узлах управления производства ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург.

В производственных помещениях предусматриваются водяные системы дежурного отопления, рассчитанные на поддержание температуры внутреннего воздуха на уровне плюс 5 °С, а также системы воздушного отопления, совмещённые с приточной вентиляцией. Приточные установки предусматриваются с резервированием. В качестве отопительных приборов в водяных системах отопления производственных помещений применяются регистры из стальных гладких труб.

Во вспомогательных и административно-бытовых помещениях проектируемых зданий предусматриваются системы водяного отопления. В качестве отопительных приборов используются радиаторы типа МС-140 или «Calidor SUPER-500», а также конвекторы.

В помещениях контроллеров, аппаратных КИП, АСУ, операторских и других электротехнических помещениях проектируемых зданий предусматриваются системы воздушного отопления, совмещённые с системами приточной вентиляции и системы электрического отопления. Вентиляционные установки приточных систем, совмещённых с воздушным отоплением, предусматриваются с резервированием.

В зданиях на площадках водозаборных сооружений и полигоне поглощающих скважин предусматривается электрическое отопление. В качестве отопительных приборов применяются электрические обогреватели, снабжённые встроенными термостатами для регулирования температуры теплоотдающего элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении. Для помещений категории «А» по взрывопожарной опасности используются электрические приборы отопления во взрывозащищённом исполнении. Электрообогреватели имеют степень защиты IP55 от прикосновения к токоведущим цепям, попадания пыли и влаги. Температура на поверхности электрообогревателей не более плюс 110 °С.

В помещениях электрощитовых и КТП предусматриваются системы водяного и электрического отопления, рассчитанные на поддержание температуры внутреннего воздуха на уровне плюс 5 °С. Для нагрева воздуха в помещениях во время проведения ремонтных работ до плюс 16 °С предусматривается установка дополнительных приборов отопления. В качестве отопительных приборов в водяных системах отопления применяются регистры из гладких труб. Все соединения трубопроводов и нагревательных приборов выполняются на сварке. Транзитная прокладка трубопроводов в помещениях электрощитовых, АСУ и операторских не предусматривается.

В качестве отопительных приборов водяных систем отопления в производственных помещениях применяются регистры из стальных гладких труб, во вспомогательных и административно-бытовых помещениях – радиаторы типа МС-140 или «Calidor SUPER-500», а также конвекторы.

В помещениях складов категории «В1», «В2», «В3» и «А» по пожарной и взрывопожарной опасности и кладовых горючих материалов в качестве отопительных приборов применяются регистры из гладких труб с защитными

экранами из негорючих материалов на расстоянии не менее 100 мм (в свету) для обеспечения доступа к ним для очистки.

Предусматривается тепловая изоляция трубопроводов и оборудования систем внутреннего теплоснабжения (приточных установок, технологических емкостей, узлов управления). Температура поверхности тепловой изоляции не превышает плюс 40 °С.

В системах воздушного отопления температура воздуха при выходе из воздухораспределителей не превышает плюс 70 °С.

Для помещений столовой, расположенной в здании СЭБ, предусматривается самостоятельная система отопления.

Трубопроводы систем отопления и систем теплоснабжения приточных установок выполняются из водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75* и электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В10.

При пересечении внутренних и наружных стен трубопроводы прокладываются в гильзах из негорючих материалов. Заделка зазоров в гильзах в местах прокладки трубопроводов предусматривается негорючими материалами, обеспечивающими нормируемый предел огнестойкости ограждений.

Установка производства метанола производительностью 50 тыс. т/год и установка регенерации водометанольного раствора.

Для помещений категории «А» по взрывопожарной опасности предусматривается воздушное отопление, совмещенное с приточной вентиляцией.

Во вспомогательных отапливаемых помещениях предусматривается водяное отопление. В качестве отопительных приборов используются регистры из гладких труб и конвекторы.

В помещениях блоков арматурного узла, управления МИЖУ, компрессора азота, аварийного дизельного генератора, насосной ВМР предусматривается электрическое отопление. Электрические отопительные приборы имеют уровень защиты от поражения током класса «0» и температуру теплоотдающей поверхности 60-85 °С.

Нагрев инфильтрующегося наружного воздуха осуществляется приточными системами и отопительными приборами.

Вентиляция и кондиционирование

Объекты обустройства

Требуемые воздухообмены определены:

- из условия ассимиляции избытков тепла (операторские, аппаратные, помещения контроллеров, серверные, АСУ, КТП, АТС и др.);
- по избыткам влаги (помещения сушилок, моечных и в др.);
- из условия разбавления выделяющихся взрывоопасных веществ до ПДК (установка узлов входа шлейфов, установка сепарации пластовой смеси, установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд, корпус технологический подготовки газа №1 и №2, корпус технологический деэтанализации конденсата, узел коммерческого учета газового

конденсата, узел коммерческого учета газа, станция насосная метанола и др.);

– по нормируемой кратности воздухообменов (КНС, КОС, ВОС, административно – бытовые и производственные помещения с учетом минимальных нормируемых расходов наружного воздуха на 1 человека).

Удаление воздуха из помещений категории «А» по взрывопожарной опасности с выделением горючих газов и паров (установка узлов входа шлейфов, установка сепарации пластовой смеси, технологический корпус подготовки газа №1, №2 и др.) осуществляется из верхней зоны в объеме 1/3 от расчетного воздухообмена и из нижней зоны в объеме 2/3 расчетного воздухообмена.

Удаление воздуха из помещений категории «А» по взрывопожарной опасности с выделением горючих газов и паров с удельным весом меньше удельного веса воздуха, (узел коммерческого учета газа), осуществляется из верхней зоны механическим и естественным путем с размещением приемных отверстий не ниже 0,4 м от плоскости потолка или покрытия до верха отверстий.

Удаление воздуха из верхней зоны помещений категории «А» по взрывопожарной и пожарной опасности предусматривается с применением крышных вентиляторов (рабочих и резервных) в морозостойком взрывозащищенном исполнении типа УКРОВ производства ООО «ВЕЗА».

Удаление воздуха из нижней зоны помещений категории «А» по взрывопожарной и пожарной опасности предусматривается системами с применением установок радиальных вентиляторов (рабочих и резервных) во взрывозащищенном исполнении типа ВРАН-В производства ООО «ВЕЗА» и канальных вентиляторов во взрывозащищенном исполнении производства ООО «ИННОВЕНТ».

Для помещений категории «А», в которых выделяются вредные вещества, предусматривается преобладание вытяжки над притоком, в смежных помещениях применяется гарантированный подпор воздухом.

В помещениях, в которых возможно внезапное поступление больших количеств вредных или горючих газов или паров ЛВЖ предусматриваются системы аварийной механической вентиляции, рассчитанные на обеспечение 8-ми кратного воздухообмена в час по полному объему помещений. Системы аварийной вентиляции включаются автоматически при образовании в воздухе рабочей зоны помещения концентраций вредных веществ, превышающих ПДК или ДАК, а также концентраций веществ в воздухе помещения, превышающих 10% НКПРП газо- и паровоздушной смеси.

Для возмещения расхода воздуха, удаляемого аварийной вентиляцией, предусматриваются автоматически открывающиеся проемы в наружных ограждающих конструкциях (стенах).

В помещениях объемом до 300 м³, не имеющих постоянных рабочих мест, и относящихся к категории «А» по взрывопожарной опасности (установка подготовки топливного газа, установка подготовки пускового и импульсного газов и газа собственных нужд, укрытия над скважинами № 1, № 2) предусматривается вытяжная вентиляция периодического действия с

механическим побуждением, рассчитанная на обеспечение 8-ми кратного воздухообмена в час по полному объему помещений. Дополнительно предусматриваются удаление воздуха из верхней зоны помещений с помощью дефлекторов и естественный приток воздуха. Компенсация дополнительных тепловых потерь при включении вытяжной механической вентиляции в холодный период года осуществляется с помощью дополнительных электронагревателей во взрывозащищенном исполнении типа НЭВКТР, которые автоматически включаются при понижении температуры внутри помещения ниже плюс 7 °С и отключаются при достижении температуры внутри помещения плюс 10 °С.

Включение механической вентиляции периодического действия предусматривается автоматически по сигналу от датчиков газоанализаторов, дистанционно и вручную от кнопок снаружи у входных дверей.

В здании РЭБ в помещении ремонтно - механической мастерской от точильно - шлифовальных станков предусматриваются пылеулавливающие аппараты ПФЦ-1250М производства ООО «Мовен». От сварочных постов заводского изготовления со встроенными вентиляторами предусматриваются местные отсосы с выбросом воздуха наружу здания вертикально вверх.

В помещениях пожарной техники и поста мойки здания пожарного депо для отвода выхлопных газов от работающих двигателей автомобилей предусматриваются местные отсосы с механическим побуждением производства ЗАО «СовПлим». Выброс воздуха наружу здания производится вертикально вверх на высоте не менее 2 м от самой высокой точки здания.

В электрощитовой насосной станции метанола, в электрощитовой технологического корпуса подготовки газа №1, в электропомещении (№124) СЭБ, в электрощитовой технологического корпуса деэтанализации конденсата предусматривается приточно-вытяжная вентиляция с механическим и естественным побуждением, рассчитанная на обеспечение не менее однократного воздухообмена в час.

Выбросы в атмосферу из системы вытяжной вентиляции производственных помещений предусматриваются на расстоянии не менее 10 м по горизонтали или 6 м по вертикали, при горизонтальном расстоянии менее 10 м от воздухоприемных устройств.

Для помещений с теплоизбытками (аппаратные, операторские, помещения АСУ, контроллеров и др.) предусматриваются системы кондиционирования воздуха со 100% резервированием и обеспечением нормативной влажности. В качестве кондиционеров применяются:

- автономные компактные панельные кондиционеры типа КЦКП с приборами автоматики и управления производства ООО «ВЕЗА»;
- сплит-системы типа «Mitsubishi Electric».

Для обеспечения нормативной влажности предполагается применение пароувлажнителей типа «NORDMANN» и бытовых ультразвуковых увлажнителей типа Air-0-Swiss U7142 или Venta. Для увлажнения воздуха применяется вода питьевого качества.

На воздуховодах приточных систем, обслуживающих помещения категории «А» по взрывопожарной опасности, в местах пересечения ограждений помещений для вентиляционного оборудования, предусматривается установка взрывозащищенных обратных клапанов по типу выпускаемых ООО «Феррум».

На воздуховодах, обслуживающих помещения категорий «В1», «В2», «В3» и «В4» по пожарной опасности, в местах пересечения противопожарных преград обслуживаемого помещения устанавливаются противопожарные (огнезадерживающие) клапаны с электромеханическим приводом «BELIMO» типа КЛОП – 1. На воздуховодах, обслуживающих помещения категорий «А» по взрывопожарной опасности, устанавливаются противопожарные (огнезадерживающие) типа КЛОП-1В во взрывозащищенном исполнении с аналогичным приводом производства ЗАО «ВИНГС-М».

Установка производства метанола производительностью 50 тыс. т/год и установка регенерации водометанольного раствора

В производственных помещениях предусматривается общеобменная приточно-вытяжная вентиляция с механическим и естественным побуждением.

Предусматривается полная автоматизация технологических процессов. Постоянные рабочие места в производственных и во вспомогательных помещениях отсутствуют.

Системы вентиляции запроектированы отдельными для производственных помещений категории «А», электротехнических помещений и помещений вспомогательного назначения.

Воздухообмены в помещениях определены в соответствии с нормативными требованиями, исходя из условия ассимиляции теплоизбытков, обеспечения допустимых концентраций выделяющихся вредных и взрывоопасных веществ, в соответствии с требованиями технологической части проекта, а также с учетом нормируемого дисбаланса.

Для производственных зданий объемом до 300 м³ категории «А», «Б» без постоянного присутствия производственного персонала предусматривается естественная вытяжная вентиляция из верхней зоны, рассчитанная на однократный воздухообмен и вытяжная механическая вентиляция периодического действия, рассчитанная на удаление воздуха из нижней зоны в объеме 8-ми кратного воздухообмена в час по полному объему помещения. Включение периодической вентиляции предусматривается автоматически по сигналу от газоанализаторов при достижении 10% НКПРП, дистанционно из операторной и кнопкой у входной двери за 10 минут до входа персонала в помещение.

Для предварительного подогрева приточного воздуха перед фильтрами приточных установок производственного корпуса устанавливаются блоки подготовки воздуха северной модификации. Для нагрева воздуха в блоках подготовки используется промежуточный теплоноситель – 40%-ный раствор этиленгликоля.

В помещениях с возможными аварийными выделениями вредных и взрывоопасных веществ предусматривается аварийная вентиляция.

Возмещение расхода воздуха, удаляемого аварийной вентиляцией, предусматривается через автоматически открываемые проёмы с установкой взрывозащищённых клапанов «Гермик».

Удаление воздуха вытяжными системами осуществляется из верхних и нижних зон, где воздух наиболее загрязнен и имеет наибольшую температуру и энтальпию с учётом плотности выделяющихся вредных и взрывоопасных веществ.

Приточный воздух подается в рабочие зоны помещений через воздухораспределяющие сетевые устройства и оборудование.

Для вспомогательных помещений предусматривается приточно-вытяжная вентиляция с механическим и естественным побуждением.

В электротехнических помещениях, в помещениях аппаратной и операторной и в помещениях, смежных с производствами категории «А», предусмотрен гарантированный подпор воздуха.

Для обеспечения параметров микроклимата в помещениях аппаратной и операторной предусматривается установка автономных кондиционеров для совместной работы с приточными системами. Наружные блоки кондиционеров располагаются вне зоны возможной загазованности.

Противодымная вентиляция

В производственных помещениях с постоянными рабочими местами (операторские, диспетчерские, ЦПО, химические лаборатории в здании СЭБ, мехмастерские в здании РЭБ) предусматриваются системы дымоудаления с естественным побуждением через фрамуги в окнах, оборудованные механизированными приводами с автоматическим, дистанционным управлением и от кнопок, установленных у эвакуационных выходов. Низ открывающихся фрамуг располагается на высоте 2,2 м и выше от пола помещений.

Из коридоров длиной более 15 м в зданиях СЭБ и РЭБ предусматриваются системы вытяжной противодымной вентиляции с применением крышных вентиляторов в коррозионностойком и морозостойком исполнении (от минус 60 до плюс 40 °С).

Выброс продуктов горения осуществляется на высоте не менее 2 м от уровня кровли.

В помещениях №109 (электрощитовая), №110 (РУ), №111 (КТП), 112 (операторная) и №117 (аппаратная), оборудованных установками автоматического пожаротушения, предусматривается удаление дыма и газа после пожара передвижными установками, с компенсацией удаляемого объёма газов и дыма приточным воздухом. Удаление дыма и газа осуществляется из верхней и нижней зон помещений. На воздуховодах общеобменных приточных систем, предназначенных для компенсации удаляемого объёма дыма и газов, устанавливаются противопожарные клапаны КПУ-3 двойного действия.

Для удаления газов и дыма после пожара из помещений, защищаемых установками газового пожаротушения, предусматривается использовать системы основной и аварийной вентиляции с механическим побуждением и передвижные дымососы типа ДПЭ-А-П-3,15 из верхней и нижней зон

помещений с компенсацией удаляемого объема газов и дыма приточным воздухом:

– в дизельных электростанциях Звезда-1000НК, являющихся блок - боксами полной заводской готовности с инженерными системами, удаление дыма и газов после пожара из верхней зоны предусматривается вытяжными механическими системами, входящими в комплект поставки, из нижней зоны - передвижным дымососом ДПЭ-А-П-3,15 с рукавами производительностью 2750 м³/час, предусмотренным в составе здания СЭБ. Компенсация удаляемого объема газов и дыма осуществляется приточным воздухом через воздухоприточные жалюзи;

– из блок - модулей КЦ, имеющих полную заводскую готовность, удаление газов и дыма после пожара осуществляется из верхней зоны системами аварийной вытяжной вентиляции с механическим побуждением (крышными вентиляторами), рассчитанной на 8-и кратный воздухообмен в час по полному объему помещения и из нижней зоны - передвижным дымососом ДПЭ-А-П-3,15 с рукавами производительностью 2750 м³/час, предусмотренным в составе здания СЭБ. Компенсация удаляемого объема газов и дыма осуществляется приточным воздухом от приточной установки, входящей в комплект поставки модуля компрессорной установки МКУ-381 (382, 383).

Теплоснабжение

Климатическая характеристика района строительства:

расчетная температура наружного воздуха – минус 46 °С;

продолжительность отопительного периода – 286 суток.

Теплоснабжение зданий и сооружений УКПГ, объектов водоснабжения, канализации и пожарного депо осуществляется от проектируемой котельной. Теплоснабжение проектируемых зданий и сооружений площадки водозабора и линейных сооружений предусматривается индивидуальными электрическими нагревателями. Источником теплоснабжения и горячего водоснабжения проектируемых зданий общежития №3 на 150 мест, галереи переходной №5, станции насосной перекачки бытовых стоков №4 площадки ВЖК Самбургского месторождения служит существующий единый энергокомплекс (ЭК), расположенный на площадке УКПГ Самбургского месторождения, тепловой мощностью 16,0 МВт. Предусматривается подключение проектируемых сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения (к проектируемым зданиям общежития №3 на 150 мест, галереи переходной №5, станции насосной перекачки бытовых стоков №4) к существующим тепловым сетям площадки ВЖК Самбургского месторождения.

Горячее водоснабжение проектируемых зданий и сооружений УКПГ, КОС, ВОС и пожарного депо предусматривается в ИТП.

Теплоснабжение УКПГ, КОС, ВОС и пожарного депо.

Теплоснабжение проектируемых зданий и сооружений УКПГ, КОС, ВОС и пожарного депо осуществляется от проектируемой автоматизированной блочно-модульной котельной, по типу сертифицированных котельных производства ЗАО «Импульс Промышленные Котельные», г. Москва. До 2021г. котельная Добрава/ГТЭ-8211

будет являться основным источником тепла. С 2021г. после ввода в действие ДКС (1 очередь) и с 2024г. после ввода в действие ДКС (2 очередь), газоперекачивающие агрегаты, которых планируется оснастить теплоутилизаторами, теплоснабжение зданий и сооружений УКПГ, КОС, ВОС и пожарного депо будет осуществляться от совместной работы теплоутилизаторов ДКС и котельной. Проектируемая котельная – комплектной блочно-модульной поставки, котельное оборудование полной заводской готовности испытывается в заводских условиях.

Режим работы котельной – круглогодичный, предусматривающий круглосуточный отпуск тепла на нужды отопления и вентиляции. Проектируемая котельная по надежности отпуска тепла относится к первой категории.

Котельная оснащена котлами фирмы «Viessmann», Германия.

Установленная мощность котельной - 36,0 МВт:

- четыре котла – рабочих: два - теплопроизводительностью по 6,0 МВт каждый и два – по 8,0 МВт каждый;

- пятый котел - резервный теплопроизводительностью 8,0 МВт.

Теплоноситель – горячая вода. Регулирование отпуска тепла - качественное. Основные параметры работы котельной:

1. Требуемый напор воды на выходе из котельных составляет:

- в подающем трубопроводе теплоснабжения - 0,6-0,8 МПа (Т1);

- в обратном трубопроводе теплоснабжения - 0,2 МПа (Т2);

2. Температура теплоносителя Т1/Т2 - 110/70 °С;

3. Располагаемый напор в хозяйственно-питьевом водопроводе на вводе в котельную - 0,3-0,4 МПа;

4. Располагаемый напор в с противопожарном водопроводе на вводе в котельную - 0,6-0,9 МПа;

5. Основное и резервное топливо - природный газ. Давление газа на вводе - 0,6 МПа. Теплотворная способность – 8821 ккал/м³;

Для обеспечения заполнения и подпитки системы теплоснабжения проектными решениями предусматривается два ввода хозяйственно-питьевого водопровода. Для осуществления заполнения и подпитки предусматривается система подготовки воды, включающая в себя:

- установку химической подготовки воды (система умягчения воды, комплекс пропорционального дозирования для коррекции РН, комплекс пропорционального дозирования для растворения и удаления кислорода);

- сепаратор микропузырьков, для удаления растворенного кислорода;

- регулятор автоматической подпитки теплосети.

В котельной предусматривается установка не менее четырех сетевых насосов. В проектируемой котельной предусматривается установка узлов учета тепловой энергии и воды на подпитку.

Для защиты (безопасной эксплуатации) проектируемого котельного оборудования от недопустимого превышения установленного давления в тепловой сети на подающих трубопроводах (Т1) от котельного оборудования предусмотрены по два предохранительных клапана на каждый котел. Для компенсации температурного расширения теплоносителя проектными решениями преду-

сматривается установка четырех мембранных расширительных баков, оснащенных предохранительными клапанами.

Регулирование температуры теплоносителя предусмотрено с помощью двух трехходовых клапанов с электроприводом и устройством перемычки между обратным и подающим трубопроводами.

В котельной предусматривается установка охладителей проб сетевой воды, спускников (для опорожнения трубопроводов), воздушников (для выпуска воздуха). Отвод теплоносителя и воды осуществляется в дренажный бак, а далее в систему производственной канализации.

Из котельной предусматривается выдача теплоносителя для потребителей УКПГ, КОС, ВОС и пожарного депо, а также ответвление на собственные нужды котельной.

Теплоснабжение зданий общежития №3 на 150 мест, галереи переходной №5, станции насосной перекачки бытовых стоков №4 площадки ВЖК Самбургского месторождения.

Проектными решениями предусматривается расширение существующей площадки ВЖК Самбургского месторождения: проектирование общежития №3 на 150 мест и станции насосной перекачки бытовых стоков №4. Теплоснабжение проектируемых объектов предусматривается от существующих тепловых сетей площадки ВЖК Самбургского месторождения, горячее водоснабжение – централизованное от существующих сетей горячего водоснабжения площадки ВЖК. Источником теплоснабжения и горячего водоснабжения проектируемых зданий и сооружений служит существующий единый энергокомплекс (ЭК), расположенный на площадке УКПГ Самбургского месторождения, тепловой мощностью 16,0 МВт. Избыток вырабатываемой энергокомплексом тепловой энергии составляет 2,5 МВт, что позволяет выполнить подключение проектируемого здания общежития №3 на 150 мест.

Теплоноситель - горячая вода с параметрами:

- температура теплоносителя в наружной тепловой сети Т1/Т2-110/70 °С;
- давление сетевой воды на выходе тепловой сети $P_1=0,6$ МПа, $P_2=0,15$ МПа;
- температура воды в сети горячего водоснабжения Т3/Т4- 60/40 °С;
- давление воды в сети горячего водоснабжения $P_1=0,45$ МПа, $P_2=0,15$ МПа.

Регулирование отпуска теплоты на источнике теплоснабжения – качественное в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для обогрева технологических емкостей предусмотрен наружный обогрев стальными змеевиками.

Расчетные тепловые потоки

№ по генплану	Наименование потребителя	Расчетный тепловой поток, МВт/(Гкал/ч)				
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Технол. нужды	Всего
	УКПГ (1 очередь)					
1.1	Установка узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси	0,179 (0,154)	2,399 (2,063)	-	-	2,578 (2,217)
1.3	Блок емкости аварийного слива	0,0175	-	-	-	0,0175

№ по генплану	Наименование потребителя	Расчетный тепловой поток, МВт/(Гкал/ч)				
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические нужды	Всего
	Е-111	(0,015)				(0,015)
1.4	Блок емкости дренажной Е-112	0,0093 (0,008)	-	-	-	0,0093 (0,008)
2.1.1	Корпус технологический подготовки газа №1	0,175 (0,15)	2,617 (2,25)	-	-	2,792 (2,4)
3.1	Корпус технологический деэтанзации конденсата	0,135 (0,116)	3,53 (3,03)	-	-	3,663 (3,15)
3.6	Блок емкости аварийного слива Е-306-1 (1шт.), Е-306-2 (1шт.),	0,020х2 (0,017х2)	-	-	-	0,040 (0,035)
3.7	Блок емкости дренажной Е-304	0,0117 (0,0101)	-	-	-	0,0117 (0,010)
3.8	Блок емкости аварийного слива из печей Е-307 (1 шт.)	0,020 (0,0175)	-	-	-	0,020 (0,017)
4.1 -4.	Модуль компрессорной установки МКУ-381÷МКУ-383	0,08х3 (0,069х3)	-	-	-	0,24 (0,207)
4.5	Модуль насосов конденсата МНК-380	0,0035 (0,003)	-	-	-	0,0035 (0,003)
4.6	Здание тарного хранения масла	0,025 (0,021)	0,017 (0,015)	-	-	0,042 (0,036)
	Склад ГСМ					
5.1	Резервуар для ингибитора парафиноотложения шлейфового Е-722	0,0045 (0,0039)	-	-	-	0,0045 (0,003)
5.2	Станция насосная ГСМ Емкость для приготовления ингибитора парафиноотложения Е-723	0,049 (0,042)	0,376 (0,323)	-	0,0012 2 (0,0010)	0,426 (0,366)
	Емкость дренажная Е-725	0,00058 (0,0005)	-	-	-	0,0006 (0,0005)
6.2	Станция насосная метанола	0,079 (0,068)	0,921 (0,792)	-	-	1,000 (0,86)
14	Установка производства метанола	0,915 (0,786)	3,538 (3,042)	-	-	4,453 (3,828)
8.5	Блок емкости дренажной Е-361	0,0058 (0,005)	-	-	-	0,0058 (0,005)
	Объекты вспомогательного и подсобно-производственного назначения					
18	Блок служебно-эксплуатационный	0,082 (0,071)	0,501 (0,431)	0,06 4 (0,05)		0,649 (0,558)
19	Блок ремонтно-эксплуатационный	0,1085 (0,088)	0,620 (0,533)	0,08 7 0,07 5	-	0,8098 (0,696)
20	Склад материально-технический	0,0264 (0,0227)	0,114 (0,098)	-	-	0,141 (0,121)
21	Котельная	0,003	0,747	-	-	0,750

№ по генплану	Наименование потребителя	Расчетный тепловой поток, МВт/(Гкал/ч)				
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Технол. нужды	Всего
		(0,0026)	(0,642)			(0,645)
22	Проходная	0,025 (0,0215)	электро- обогрев	-	-	0,025 (0,021)
	Сооружения очистки и подготовки воды					
37.1	Станция насосная водоснабжения	0,048 (0,041)	0,08 (0,069)	-	-	0,128 (0,11)
37.2	Резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды, (2 шт.)	0,086x2 (0,074x2)	-	-	-	0,172 (0,148)
37.4	Резервуары производственного запаса воды, 2 шт.	0,290x2 (0,249x2)	-	-	-	0,580 (0,499)
37.5	Резервуары производственно-противопожарного запаса воды, 3 шт.	0,175x3 (0,150x3)	-	-	-	0,525 (0,451)
37.5	Резервуары производственно-противопожарного запаса воды, 3 шт. (обогрев укрытий)	0,023x3 (0,020x3)	-	-	-	0,069 (0,06)
37.6	Станция насосная перекачки промывных сточных вод	0,006 (0,0052)	-	-	-	0,006 (0,005)
	Сооружения очистки бытовых сточных вод:					
38.1	Установка очистки бытовых сточных вод	0,018 (0,0151)	0,059 (0,051)	-	-	0,077 (0,066)
	Установка закачки стоков в пласт					
39.2	Резервуары - усреднители производственных сточных вод, (2 шт.)	0,035x2 (0,03x2)	-	-	-	0,07 (0,06)
39.3	Станция насосная перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие	0,14 (0,120)	-	-	-	0,14 (0,120)
39.4	Резервуары - усреднители очищенных сточных вод, (3 шт.)	0,054x3 (0,046x3)	-	-	-	0,162 (0,139)
39.5	Емкость дренажная	0,0056 (0,0048)	-	-	-	0,0056 (0,004)
39.6	Емкость сбора нефтепродуктов	0,0028 (0,0024)	-	-	-	0,0028 (0,002)
40.1, 40.2	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 1, № 2 (2шт.)	0,006x2 (0,005x2)	-	-	-	0,0120 (0,010)
41.1.1 41.2.1 41.3.1	Станция насосная перекачки производственных сточных вод № 1÷№ 3 (3 шт.)	0,009x3 (0,008x3)	-	-	-	0,027 (0,024)
43.1... 3.4	Галерея переходная № 1÷№ 4	0,124 (0,107)	-	-	-	0,124 (0,107)
	Итого по УКПГ (1 очередь):					21,52 (18,51)
	УКПГ (2 очередь)					
2.2.1	Корпус технологический подготовки газа № 2	0,109 (0,097)	2,481 (2,133)	-	-	2,59 (2,23)
	Итого по УКПГ (1 и 2 очереди)					24,11

№ по генплану	Наименование потребителя	Расчетный тепловой поток, МВт/(Гкал/ч)				
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Технол. нужды	Всего
						(20,74)
	Депо пожарное					
1	Здание депо пожарного	0,130 (0,111)	0,635 (0,546)	0,029 (0,025)	-	0,794 (0,683)
2	Склад пенообразователя, противопожарного оборудования и хозяйственного инвентаря	0,01123 (0,0097)	0,0226 (0,0194)	-	-	0,034 (0,029)
3	Резервуар пожарный	0,0087 (0,0075)	-	-	-	0,0087 (0,008)
7	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод №3	0,006 (0,0052)	-	-	-	0,006 (0,005)
	Итого по депо пожарному:					0,84 (0,72)
	Итого по УКПГ					24,81 (21,34)
	Итого по УКПГ с коэф. 1,1					27,30 (23,47)
	Вахтовый жилой комплекс					
1	Общежитие № 3 на 150 мест	0,153 (0,132)	0,390 (0,335)	0,10 (0,086)	-	0,643 (0,543)
2	Галерея переходная №5	0,009 (0,008)	-	-	-	0,009 (0,008)
3	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод №4	0,006 (0,0052)	-	-	-	0,006 (0,0052)
	Итого по проектируемым зданиям и сооружениям:	0,168 (0,1452)	0,390 (0,335)	0,10 (0,086)	-	0,66 (0,57)

Тепловые сети

Проектными решениями предусматривается прокладка внутриплощадочных тепловых сетей от проектируемой котельной до потребителей по территории площадки УКПГ, прокладка внеплощадочных тепловых сетей от площадки УКПГ до территории пожарного депо, прокладка внутриплощадочных тепловых сетей по площадке пожарного депо и внутриплощадочных тепловых сетей на площадке существующего вахтового жилого корпуса (ВЖК).

Проектируемые тепловые сети от котельной на УКПГ, КОС, ВОС, к пожарному депо - двухтрубные, тупиковые, прокладываются надземно, по эстакадам с максимальным совмещением инженерных коммуникаций, над автомобильными дорогами – на высоких опорах. Пересечение через автомобильную дорогу внеплощадочной тепловой сети осуществляется на высоте не менее 5,5 м по эстакаде.

Проектируемые тепловые сети от существующих тепловых сетей до проектируемого здания общежития №3 на 150 мест, переходной галереи и станции насосной перекачки бытовых сточных вод №4 на площадке ВЖК - четырехтрубные, тупиковые, прокладываются надземно на опорах и эстакадах.

Тепловые сети запроектированы из стальных трубопроводов (сталь 09Г2С) в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления типа ППУ по ГОСТ 30732-2006 с покровным слоем из оцинкованной стали. Для обеспечения пожарной безопасности в местах входа и выхода коммуникаций из зданий и сооружений предусматриваются вставки не менее 3,0 м из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ТУ 14-3-1128-2000 с негорючей тепловой изоляцией теплоизоляционными матами из стеклянного штапельного волокна ТУ 5763-001-71451657-2004, а также при надземной прокладке тепловых сетей - вставки не менее 3,0 м не более чем через 100 м длины трубопроводов в заводской изоляции. Покровный слой для трубопроводов в тепловой изоляции URSA - сталь тонколистовая оцинкованная по ГОСТ 14918-80*.

Для трубопроводов в пенополиуретановой изоляции применено устройство системы оперативного дистанционного контроля (ОДК), сигнализирующее о проникновении влаги в теплоизоляционный слой. Расстояние между двумя контрольными точками не более 250-300 м. В местах устройства негорючих вставок теплоизоляционными матами проектными решениями предусмотрены концевые элементы трубопроводов теплогидроизолированные пенополиуретаном с металлической заглушкой изоляции с кабелем вывода на терминал с последующим выводом сигнала оператору в блок служебно-эксплуатационный.

Для антикоррозионной защиты поверхности труб тепловых сетей применен противокоррозионный материал типа Армокот F100 по ТУ 2312-001-93475776-2006 в 3 слоя.

Наименьший условный диаметр труб для эксплуатации в условиях северной климатической зоны независимо от расхода теплоносителя, принят 50 мм.

В качестве запорной, спускной арматуры и воздушников на трубопроводах предусматриваются стальные задвижки клиновые с выдвигным шпинделем фланцевые в хладостойком исполнении производства заводов России.

По трассе тепловых сетей предусматривается планировка земли, обеспечивающая отвод горячей воды при авариях от основания строительных конструкций (свай) в водоотводные лотки на расстояние, исключающее тепловое воздействие горячей воды на многолетнемерзлые грунты. Уклон трубопроводов тепловых сетей принимается не менее 0,002. Трассировка трубопроводов исключает образование застойных зон и обеспечивает возможность полного дренирования.

Горячее водоснабжение проектируемых потребителей на площадке ВЖК Самбургского месторождения (общежития №3 на 150 мест) – централизованное. Проектируемые сети горячего водоснабжения ВЖК – двухтрубные с циркуляционным трубопроводом, прокладываются надземно по эстакадам с максимальным совмещением инженерных коммуникаций.

Трубы и соединительные детали сетей горячего водоснабжения приняты стальные с внутренним силикатно-эмалевым защитным покрытием по ТУ 1396-002-17213088-06 для предотвращения образования отложений на внутренней поверхности труб и увеличения производительности трубопроводов горячего водоснабжения, с тепловой изоляцией из пенополиуретана, с защитной оболоч-

кой из оцинкованной стали заводского изготовления типа ППУ, по ГОСТ 30732-2006.

Для обслуживания арматуры, расположенной на высоте 2,5 м и более предусматриваются стационарные площадки с ограждением и лестницами. Компенсация тепловых удлинений осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворота тепловых сетей. Контроль внутренней коррозии на подающих и обратных трубопроводах водяных тепловых сетей на выводах из источника теплоты и в наиболее характерных местах (концевых участках, в двух – трех промежуточных узлах магистрали) предусматривается индикаторами коррозии типа ИХЛ ИК-31 из стали 09Г2С.

Индивидуальные тепловые пункты

Подключение систем отопления и отопительно-вентиляционных систем проектируемых зданий к тепловым сетям осуществляется в индивидуальных тепловых пунктах и узлах управления. Узлы управления размещаются в специально отведенных помещениях (тепловых пунктах) или в помещениях венткамер приточных.

В качестве узлов управления применяются во всех проектируемых зданиях автоматизированные блочные тепловые пункты производства ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург, включающие в себя модули ввода, модули учета теплоносителя и модули присоединения систем отопления и вентиляции. Тепловые пункты обеспечивают:

- автоматическое поддержание температурного графика теплоносителя, подаваемого в системы отопления, вентиляции с учетом температуры наружного воздуха, времени суток и рабочего календаря тепловой инерции стен здания вне зависимости от располагаемого напора тепловой сети;
- контроль расхода теплоносителя из тепловой сети;
- автоматическое ограничение температуры воды, возвращаемой в теплосеть;
- автоматическое управление подмешивающими или циркуляционными насосами.

Приготовление воды на нужды ГВС осуществляется в водонагревателях теплофикационной водой или электрической энергией (встроенными в водонагреватели электрическими тэнами). Для автоматического поддержания заданной температуры в системах горячего водоснабжения путем изменения расхода теплоносителя предусматривается установка регуляторов температуры прямого действия РТ-ДО.

Трубопроводы в ИТП приняты из водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75* и электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В10. На нужды ГВС в проектируемых ИТП сеть водопровода выполнена из стальных оцинкованных труб по ГОСТ 3262-75* и из сополимера полипропиленовых труб PPRC по ТУ 2248 006 41989945 98 (изм.1).

Тепловая изоляция трубопроводов, арматуры систем теплоснабжения выполняется из теплоизоляционного материала типа K-FLEXAL с покрытием из алюминиевой фольги.

Опорожнение трубопроводов ИТП и узлов управления осуществляется через спускные устройства (шаровые краны) с ниппелем в нижних точках с помощью гибкого шланга и ручного поршневого насоса в поддон, с последующим вывозом передвижной емкостью на канализационные очистные или в трапы с разрывом струи и отводом в канализацию.

Сети связи

Проектной документацией, разработанной ОАО «Институт Южннигипрогаз», ООО «НИПИ МИАП», на проектируемых объектах (площадка УКПГ, общежитие на площадке ВЖК, площадка пожарного депо, Установка производства метанола) предусматриваются следующие системы связи и сигнализации:

- автоматическая телефонная связь;
- оперативно-производственная связь;
- диспетчерская связь;
- связь аудио-видео совещаний;
- система транкинговой радиосвязи стандарта «TETRA»;
- система радиосвязи телемеханики;
- локально-вычислительная сеть связи;
- структурированная кабельная система;
- система беспроводного широкополосного доступа;
- прямая телефонная связь пожарного депо;
- двухсторонняя громкоговорящая связь;
- система громкоговорящего тревожного оповещения;
- система охранной сигнализации периметра;
- система тревожной сигнализации;
- система контроля и управления доступом;
- система охранного телевидения;
- система контроля действий персонала;
- информационная безопасность;
- автоматическая пожарная сигнализация;
- система оповещения о пожаре;
- внутриплощадочные сети связи и сигнализации.

1. Площадка УКПГ

Система автоматической телефонной связи

Система телефонной связи в зданиях и сооружениях площадки УКПГ предусматривается на базе оборудования «Cisco Unified Communication Manager», производства Cisco. Коммутатор VoIP на 256 портов на аппаратной платформе MCS 7835 размещается в помещении аппаратной связи здания блока служебно-эксплуатационного (СЭБ). Количество потоков E1 – 3. Внутренняя распределительная сеть строится с использованием решений СКС. На объекте предусматривается установка IP- телефонных аппаратов и аналоговых телефонных аппаратов в промышленном и взрывозащищенном исполнении. Проектируемая IP-АТС имеет выход по первому пучку соединительных линий (30

каналов) на существующую IP-АТС ОАО «АРКТИКГАЗ», ООО «СеверЭнергия», на ТфОП г. Новый Уренгой и на сеть ООО «Газпром связь». По второму пучку СЛ (30 каналов) организуется выход на существующую IP АТС на площадке Самбургского месторождения. Для обеспечения выхода абонентов сети подвижной радиосвязи стандарта «TETRA» на сеть АТС Уренгойского месторождения, между VoIP коммутатором на площадке УКПГ и оборудованием MSO, размещаемого в блок-контейнере связи, организуется пучок СЛ емкостью 30 каналов. В состав оборудования включено рабочее место оператора на базе ПК и специализированное программное обеспечение. Электропитание оборудования предусматривается по 1 категории надежности электроснабжения от сети переменного тока напряжением 220 В, 50 Гц.

На проектируемом объекте (установка производства метанола М-50, установка регенерации водометанольного раствора УРМ) телефонная связь организуется от проектируемой IP-АТС, размещаемой в здании блока служебно-эксплуатационного площадки УКПГ. В операторной (начальник смены), на рабочих местах начальника установки, инженера-механика, инженера-электрика и в помещении оборудования пожаротушения устанавливаются IP-телефонные аппараты производства «Cisco», включаемые в коммутатор Catalyst WS-C2960-24 с использованием технологии VoIP. Внутренняя распределительная сеть строится с использованием решений СКС.

Система оперативно-производственной связи

Оперативно-производственная связь на площадке УКПГ строится на основе VoIP коммутатора (выделенная сеть). У диспетчера устанавливается пульт диспетчерской системы IP. Диспетчерский терминал имеет дополнительные функции: хранение информации о вызовах, получение дополнительной информации об абоненте при поступлении вызова, запись и хранение диспетчерских переговоров. Внутренняя распределительная сеть строится с использованием решений СКС. У абонентов предусматриваются VoIP телефонные аппараты с дополнительными функциональными клавишами. В операторной установке метанола устанавливается телефонный аппарат с дисплеем и дополнительными кнопками типа Cisco CP-7975G для вызова диспетчера УКПГ. Электропитание терминалов диспетчерской связи предусматривается по технологии PoE от коммутаторов локальной вычислительной сети связи.

Система связи аудио-видео совещаний

Связь аудио совещаний на площадке УКПГ строится на основе VoIP коммутатора. Студия аудио-видео совещаний организуется с использованием IP переговорного устройства «Cisco CP-7937G» и видеосистемы на оборудовании «CTS-P42C40-K9» производства Cisco, размещается в помещении «Зал совещаний на 20 мест» на первом этаже здания блока служебно-эксплуатационного. В кабинетах начальника УКПГ и заместителя начальника УКПГ устанавливаются терминалы видеоконференцсвязи «Cisco CTS-EX60-K9». Взаимодействие между системами связи аудио-видео совещаний, установленными на проектируемом объекте и в офисах ОАО «АРКТИКГАЗ» и ООО «СеверЭнергия» организуется по каналам передачи данных. Подключение в СПД выполняется через порты СКС. Электропитание оборудования ау-

дио-видео совещаний осуществляется от индивидуальных источников бесперебойного питания.

Локальная вычислительная сеть

Локальная вычислительная сеть организуется в зданиях площадки УКГМ. ЛВС строится на базе оборудования производства «Cisco Systems». Серверное оборудование – Hewlett Packard. Ядро ЛВС состоит из двух коммутаторов Catalyst WS-C4506E. Уровень доступа образован коммутаторами Catalyst WS-C3750-48, Catalyst WS-C2960-24. Серверное оборудование и коммутаторы ядра размещаются в помещении аппаратной связи здания блока служебно-эксплуатационного (СЭБ), коммутаторы доступа – в зданиях площадок. Все связи между коммутаторами выполняются волоконно-оптическими кабелями (одномодовым оптическим кабелем на 8 волокон и используются резервные волокна в ВОК СПД ИАСУ ТП). Для обеспечения защиты информации, передаваемой по внешним каналам связи, и от несанкционированного доступа к внутренним ресурсам сети предусматривается межсетевой экран с использованием оборудования «ASA5510», производства Cisco. В состав оборудования включено основное системное программное обеспечение. Количество рабочих мест – 298. ЛВС установок М-50 и УРМ является сегментом мультисервисной ЛВС УКПГ. В производственном корпусе установок размещается коммутатор доступа Catalyst WS-C2960-24, который подключается к ядру ЛВС УКПГ посредством ВОЛС. В кабинетах руководства и операторной организуются рабочие места. Количество рабочих мест – 4. Электропитание оборудования предусматривается по 1 категории надежности электроснабжения от сети переменного тока напряжением 220 В, 50 Гц.

Структурированная кабельная система

Структурированная кабельная система (СКС) предназначена для организации физической среды передачи данных ЛВС, телефонной связи, оперативно-производственной связи, связи аудио-видео совещаний и строится с использованием компонентов фирмы «Panduit». Магистральная распределительная подсистема выполняется оптоволоконным кабелем горизонтальная подсистема – кабелем «витая пара» 4x2 cat. 6a. На рабочих местах устанавливаются информационные розетки RG45.

Система транкинговой радиосвязи стандарта «TETRA»

Транкинговая радиосвязь предназначена для связи диспетчера с оперативным персоналом основного производства, с аварийно-восстановительными бригадами и подвижными объектами и предусматривается на базе оборудования Motorola. Стационарная радиостанция МТМ800Е устанавливается на рабочем месте диспетчера площадки Депо Пожарное, персонал обеспечивается портативными радиостанциями во взрывозащищенном исполнении МТР850Ех. Транспортные средства оснащаются автомобильными радиостанциями МТМ800Е. Рабочий диапазон системы радиосвязи 380-430 МГц. Предусматривается техническая возможность выхода абонентов сети подвижной радиосвязи стандарта «TETRA» на сеть АТС Уренгойского месторождения. Связь оператора УКПГ с абонентами сети «TETRA» обеспечивается с использованием воз-

возможностей специализированного терминала оперативно-производственной диспетчерской связи.

Прямая телефонная связь пождепо

Прямая телефонная связь пождепо на площадке УКПГ организуется на базе IP коммутатора пожарного депо. Распределительная сеть строится с использованием решений СКС и VoIP телефонных шлюзов «Cisco VG204». На рабочих местах устанавливаются телефонные аппараты без номеронабирателя. Количество абонентов – 39 прямых телефонов. На установках М-50 и УРМ телефонные аппараты без номеронабирателя для связи с пожарным депо размещаются в операторной.

Система беспроводного широкополосного доступа

Система беспроводного широкополосного доступа «точка-многоточка» предназначена для обеспечения каналов связи для буровых бригад в пределах Уренгойского месторождения, с персоналом на водозаборе сооружения и полигоне поглощающих скважин и строится на базе оборудования «Сапору РМР430» производства «Motorola». Базовая радиостанция ШПД (точка доступа) РТМ5780АР размещается в блок-контейнере связи на площадке УКПГ, абонентские радиостанции 5790SM20 Motorola – на водозаборе и полигоне поглощающих скважин, на площадках буровых. Организация сети передачи данных при аварийных ситуациях с площадкой Самбургского месторождения и офисом ОАО «АРКТИКГАЗ», г. Новый Уренгой предусматривается по топологии «точка-точка» с использованием оборудования «Сапору РТР58600» производства «Motorola».

В связи с письмом ООО «СеверЭнергия» от 28.08.2012 г. №АК-1458/01-10, в качестве основной системы связи между УКПГ Уренгойского месторождения и офисом ОАО «АРКТИКГАЗ» предусмотрено использование существующей линии связи (радиоканал) между УКПГ Самбургского месторождения и офисом ОАО «АРКТИКГАЗ». Система связи, проходящая через башни «РОСПАН ИНТЕРНЕТНЛ» и ОАО «Мегафон», предусмотрена как перспективная, вводимая в эксплуатацию после утверждения ФГУП «ГРЧЦ» запрошенного радиочастотного ресурса.

Система радиосвязи телемеханики

Система радиосвязи предназначена для организации каналов передачи данных системы телемеханики кустов газовых скважин, одиночной скважины и площадки КП ТМ конденсаторпровода с использованием радиомодема Integra-TM в составе оборудования БЭ ПУ СТМ и КП ТМ. Со стороны КП ТМ устанавливаются направленные антенны с коэффициентом усиления 7 дВ, на БЭ ПУ СТМ – антенна с круговой диаграммой направленности с коэффициентом усиления 3 дВ. Оборудование БЭ ПУ СТМ размещается в блок-контейнере связи на площадке УКПГ, антенна - на верхней площадке обслуживания антенной опоры. На кустах газовых скважин, одиночной скважине и площадке КП ТМ конденсаторпровода радиомодемы устанавливаются в блоке электроники монтажного модуля, антенны - на опорах ветрогенераторов.

Система спутниковой связи

Для резервирования телефонной связи на площадке УКПГ предусматривается использование портативных спутниковых телефонов системы Iridium.

Система двухсторонней громкоговорящей связи

Система двухсторонней громкоговорящей связи предусматривается на установках УМ-50 и УРМ (ГГС) и предназначена для организации прямой оперативной двусторонней связи между техническим персоналом, находящимся на территории и в зданиях проектируемых объектов, и диспетчером. Также система ГГС используется для поиска персонала и речевого оповещения о пожаре и загазованности. ГГС выполняется на базе цифровой коммуникационной системе «Armtel» фирма «Arman». Центральное оборудование системы ГГС (коммутатор DCN, усилительно-коммутационное оборудование) размещается в аппаратной здания, цифровой диспетчерский пульт DIS - в операторной. В сооружениях и на площадке устанавливаются цифровые переговорные устройства DW во всепогодном и взрывозащищенном исполнении, для оповещения – взрывозащищенные рупорные громкоговорители DSP-25, всепогодные рупорные громкоговорители HP20T. Сеть двухсторонней ГГС выполняется кабелями марки КВВЭМ-ХЛ 4x2x1,0 и КВВБМ-ХЛ 4x2x1,0. Электропитание оборудования осуществляется по I категории надежности электроснабжения от сети переменного тока напряжением 220 В.

2. Площадка Депо пожарное

Система автоматической телефонной связи

Система телефонной связи на площадке Депо пожарное Уренгойского месторождения предусматривается от VoIP коммутатора, устанавливаемого на площадке УКПГ. Внутренняя распределительная сеть строится с использованием решений СКС. На рабочем месте диспетчера, в кабинетах начальника дежурной смены, инспектора-профилактика и начальника пожарной части устанавливаются IP- телефонные аппараты.

Прямая телефонная связь пожарного депо

Прямая телефонная связь пождепо предназначена для организации оперативной связи дежурного площадки пожарного депо с пожароопасными объектами и дежурными по добыче, подготовке и транспортировке газа и газового конденсата на площадках Уренгойского месторождения. Прямая телефонная связь строится на базе IP коммутаторов Catalyst WS-C2960-24 и маршрутизаторов «Cisco C2921» пожарного депо. Распределительная сеть строится с использованием решений СКС и VoIP телефонных шлюзов «Cisco VG204». У диспетчера в помещении операторской здания блока служебно-эксплуатационного устанавливается специализированный терминал (диспетчерский пульт), на рабочих местах в пождепо - телефонные аппараты без номеронабирателя в офисном и промышленном исполнении. Выход дежурного пождепо на сеть осуществляется по SL емкостью 10 каналов. С помощью программных средств коммутатора организуется выделенная сеть оперативной пожарной связи.

Система громкоговорящего тревожного оповещения

Система громкоговорящего тревожного оповещения предназначена для оперативного оповещения и управления дежурным персоналом на площадке пожарного депо и выполняется на базе специализированного оборудования «ВЕЛЛЕЗш-120-400» в составе: блока речевых сообщений, усилителя мощности на 400 Вт, селектора зон, микрофонного пульта и встроенного ИБП. Усилительно-коммутационное оборудование размещается в помещении контроллеров здания депо пожарного, микрофонный пульт - в диспетчерской. Количество зон оповещения – 4 зоны. В здании и на территории устанавливаются громкоговорители мощностью от 3 до 20 Вт для внутренней и наружной установки. Сеть выполняется кабелем марки Герда-КВнг-LS 1x2x1,5.

Локальная вычислительная сеть

Локальная вычислительная сеть площадки пожарного депо организуется в виде сегмента ЛВС площадки УКПГ с использованием двух коммутаторов доступа Catalyst WS-C2960-48, размещаемого в помещении контроллерной. Подключение коммутатора доступа пожедепо к ядру ЛВС площадки УКПГ Уренгойского месторождения осуществляется по резервным волокнам в составе оптического кабеля АСУ. Электропитание оборудования предусматривается по 1 категории надежности электроснабжения от сети переменного тока напряжением 220В, 50 Гц.

Структурированная кабельная система

Структурированная кабельная система (СКС) площадки пожарного депо предназначена для организации физической среды передачи данных ЛВС и телефонной связи и строится с использованием компонентов фирмы «Panduit». Горизонтальная подсистема выполняется кабелем «витая пара» 4x2 cat. 6a. На рабочих местах устанавливаются информационные розетки RG45.

Система транкинговой радиосвязи стандарта «TETRA»

Транкинговая радиосвязь предназначена для связи диспетчера пожедепо с оперативным персоналом пожарного депо и подвижными объектами и предусматривается на базе оборудования Motorola. Стационарная радиостанция МТМ800Е устанавливается на рабочем месте диспетчера площадки Депо пожарное, персонал обеспечивается портативными радиостанциями во взрывозащищенном исполнении МТР850Ех. Транспортные средства оснащаются автомобильными радиостанциями МТМ800Е. Рабочий диапазон системы радиосвязи 380-430МГц. Покрытие площадки подвижной радиосвязью стандарта «TETRA» обеспечивается базовой радиостанцией, предусматриваемой для организации системы технологической связи.

3. Общежитие на площадке ВЖК Самбургского месторождения

Система автоматической телефонной связи

Система телефонной связи в общежитии на площадке ВЖК Самбургского месторождения предусматривается от существующей IP АТС на площадке УКПГ данной промплощадки. Для чего предусматривается ввод волоконно-оптического кабеля. Точка подключения – общежитие №1. Внутренняя распределительная сеть строится с использованием решений СКС. В здании устанавливаются IP- телефонные аппараты.

Прямая телефонная связь пождепо

Прямая телефонная связь пождепо в общежитии организуется на базе IP коммутатора пожарного депо Самбургской промплощадки. Распределительная сеть строится с использованием решений СКС и VoIP телефонных шлюзов «Cisco VG204». На рабочих местах вахтера и администратора устанавливаются телефонные аппараты без номеронабирателя. Количество абонентов – 2 прямых телефона.

Локальная вычислительная сеть

Локальная вычислительная сеть в здании общежития организуется с использованием коммутатора доступа Catalyst WS-C3750-48, размещаемого в шкафу на 2-ом этаже. Подключение коммутатора доступа общежития к ядру существующей ЛВС площадки УКПГ Самбургского месторождения осуществляется двумя интерфейсами по отдельным парам волокон резервированной ВОЛС. Электропитание оборудования предусматривается по 1 категории надежности электроснабжения от сети переменного тока напряжением 220 В, 50 Гц.

Структурированная кабельная система

Структурированная кабельная система (СКС) в общежитии предназначена для организации физической среды передачи данных ЛВС и телефонной связи и строится с использованием компонентов фирмы «Panduit». Магистральная распределительная подсистема выполняется оптоволоконным кабелем (80В), горизонтальная подсистема - кабелем «витая пара» 4x2 cat. 6а. На рабочих местах устанавливаются информационные розетки RG45. Оптоволоконный кабель прокладывается от общежития №1 по переходной крытой галерее.

4. Системы технологической связи

Система беспроводного широкополосного доступа

Система беспроводного широкополосного доступа предусматривается в качестве опорной сети связи для нужд ОАО «АРКТИКГАЗ» на интервалах:

- Площадка УКПГ валанжинских залежей Самбургского ЛУ - УКПГ;
- УКПГ - Площадка ЗАО «Роспан Интернешнл»;
- Площадка ЗАО «Роспан Интернешнл» - Площадка ОАО «МегаФон»;
- Площадка ОАО «МегаФон» - Офис ОАО «АРКТИКГАЗ».

Система связи строится на базе оборудования системы широкополосного радиодоступа (ШПД) «Сапору РТР58600» производства «Motorola», предназначенное для передачи цифровых информационных потоков. Для передачи на интервале Площадка ОАО «МегаФон» - Офис ОАО «АРКТИКГАЗ» используется внешний модуль с интегрированной антенной, на остальных интервалах - внешний модуль с параболической антенной РХ3F-52-NXA. Ширина канала связи – 30 МГц, частотный диапазон – 5,725-5,850 ГГц, максимальная дальность связи – до 200 км. Внешний блок ШПД Сапору ODU размещается на кровле здания офиса ОАО «АРКТИКГАЗ» и на существующих антенно-мачтовых сооружениях (ОАО «МегаФон», ЗАО «Роспан Интернешнл», УКПГ Самбургского ЛУ) и проектируемых антенно-мачтовых сооружениях (УКПГ), внутренний блок ШПД Сапору RIDU Plus – в здании офиса и в существующих и проектируемых блок-контейнерах связи. От внутреннего блока ШПД Сапору

RIDU Plus передача данных в ЛВС предприятия ОАО «АРКТИКГАЗ» осуществляется с использованием коммутатора «Cisco Catalyste».

В связи с письмом ООО «СеверЭнергия» от 28.08.2012г. №АК-1458/01-10, в качестве основной системы связи между УКПГ Уренгойского месторождения и офисом ОАО «АРКТИКГАЗ» предусмотрено использование существующей линии связи (радиоканал) между УКПГ Самбургского месторождения и офисом ОАО «АРКТИКГАЗ». Система связи, проходящая через башни «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ» и ОАО «Мегафон», предусмотрена как перспективная, вводимая в эксплуатацию после утверждения ФГУП «ГРЧЦ» запрошенного радиочастотного ресурса.

5. Автоматическая пожарная сигнализация

Автоматическая система пожарной сигнализации предусматривается в зданиях и сооружениях площадки УКПГ и площадки Пожарное депо, в здании общежития №2 площадки ВЖК, на установке М-50 и УРМ, на наружных площадках УКПГ и выполняется на базе контроллеров «Delta V» производства НПП «ГКС» (г. Казань). На площадке полигона поглощающих скважин в качестве центрального оборудования используется оборудование системы «Орион» НВП «Болид» в составе: «С2000», ППКОП «Сигнал-20П», релейный блок «С2000-СП1», блок контрольно-пусковой «С2000-КПБ». В помещениях зданий и сооружений с пожаро-взрывоопасной средой на площадке УКПГ, на площадке полигона поглощающих скважин, на установке УМ-50 и УРМ предусматривается установка извещателей пламени, дымовых, тепловых и ручных пожарных извещателей во взрывозащищенном исполнении. Для контроля пожарного состояния помещений зданий с нормальной средой на площадке УКПГ, на установке УМ-50 и УРМ, на площадке депо пожарного и на площадке вахтового жилого комплекса используются дымовые, тепловые и ручные пожарные извещатели в обычном исполнении. Помещения пожарного депо высотой более 6 м защищаются извещателями линейными тепловыми. Ручные пожарные извещатели устанавливаются: для производственных зданий категорий «А», «Б» и «В» - снаружи зданий у выходов, на наружных установках и открытых складах категорий «АН», «БН» и «ВН» - по периметру установки, склада, для административно-бытовых и общественных зданий - у выходов из здания. Тип пожарного извещателя выбирается в зависимости от первичных признаков возгорания. Пожарные извещатели во всех зданиях и сооружениях включаются в контроллеры АСПС, КЗ и ПТ («Delta V»), на площадке полигона поглощающих скважин - в прибор «Сигнал-20П SMD». Шлейфы пожарной сигнализации выполняются кабелем марки КУИНнг-FRLS ВЭ, КПСЭнг-FRLS, КУИНнг-FRLS ВЭК. Система пожарной сигнализации при пожаре формирует сигналы на отключение системы общеобменной вентиляции и включение систем пенного и газового пожаротушения, системы дымоудаления, системы оповещения о пожаре. Тревожные сигналы от проектируемой системы пожарной сигнализации передаются дежурному в пождепо и в систему управления АСУ ТП по оптоволоконному кабелю и по радиоканалу (площадка полигона поглощающих скважин). Электропитание оборудования осуществляется по I катего-

рии надежности электроснабжения с резервированием от аккумуляторных батарей.

6. Система оповещения о пожаре и управления эвакуацией

Система оповещения и управления эвакуацией в зданиях предусматривается на площадке УКПГ (корпус технологический подготовки газа №1, №2, корпус технологический деэтанализации конденсата) и на площадке ВЖК (общежитие №2) - 3 типа, способ оповещения – речевой, во всех остальных производственных и технологических зданиях и на наружных установках 1 типа и 2 типа, способ оповещения – звуковой. Система речевого оповещения организуется на базе оборудования «Веллез» в составе: блока речевых сообщений, усилителя мощности, селектора зон, микрофонного пульта и встроенного ИБП. На площадке УКПГ оборудование «Веллез» устанавливается в операторской блока служебно-эксплуатационного, на площадке ВЖК (общежитие) - в помещении вахтера. В качестве речевых оповещателей в производственных корпусах (во взрывоопасных помещениях) приняты взрывозащищенные рупорные громкоговорители DB4L, в помещениях с невзрывоопасной средой - громкоговорители 6/3АС100ПН. Оповещение 1 и 2 типа реализуется на базе звуковых и светозвуковых оповещателей в общепромышленном и взрывозащищенном исполнении. На путях эвакуации размещаются световые указатели «Выход», «Пожар-не входите!» (у входов в галереи переходные №1...№4). Система оповещения при пожаре включается автоматически при поступлении сигнала от оборудования системы пожарной сигнализации, для установки получения азота АУ-45 и сооружения очистки и подготовки воды предусматривается дистанционное и местное включение СОУЭ 1 типа. В дополнение к автоматической системе оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в зданиях с постоянным пребыванием людей на путях эвакуации предусматривается установка фотолюминесцентной эвакуационной системы (ФЭС). Сеть оповещения выполняется огнестойкими кабелями марки КПСЭнг-FRLS, КУИНнг-FRLS ВЭК. Электропитание оборудования системы оповещения осуществляется по 1 категории надежности электроснабжения с резервированием от аккумуляторных батарей.

7. Комплекс технических средств охраны

Комплекс технических средств охраны на проектируемых объектах (площадка УКПГ, общежитие на площадке ВЖК, площадка пожарного депо, Установка производства метанола) включает следующие системы: сбора и обработки информации; телекоммуникаций; защиты информации; охранной сигнализации периметра; объектовой охранной сигнализации; тревожной сигнализации; контроля и управления доступом; охранного телевидения; контроля действий персонала; охранного освещения.

Система сбора, обработки и отображения информации ИТСО объекта (СОС, СКУД, СОТ, СТС) разработана на базе программно-аппаратных комплексов (далее ПАК) «Videonet» и «Орион», интегрированных в единую систему безопасности.

В состав ССОИ входят следующие основные элементы:

– видеостанции Videonet на базе специализированных компьютеров, оснащенных специализированным программным обеспечением Videonet 8.8, предназначенные для регистрации изображений с видеокамер СОТ и трансляции их через сеть передачи данных на систему отображения информации на постах ТСО, для организации WEB доступа к ПАК «Videonet»;

– рабочие станции на базе специализированных видеостанций, предназначенные для получения видеоизображения от видеостанций и вывода его на средства отображения на постах ТСО;

– АРМ Сервер «Орион Про» на базе промышленного компьютера, оснащенного специализированным ПО «Орион Про», предназначенный для сбора информации и управления приборами ПОС/ОС, СОО, СТС и СКУД и для организации работы с этими системами с постов ТСО;

– АРМы оператора «Орион Про» на базе ПК1, оснащенного специализированным ПО «Орион Про»;

– АРМ Бюро пропусков «Орион Про» на базе промышленного компьютера;

– системы видеоотображения на постах ТСО, реализованные на базе мониторов 24", обеспечивающие визуальный контроль оператора за ситуацией на объекте при помощи комплекса ТСО;

– средства управления для операторов, включающие в себя клавиатуры и специализированные пульта Panasonic WV-CU650, обеспечивают возможность управления комплексом ТСО в ручном режиме.

Оборудование ССООИ размещается в аппаратных проектируемых зданий и на рабочих местах операторов службы охраны. Центральный пост охраны организуется в здании СЭБ. Объединение компонентов системы в единый комплекс на физическом уровне осуществляется средствами выделенной сети передачи данных, построенной по технологии Gigabit Ethernet. Сеть передачи данных строится на базе оборудования производства «Cisco Systems». Ядро СПД состоит из двух маршрутизирующих коммутаторов Catalyst 6506Е. Уровень доступа образован коммутаторами Cisco серии 300. Коммутаторы ядра размещаются в помещении аппаратной связи здания блока служебно-эксплуатационного (СЭБ), коммутаторы доступа – в проектируемых зданиях УКПГ. Магистральная кабельная система выполняется одномодовыми оптоволоконными кабелями ДПМ-Нг 8ОВ/24ОВ (основной и резервный), горизонтальная кабельная система – кабелем «витая пара» 4x2 cat. 6А. Кабельная система строится с использованием компонентов фирмы «Panduit». На рабочих местах устанавливаются информационные розетки RG45 cat. 6А.

Для обеспечения защиты информации, передаваемой по внешним каналам связи, и от несанкционированного доступа к внутренним ресурсам сети предусматривается межсетевой экран с использованием оборудования «ASA5510», производства Cisco. В состав оборудования включено основное системное программное обеспечение. Электропитание всех компонентов ССООИ обеспечивается по особой группе 1 категории, с использованием источников бесперебой-

ного питания, обеспечивающих время автономной работы оборудования не менее 1 часа.

Система периметральной охранной сигнализации

Охранной сигнализацией оборудуются основной периметр предприятия и локальные периметры внутренних площадок сооружений очистки и подготовки воды, установки производства метанола, площадка установки налива метанола, открытая площадка хранения материалов и оборудования и площадки ПС-35/6 кВ «Ачимовка». Охранная сигнализация предусматривается однорубежная, включающая в себя 6 автономных зон и выполняется на базе оборудования системы «Орион» фирмы «Болид» в составе: АРМ «Орион-Про», ПКУ «С-2000М», преобразователь интерфейса «С2000-ПИ», клавиатура «С2000-К», контроллер «С2000-КДЛ», ППКОП «Сигнал-10», «Сигнал-20П», исполнительный релейный блок «С2000-СП1». Клавиатура «С2000-К» размещается в здании СЭБ, в проходной, в общежитие вахтового поселка, ПКУ «С-2000М» - в зданиях, приборы - в участковых шкафах. Обмен информацией между приборами системы «Орион» организуется по интерфейсной линии RS-485. В качестве технических средств охраны участков периметра и отдельных зон периметра используются извещатели охранные радиоволновые линейные двухпозиционные и однопозиционные, радиоволновые с объемной зоной обнаружения и извещатели виброчувствительные. Ворота и калитки защищаются магнитоконтактными извещателями. Охранные извещатели подключаются к приборам «Сигнал-20П», «Сигнал-10». По периметру территории устанавливаются тревожные кнопки. Сигнал «Тревога» от ручных извещателей передается на приборы охранной сигнализации и выводится на АРМ ЦПО. Шлейфы охранной сигнализации периметра выполняются кабелями марки КПСВЭВм 4x2x0,5, КПСВЭВм 1x2x0,5, интерфейсная линия RS-485 (по территории) - кабелем марки КПСВЭВм 2x2x1,5. Сигналы «Тревога» и «Неисправность» с приборов ПОС передаются на АРМ «Орион-Про» системы СООИ. Система охранной сигнализации периметра интегрируется с системой охранного телевидения.

Система объектовой охранной сигнализации

Система охранной сигнализации предназначена для обнаружения несанкционированного проникновения в здания и сооружения производственного и вспомогательного назначения площадки УКПГ ачимовских отложений. Система охранной сигнализации выполняется на едином центральном оборудовании с системой периметральной охранной сигнализации - оборудовании системы «Орион». В защищаемых помещениях предусматривается двухрубежная охранная сигнализация: первый рубеж - блокировка дверей и окон на открывание магнитоконтактными извещателями и окон на стекла акустическими извещателями, второй рубеж - защита объемов помещений объемными оптико-электронными извещателями. На объекте применяются адресные и неадресные охранные извещатели, которые включаются в контроллер «С2000-КДЛ», ППКОП «Сигнал-10», «Сигнал-20П». Помещения хранения оружия, кладовые (хранилища), кабинеты руководства и бухгалтера, главные входы в здание, посты и помещения охраны, помещения

контроллеров (аппаратные) оборудуются тревожными кнопками (ручными и ножными). Шлейфы охранной сигнализации выполняются кабелем марки КПСВЭВнг(А)-LS 1x2x0,75, интерфейсная линия RS-485 (в здании) – кабелем марки КПСВЭВнг(А)-LS 1x2x0,5. Сигналы «Тревога» и «Неисправность» с приборов ОС по интерфейсной линии RS-485 (кабели марки КПСВЭВм 2x2x0,75, КПСВЭВ 2x2x0,75) передаются на ПКУ «С2000-М» и транслируются на АРМ «Орион-Про», размещаемых на постах охраны. Электропитание системы охранно-тревожной сигнализации выполняется по 1 категории надежности электроснабжения с резервированием от аккумуляторных батарей.

Система контроля и управления доступом

Система контроля и управления доступом является элементом КИТСО, управление и мониторинг, которого осуществляется ССООИ. Система контроля и управления доступом предназначена для ограничения доступа в отдельные зоны и в отдельные помещения (здания) прачечной УКПГ. СКД строится на базе оборудования системы «Орион» и включает в себя 19 блокируемых зон прохода/проезда. Централизованное управление СКУД предусматривается с АРМ'ов ЦПО, «АКПП» (проходная), локальное управление - по соответствующим зонам блокировки. Точки прохода/проезда оборудуются исполнительным оборудованием (считыватель, кнопка выхода, геркон, электромеханический замок), которое подключается к дверному контроллеру «С2000-2» и ППКООП «Сигнал-10». Дверные контроллеры и приборы объединяются интерфейсной линией RS-485 (кабель марки КПСВЭВнг(А)-LS 1x2x0,5) и подключаются к сетевому контроллеру (ПКУ «С2000-М»). Контроль и управление доступом в помещения охраны осуществляется с использованием подсистем видеоконтроля доступа на базе видеодомофона «ГОРИЗОНТ-120», размещаемого в помещениях охраны у старшего смены, и вызывных видеопанелей «AVC-316 Proxi COLOR PAL», устанавливаемых на входах в помещения охраны и в помещение операторской. Основная проходная на территорию объекта и основной вход в здание «СЭБ» оснащены системами контроля доступа на базе турникетов типа «PERCo» и металлодетекторов типа «Паутина-1». В общежитии для пропуска людей предусматривается электромеханическая калитка. СКД интегрируется с системой пожарной сигнализации (выполняется разблокировка дверей при пожаре по сигналам системы пожарной сигнализации), с системой охранного телевидения и системой охранно-тревожной сигнализации. Электропитание оборудования системы контроля доступа осуществляется по 1 категории надежности электроснабжения.

Система охранного телевидения

Система телевизионного наблюдения обеспечивает охране визуальный контроль за внешним периметром УКПГ, за территорией и въездами на территорию, за периметром зданий и входами в здания, контроль обстановки во взрывоопасных производственных помещениях и в отдельных помещениях зданий и за действиями персонала на рабочих местах. СОТ разрабатывается на базе технических средств видеонаблюдения и программно-аппаратного комплекса Videonet, входящего в состав ССООИ. На объекте устанавливаются

стационарные и поворотные видеокамеры цветного изображения внутреннего и наружного монтажа производства «JVC», «LTV» и «Pelco». Управление системой охранного видеонаблюдения осуществляется с АРМов ССОИИ. Передача видеосигналов от камер СОТ до оборудования обработки регистрации ССОИИ организуется по радиочастотному кабелю РК75-4,8-331фнг(С)-НФ (при расположении видеокамер от приемного оборудования на расстоянии до 200 м) и по кабелю типа «витая пара» ТППЭпБШп различной емкости с использованием передатчиков и приемников видеосигнала (при расположении видеокамер от приемного оборудования на расстоянии до 2500 м). Электропитание выполняется по 1 категории надежности электроснабжения от сети переменного тока $U=220В$, $f=50Гц$.

Система контроля действий персонала

Система контроля действий персонала (СКДП) предназначена для контроля действий службы охраны при движении по маршруту патрулирования. СКДП выполняется на базе оборудования системы контроля персонала «Ход-тест» в составе: контрольно – учетного прибора (КУП), контрольных меток, держателя, интерфейсного шнура USB, ПО «Octagram Flex». Контрольные метки устанавливаются на территории объекта (на стенах зданий и сооружений), по ходу каждого маршрута, сотруднику охраны выдается КУП. Для считывания информации с контрольно – учетного прибора в помещение ЦПО здания СЭБ и в помещении СБ здания проходной организуются АРМы с ПО «Octagram Flex». Электропитание контрольно - учетного прибора осуществляется от литиевой батареи.

8. Внутриплощадочные сети связи и сигнализации

Для организации проектируемых систем связи и сигнализации предусматривается прокладка:

- пяти оптоволоконных кабелей с 8 одномодовыми волокнами на участках между блоком служебно-эксплуатационным и зданиями площадки УКПГ (блок-контейнер связи, проходная, склад материально-технический, установка производства метанола, котельная);

- оптоволоконных кабелей ДПМ-Нг 8ОВ, ДПМ-Нг 24ОВ (основной и резервный).

Прокладка кабелей выполняется по эстакадам, в металлических лотках, в грунте, кабели подвешиваются на тросе.

Система газоснабжения

В качестве топлива, используемого для потребностей объектов обустройства установки комплексной подготовки газа, является природный газ.

Для бесперебойного обеспечения потребителей топливным газом отбор осушенного газа предусмотрен: от коллектора осушенного газа на УКПГ; от трубопровода подключения УКПГ к газопроводу внешнего транспорта.

В качестве основного источника газоснабжения предусматривается отбор осушенного газа от коллектора осушенного товарного газа на выходе из УКПГ до узла коммерческого учета газа. Резервным источником является отбор газа из газопровода внешнего транспорта (отбор за охранным краном № Г-1). Учет расхода газа при отборе от резервного источника предусмотрен в узле коммер-

ческого учета газа. Подготовка топливного газа для потребителей УКПГ предусматривается в блочно-комплектной установке подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд (УПТПИГиГСН) полной заводской готовности.

Потребителями газа на площадке УКПГ являются:

- блоки печей (П-301) в установке деэтанзации конденсата;
- модули компрессорных установок (МКУ-381+МКУ-383) УКНГ;
- установка факельная высокого давления (Ф-361) и установка факельная низкого давления (Ф-362);
- установка горелочная горизонтальная (Г-951);
- устройство горелочное горизонтальное (Г-921) установки утилизации промстоков;
- котельная;
- печь установки регенерации метанола (УРМ).

Технологической схемой УПТПИГиГСН предусмотрено шесть выходов топливного газа давлением 0,6 МПа:

- газ собственных нужд к котельной (два выхода: основной и резервный);
- газ собственных нужд к установке производства метанола;
- газ собственных нужд к установке деэтанзации конденсата, установкам факельным и установке продувки шлейфов;
- газ собственных нужд к установке утилизации промстоков;
- газ топливный к установке компримирования низконапорных газов (УКНГ);
- три выхода подготовленных газов на технологические (не топливные) нужды (газ пусковой, газ импульсный и газ передавливания).

Прокладка газопроводов к установкам выполняется надземно, по эстакадам внутриплощадочных сетей. Высота прокладки трубопровода от поверхности земли до низа трубопровода принята не менее 0,5 м, на переходах через автодороги – 5,5 м от верха покрытия. Конфигурация газопроводов выбрана с учетом обеспечения самокомпенсации температурных деформаций за счет поворотов и изгибов трассы.

Арматура, устанавливаемая на трубопроводах, принята в северном (хладостойком) исполнении. Герметичность затвора запорной арматуры, устанавливаемой на трубопроводах газа собственных нужд - класса А по ГОСТ 9544-2005.

Проектной документацией для прокладки систем газоснабжения предусмотрены соединительные детали бесшовные из низколегированной стали 09Г2С по ГОСТ 17375-2001, ГОСТ 17379-2001 и трубы стальные бесшовные:

- трубы диаметром 57х4,0 мм из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007;
- трубы диаметром 89х4,0 мм из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007;
- трубы диаметром 108х4,0 мм из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007;
- трубы диаметром 159х5,0 из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007.

Трубопроводы подачи газа к потребителям предусмотрены в теплоизоляции. В качестве теплоизоляционного слоя применяются маты прошивные из минеральной ваты теплоизоляционные (негорючие) ГОСТ 21880-94*. Покров-

ный слой теплоизоляции трубопроводов выполнен из стали тонколистовой оцинкованной ГОСТ 14918-80*. Для защиты газопроводов от коррозии проектными решениями предусматривается нанесение на огрунтованную поверхность трубопровода антикоррозионного покрытия Армокот 01.

Техническая характеристика и расходные параметры газопотребляющего оборудования УКПГ

Наименование сооружений	Кол., шт.	Техническая характеристика
Установка деэтанализации конденсата: - блок печи П-301	2	Q=12,6 МВт G=1350 м ³ /ч (потребляет одна печь)
Установка компримирования низконапорных газов: - модули компрессорных установок МКУ-381...МКУ-383	3 (2+1)	Q=3,7 МВт G=1000 м ³ /ч (потребляет одна компрессорная установка)
Установки факельные: установка факельная высокого давления Ф-361	1	G=72 м ³ /ч (потребление запальной горелки)
установка факельная низкого давления Ф-362	1	G=24 м ³ /ч (потребление запальной горелки)
Установка продувки шлейфов: - установка горелочная горизонтальная Г-951	1	G=10 м ³ /ч (потребление запальной горелки)
Установка утилизации промстоков: - устройство горелочное горизонтальное Г-921	2 (1+1)	G=800 м ³ /ч (на 1,0 м ³ промстоков)
Котельная: - котлы водогрейные (по типу фирмы "Viessman", Германия)	2 3	Q=6,0 МВт, G=825 м ³ /ч (потребление одного котла) Q=8,0 МВт G=618 м ³ /ч (потребление одного котла)
Установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд: - котлы (по типу ACS-200)	6 (5+1)	Q=200 кВт G=22,7 м ³ /ч (потребление одного котла)
Установка производства метанола: - печь ЦС-1-106/6	1	Q=3,0 МВт G= 340-450 м ³ /ч

Установка деэтанализации конденсата

В установке деэтанализации конденсата (УДК) основным газопотребляющим оборудованием являются печи П-301-1÷2, предназначенные для нагрева и частичного испарения газового конденсата (2 рабочих печи). Режим работы печей круглосуточный, круглогодичный. Расход газа собственных нужд (ГСН) на печи рассчитывается исходя из тепловой мощности печи 12,6 МВт составляет 1350 м³/ч (при 20 °С и 0,1013 МПа) на одну печь при номинальной производительности, давление ГСН – 0,6 МПа (изб.). Печи включают в состав отдельно стоящие арматурные блоки продуктовой линии Ар-302-1 и топливной линии Ар-3-3-1. В блоках печей П-301-1÷2 установлены основные и запальные горелки, приборы КиА, запорно-регулирующая арматура. В поду каждой печи размещены три основных горелки, три пилотных горелки (со встроенными транс-

форматором зажигания и реле пламени), три сканера пламени основных горелок и встроенное реле пламени.

Газ собственных нужд подводится от коллектора газа собственных нужд УКПГ к газораспределительным устройствам (ГРУ) печей, в которых давление газа снижается с 0,6 МПа до 0,12 МПа. ГРУ состоит из быстродействующего клапана-отсекателя, регулятора давления, манометра, замерного устройства и продувочной свечи. Для защиты от превышения давления в блоках предусмотрена система предохранительных клапанов (рабочий, резервный).

Для учета количества газа в арматурном блоке печей предусмотрена установка расходомера.

Установка компримирования низконапорных газов

Установка предназначена для приема и компримирования низконапорных газов от технологических линий установки деэтанзации конденсата и установки подготовки газа, с последующей подачей скомпримированного газа в поток перед низкотемпературным сепаратором установки низкотемпературной сепарации. Компримирование газа осуществляется при помощи трех поршневых компрессорных установок (КУ) (2 рабочих, 1 резервная). В качестве привода используются газопоршневые двигатели единичной номинальной мощностью 3,5-3,7 МВт. Режим работы КУ круглосуточный, круглогодичный. Расход топливного газа для компрессорных установок рассчитывается исходя из количества работающих модулей компрессорных установок и их нагрузки. Номинальный расход топливного газа на один МКУ составляет 1000 м³/ч (при 20 °С и 0,1013 МПа). Суммарное количество топливного газа, поступающее к компрессорным установкам УКНГ, определяется при помощи расходомера, предусмотренного в УПТПИГиГСН.

Топливный газ от коллектора топливного газа (Ду200) с давлением 0,6 МПа подводится по трубопроводу Ду100 к газопоршневым двигателям компрессорных установок. На линии подвода топливного газа установлена пневмоуправляемая отключающая арматура и свеча для сброса газа из топливной системы газопоршневого двигателя. Пусковой газ от коллектора пускового газа Ду300 с давлением 1,0 МПа подводится по трубопроводу Ду150 к экспандеру газопоршневого двигателя, в котором энергия сжатого газа расходуется на запуск газопоршневого двигателя. Отработанный пусковой газ сбрасывается на свечу без сжигания. На линии пускового газа Ду150 устанавливается пневмоуправляемая арматура и свеча для сброса газа из системы пускового газа.

Для учета расхода топливного газа в составе каждой компрессорной установки предусмотрены узлы учета на базе вихревого расходомера Emerson модель 8800.

Установки факельные

Факельные установки предназначены для сжигания горючих газов и паров, поступающих по факельным коллекторам от оборудования технологических установок. Предусматриваются две факельные установки – высокого и низкого давления.

К факельным установкам от УПТПИГиГСН подается газ собственных нужд:

- топливный газ к дежурным горелкам факела высокого давления – 72 м³/час;
- топливный газ к дежурным горелкам факела низкого давления – 24 м³/час;

Для предотвращения образования в факельных системах взрывоопасной смеси в начало факельных коллекторов от УППИГ и ГСН подается газ собственных нужд (затворный газ). Расход затворного газа составляет 160 м³/час для факельного коллектора высокого давления и 50 м³/час для факельного коллектора низкого давления.

ГСН с давлением 0,6 МПа подводится к ГРУ факелов высокого и низкого давления от коллектора газа собственных нужд УКПГ. ГРУ состоят из электроприводной арматуры, регулятора давления, свечи, предохранительного клапана и счетчика газа. После ГРУ ГСН с давлением 0,3 МПа подается к дежурным горелкам факелов. Затворный газ к факельному стволу отбирается до клапана регулятора ГРУ по ходу газа, замеряется и подается в ствол соответствующего факела.

Для учета расхода природного газа предусмотрены узлы учета на базе вихревого расходомера Emerson модель 8800, на линиях газа собственных нужд и газа затворного.

Установка продувки шлейфов

Устройство горелочное горизонтальное предназначено для утилизации за счет сжигания газов при:

- продувке газопроводов-шлейфов от скважин и сборных коллекторов-шлейфов от кустов скважин при выводе их на режим;
- опорожнении газопромысловых коллекторов-шлейфов перед проведением ППР;
- продувке газопромысловых коллекторов-шлейфов для ликвидации гидратных пробок.

Подвод газа собственных нужд (топливного газа) предусматривается к системе зажигания и дежурной горелке. Дежурная горелка служит для поджигания продувочных газов и работает постоянно в процессе сжигания продувочных газов. Номинальный расход ГСН составляет 10 м³/час (при 20 °С и 0,1013 МПа).

ГСН к дежурной и запальной горелкам УТГ подводится от коллектора газа собственных нужд УКПГ. Линия подвода газа собственных нужд к дежурной горелке УТГ снабжена фильтром, клапаном регулирующим и предохранительным клапаном-отсекателем. После регулятора давление газа снижается с 0,6 МПа до 0,2 МПа. Газ к запальной горелке с давлением 0,2 МПа отбирается после регулятора давления. На линии подачи газа к запальной горелке предусматривается клапан-отсекатель для перекрытия потока газа в случае погасания пламени.

Установка утилизации промстоков

Устройство горелочное горизонтальное представляет собой горелку инжекционную, предназначенную для утилизации промстоков путем сжигания в

аварийных ситуациях и в период остановки установки закачки стоков в пласт. Предполагаемая периодичность работы установки – 24 часа в месяц.

К системе зажигания в качестве топлива подводится газ собственных нужд от УПТПИГиГСН с давлением 0,6 МПа. Газ на установку подается в соотношении 800 м³ газа на 1,0 м³ промстоков. Учет расхода газа для сжигания промстоков предусматривается отдельным расходомером в УПТПИГиГСН.

В состав каждой УГГ входит арматурный блок (ГРУ), в котором газ очищается в фильтре и делится по назначению на три потока: газ на коллектор основных горелок, газ на дежурную горелку, газ на коллектор распыляющего газа.

Трубопровод (Ду80) газа к коллектору основных горелок (0,2...0,6 МПа) снабжен дросселирующей шайбой, клапаном предохранительным и электромагнитным клапаном.

Трубопровод (Ду25) подачи газа на дежурную горелку снабжен регулятором давления и клапаном предохранительным. Регулятор давления поддерживает после себя давление 0,15...0,2 МПа. От линии подачи газа на дежурную горелку отбирается газ на запальную горелку, которая снабжается электромагнитным клапаном и запальником.

Трубопровод (Ду25) подачи газа в коллектор распыляющего газа (0,2...0,6 МПа) снабжен регулятором давления, клапаном предохранительным и электромагнитным клапаном.

Установка производства метанола

В установке регенерации метанола (УРМ), находящейся в составе установки получения метанола (УПМ) газопотребляющим оборудованием природного газа давлением 0,6 МПа от УПТПИГиГСН является печь П-3100, предназначенная для нагрева тосола. Режим работы печи круглосуточный, круглогодичный. Расход газа собственных нужд (ГСН) на печь рассчитывается исходя из тепловой мощности печи 3,0 МВт и составляет 340 м³/ч (при 20 °С и 0,1013 МПа) при номинальной производительности и 450 м³/ч (при 20 °С и 0,1013 МПа) при максимальной производительности (4 МВт).

Топливный газ с давлением 0,6 МПа подается на горелки огневого подогревателя УРМ от УПТПИГиГСН по отдельному трубопроводу без резерва. На трубопроводе подачи топливного газа к подогревателю предусмотрены приборы контроля расхода, температуры, давления. Далее подача топливного газа к основным и пилотным горелкам производится по отдельным трубопроводам.

Трубопровод подачи топливного газа к основным горелкам огневого подогревателя оснащен по ходу газа узлом редуцирования, где производится снижение давления топливного газа с 0,6 МПа до 0,025 МПа; линией сброса топливного газа на свечу, на которой установлен отсекающий с дистанционным управлением и отключающей арматурой – отсекающим с дистанционным управлением. Трубопровод подачи топливного газа к пилотным горелкам огневого подогревателя оснащен по ходу газа узлом редуцирования, где производится снижение давления топливного газа с 0,6 МПа до 0,04 МПа; линией сброса топливного газа на свечу, на которой установлен отсекающий с дистанцион-

ным управлением и отключающей арматурой – отсекаателем с дистанционным управлением.

Предусмотрен постоянный контроль загазованности воздуха рабочей зоны с помощью автоматических газоанализаторов.

Котельная

Теплоснабжение проектируемых зданий и сооружений осуществляется от проектируемой автоматизированной блочно-модульной котельной, по типу сертифицированных котельных производства ЗАО «Импульс Промышленные Котельные», г. Москва. До 2021 г. котельная будет являться основным источником тепла. С 2021 г. после ввода в действие ДКС (1 очередь) и с 2024 г. после ввода в действие ДКС (2 очередь), газоперекачивающие агрегаты которых планируется оснастить теплоутилизаторами, теплоснабжение зданий и сооружений будет осуществляться от совместной работы теплоутилизаторов ДКС и котельной.

Строительство основного источника тепла – котельной предусматривается в первом этапе строительства.

Режим работы котельной – круглогодичный, предусматривающий круглосуточный отпуск тепла на нужды отопления. Проектируемая котельная по надежности отпуска тепла относится к первой категории.

Котельная оснащена котлами фирмы «Viessman», Германия.

Установленная мощность котельной - 36,0 МВт:

- четыре котла – рабочих: два - теплопроизводительностью по 6,0 МВт каждый и два – по 8,0 МВт каждый;

- пятый котел - резервный теплопроизводительностью 8,0 МВт.

Основное и резервное топливо - природный газ. Для котельной первой категории теплоснабжения, предназначенной для работы только на газообразном топливе, подвод газа от УПТПИГиГСН до котельной предусмотрен по двум трубопроводам, подвод газа от ГРУ до котлов предусматривается также по двум трубопроводам. Давление газа на вводе - 0,6 МПа. Теплотворная способность топливного газа – 8821 ккал/м³ (при 0 °С, 0,1 МПа). Газ не одорирован.

Газогорелочные устройства с входным давлением 0,03 МПа – смесительного типа под наддувом, плавного регулирования.

Предусмотрены узлы учета газа: общий в УПТПИГиГСН и на каждом котле. Узел замера расхода топливного газа на входе в котельную выполнен на базе измерительного комплекса, состоящего из ротационного счетчика RVG G 100 с корректором объема газа ЕК-270. Также предусмотрена установка узлов учета расхода газа на ответвлении к каждому котлу.

На подводящем газопроводе к котельной установлено отключающее устройство с изолирующим фланцем на наружной стене здания на высоте не более 1,8 м. На вводе газопровода в котельную предусмотрена установка термочувствительного запорного устройства (клапана), автоматически перекрывающего газовую магистраль при достижении температуры среды в помещении при пожаре 100 °С. Указанное устройство (клапан) устанавливается в помещении непосредственно перед краном на газовой магистрали.

В котельном зале проектируемой котельной предусматривается контроль содержания окиси углерода (СО) и оксида азота (NO), установка сигнализаторов загазованности по топливному газу с обеспечением автоматического отключения подачи газа электромагнитным клапаном.

Для снижения давления газа с 0,6 МПа до 0,03 МПа проектными решениями предусматривается устройство в котельной газорегуляторной установки (ГРУ) с двумя идентичными линиями редуцирования. Каждая линия редуцирования имеет запорную арматуру, регулятор давления, предохранительный запорный клапан (ПЗК) и приборы КиП. ГРУ оснащается предохранительным запорным клапаном (ПСК).

В котельной предусматривается устройство системы продувочных и сбросных трубопроводов, которые выводятся на улицу на 3,0 м выше карниза котельной. Продувочные трубопроводы комплектуются штуцерами для отбора проб.

Автоматическое управление предусматривает отключение подачи газа на вводе газа в котельную:

- при загазованности по СН4 - 10% НКПРП;
- при повышении концентрации СО – 20 мг/м³;
- при пожаре;
- исчезновении электропитания.

Газопроводы и соединительные детали приняты из стальных бесшовных, горячедеформированных труб из стали 09Г2С по ТУ 14-3-1128-2000.

В качестве легкосбрасываемых конструкций предусмотрены оконные блоки, снабженные противовзрывными защелками.

Отвод дымовых газов от каждого водогрейного котла осуществляется естественной тягой через индивидуальные для каждого котла газоходы и дымовые трубы из нержавеющей стали Ду700 (для котлов теплопроизводительностью 6,0 МВт) и Ду800 (для котлов теплопроизводительностью 8,0 МВт). На каждом газоходе за каждым котлом устанавливается дымовая заслонка (шибер), в верхней части которой выполнено отверстие диаметром 100 мм и взрывные предохранительные клапаны. Высота дымовых труб проектируемой котельной – 30 м.

Для предотвращения выпадения влаги на поверхности труб выполняется теплоизоляция на всю высоту дымовой трубы из плит, изготовленных из базальтового жаростойкого волокна типа ISOVER КТ.

Автоматизированные системы управления

В проектных решениях отражена автоматизированная система управления технологическими процессами (ИАСУ ТП), в том числе систем инженерного обеспечения, предусмотренными на объекте.

ИАСУ обеспечивает функционирование основных и вспомогательных технологических объектов и всего производственного комплекса Самбургского лицензионного участка ачимовских отложений Уренгойского месторождения без постоянного присутствия эксплуатационного персонала на технологических площадках.

АСУ осуществляет управление оборудованием различного назначения в автоматическом, оперативном и местном режимах. Управление осуществляется согласно алгоритмам, обеспечивающим требуемый режим работы технологических и инженерных систем. Автоматическое управление осуществляется по соответствующей программе, реализующей команды контроллеров. Оперативное управление обеспечивается обслуживающим персоналом с АРМ оператора со всеми блокировками, предусмотренными АСУ. Местное управление используется по мере технологической необходимости. Переключение режимов производится по инициативе оператора.

Основные функции ИАСУ ТП могут быть подразделены на информационные и управляющие.

Информационные функции делятся на централизованный контроль за состоянием объекта управления, вычислительные и логические операции информационного характера.

К управляющим функциям относятся:

- пуск и останов оборудования, формирование и реализация блокировочных зависимостей;
- формирование и выдача управляющих воздействий на исполнительные устройства, работающие в системах автоматического регулирования технологических параметров.

ИАСУ обеспечивает технологические защиты и блокировки. Защиты обеспечивают автоматический останов оборудования при нештатных и аварийных ситуациях. Блокировки предотвращают неправильные последовательности включений и отключений технологических цепей оборудования в автоматическом и оперативном режимах управления. Исходное состояние управляемого объекта может быть восстановлено только после устранения ситуации, вызванной срабатыванием защиты.

В составе ИАСУ, как подсистема, предусмотрена автоматизированная система управления энергоснабжением (АСУЭ), обеспечивающая контроль и учёт расхода электроэнергии, рациональное распределение электроэнергии потребителям и своевременное предупреждение о возможных нештатных и аварийных ситуациях.

ИАСУ является территориально распределенной интегрированной автоматизированной системой централизованного контроля и управления, построенной по иерархическому принципу, и включает следующие уровни управления:

- нижний (первый) - уровень контроллеров и модулей ввода/вывода систем автоматического управления технологическим оборудованием;
- верхний (второй) - уровень программно-технических средств автоматизированного контроля, управления и визуализации состояния технологического оборудования и хода технологических процессов для оперативно-производственных служб промысла.

На нижнем уровне осуществляются автоматический контроль, управление и защита технологического оборудования без участия эксплуатационного персонала (шкафы контроллеров и локальные системы автоматики, Доброва/ТГЭ-8211

установленные в помещениях щитовых, аппаратных, в цехах и на технологических площадках).

Нижний уровень управления обеспечивает:

- управление работой технологического оборудования для обеспечения ведения технологических процессов;
- стабилизацию технологических процессов в соответствии с заданными уставками;
- автоматическое выполнение алгоритмов управления и блокировок;
- дистанционное управление с вышестоящего верхнего уровня;
- противоаварийную защиту технологических объектов.

Нижний уровень формируется из:

- контроллерного оборудования, обеспечивающего подключение к системе полевого оборудования по цифровым каналам и физическим линиям связи, обработку полученных данных, выдачу управляющих воздействий и передачу данных на верхний уровень;
- барьеров искрозащиты;
- клемм, автоматических выключателей и др. электротехнического оборудования;
- коммутаторов в помещениях контроллеров;
- источников питания.

На верхнем уровне осуществляются предоставление информации оперативно-производственному персоналу в режиме реального времени, а также в виде трендов и отчетов за выбранный период, ведение исторической базы данных, централизованный дистанционный автоматизированный контроль и управление режимами эксплуатации технологических объектов, обеспечивается обмен информацией между системами управления, входящими в состав ИАСУ, а также обмен информацией ИАСУ с вышестоящим уровнем управления – ИУС ОАО «Арктикгаз».

В АСУ предусмотрено архивирование и регистрация значений технологических параметров и событий в процессе работы систем.

Для локальных систем инженерного обеспечения предусматривается:

- Автоматизация систем водоснабжения, обеспечивающая подачу воды по водоводу исходной воды от сооружений водозаборных до УКПГ по двум ниткам в здание станции насосной водоснабжения, расположенной на площадке сооружений очистки и подготовки воды в районе УКПГ, где предусматривается подготовка воды для хозяйственно-питьевых нужд и хранение производственного, питьевого и противопожарного запаса воды. Подача воды для питьевых и производственно-противопожарных нужд УКПГ и депо пожарное предусматривается насосами, расположенными в станции насосной водоснабжения. Хранение запаса воды для питьевых нужд предусматривается в резервуарах хозяйственно-питьевого запаса воды объемом 100 м³ №1 и №2. Хранение запаса воды для производственно-противопожарных нужд предусматривается в резервуарах производственно-противопожарного запаса воды объемом 2000 м³ №1, №2 и №3. Хранение воды для производственных нужд УПМ и подогрев воды

для обеспечения циркуляции в водоводе исходной воды предусматривается в резервуарах производственного запаса воды объемом 200 м³ №1 и №2. Предусмотрен контроль уровней воды в резервуарах. Предусмотрено автоматическое включение резервных насосов при отказе рабочих. В холодное время года предусмотрен подогрев воды в резервуарах и в трубопроводах. Очистка воды производится в водоочистной станции «Кавитон» блочно-модульного исполнения полной заводской готовности.

Горячая вода для системы горячего водоснабжения подготавливается в электроводоподогревателях, размещаемых по месту.

- Автоматизация системы водяного пожаротушения, обеспечивающая обнаружение, локализацию и ликвидацию пожара, а также для формирования командного импульса на блокировку приточно-вытяжной вентиляции и включение системы дымоудаления. В производственных зданиях предусмотрено пенное пожаротушение.

- Автоматизация систем водоудаления, обеспечивающая сбор и обработку сточных вод. Сооружения очистки бытовых сточных вод и установка очистки производственно-дождевых сточных вод предусмотрены для приема, очистки бытовых сточных вод и производственно-дождевых сточных вод, образующихся в процессе производства на площадках УКПГ и депо пожарного с целью их последующей утилизации.

На площадке УКПГ предусматриваются отдельные сооружения очистки бытовых сточных вод и установка очистки производственно-дождевых сточных вод с последующим смешением очищенных стоков и подачей их на закачку в глубокие поглощающие горизонты для захоронения стоков.

Предусмотрены следующие виды управления, контроля и автоматизации систем водоудаления:

- в приёмной ёмкости контроль уровня и температуры стоков;
- в целях повышения надёжности контроля предельных уровней в ёмкости поплавковые датчики дублируют работу ультразвукового датчика на соответствующих уровнях с выдачей аварийной сигнализации и блокировкой работающего насоса;
- в ёмкости установлено два погружных насоса (1 рабочий, 1 резервный). Управление: местное - от кнопок, расположенных на щите САУ КНС и автоматическое - от датчиков уровня в приёмной ёмкости;
- переключение насосов рабочий/резервный по заданному алгоритму;
- блокировка работы насосов по минимальному уровню стоков в приёмной ёмкости (защита от «сухого хода»), отключение насосов при максимальном уровне в резервуарах-усреднителях производственных сточных вод установки закачки стоков в пласт, отключение каждого насоса по перегреву двигателя, отключение насосов при перегрузке, при отклонениях параметров сети;
- измерение количества перекачиваемых стоков;
- местное и дистанционное включение/отключение вытяжной вентиляционной системы;

- автоматическое включение вентсистемы при достижении концентрации взрывоопасной смеси в воздухе машзала 10 % НКПРП;
- автоматическое отключение вентилятора и закрытие клапана по сигналу «Пожар»;
- непрерывный контроль концентраций горючих веществ в воздухе машзала КНС;
- включение светозвуковой предупредительной (10 % НКПРП) и аварийной (50 % НКПРП) сигнализации у входной двери;
- включение аварийной сигнализации (20 % НКПРП) на АРМ оператора УКПГ;
- автоматическое отключение насосов при загазованности 50 % НКПРП в машзале.

- Автоматизация приточно-вытяжных систем вентиляции, обеспечивающая поддержание заданной температуры приточного воздуха, подаваемого в помещения. Предусмотрена защита калориферов от замораживания. Для служебных помещений с длительным пребыванием в них людей и технологических помещений с повышенными требованиями к качеству воздушной среды предусмотрены сплит-системы, обеспечивающие комфортные условия в помещениях. При пожаре системы вентиляции отключаются.

- Автоматизация индивидуальных тепловых пунктов, обеспечивающая распределение теплоносителя и поддержание заданных температурных параметров теплоносителя по температурному графику для систем отопления и вентиляции.

- Автоматизация противодымной вентиляции, обеспечивающая дымоудаление при пожаре и закрытие огнезадерживающих клапанов в воздуховодах систем общеобменной вентиляции.

- Контроль загазованности в производственных помещениях и включение аварийной вытяжной вентиляции по командам газоанализаторов при превышении уровня загазованности допустимого значения.

- Автоматизация блочно-модульной водогрейной газовой котельной, обеспечивающая поддержание режима работы котлоагрегатов и их защиту от нештатных и аварийных ситуациях. В котельной предусмотрен контроль загазованности помещения, о чём поступает сигнал диспетчеру и принимаются меры по устранению загазованности, и коммерческий учёт расхода тепловой энергии и теплоносителя.

Вся необходимая информация о состоянии оборудования и текущих значениях регулируемых и контролируемых параметров передаётся диспетчеру. Предусмотрено управление оборудованием систем инженерного обеспечения с АРМ диспетчера согласно технологическим требованиям.

Технологические решения

Объекты обустройства предназначены для централизованного сбора пластовой смеси от кустов газоконденсатных скважин, размещаемых в пределах

газоносности ачимовских отложений, и последующей подготовки к транспорту на площадке УКПГ.

Сырьевой базой обустройства является ачимовский нефтегазоносный комплекс Самбургского лицензионного участка Уренгойского НГКМ.

Ачимовские отложения Уренгойского месторождения характеризуются следующими особенностями:

- аномально высокое начальное пластовое давление – 59-61 МПа;
- высокая пластовая температура – 105-115 °С;
- низкая проницаемость пород – 0,1-10,0 мД;
- высокое содержание конденсата в газе – 275-320 г/м³;
- одновременное залегание в пластах конденсатсодержащего газа и нефти;
- тектоническая разобщенность отдельных участков залежей.

В соответствии с заданием на проектирование товарной продукцией УКПГ являются:

газ природный, подготовленный в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам»;

конденсат углеводородный по ТУ 027-146-31323949-2010 «Конденсат газовый деэтанализированный».

Кроме природного газа и деэтанализированного конденсата товарной продукцией является метанол производственный, получаемый на установке производства метанола и регенерации водометанольного раствора (ООО «НИПИ МИАП»).

В соответствии с заданием на проектирование номинальная производительность УКПГ на полное развитие составляет 10 988 млн. м³/год по пластовому газу (на 2019 г.) с возможным увеличением на 20% от номинального значения.

Объемы товарной продукции на период ОПЭ

Наименование	Годы				
	2013	2014	2015	2016	2017
Добыча газа, млн. м ³ /год	984,7	5292,9	8429	9384,9	10477,6
Газ товарный, млн. м ³ /год	822,8	4660	7491	8370,5	9360,6
Конденсат деэтанализированный, тыс. т/год	335,5	1724,4	2522,2	2701,3	2985

Производительность установки по производству метанола – 50 тыс. т/год по производственному метанолу.

Товарный газ подается по газопроводу внешнего транспорта от УКПГ ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка к существующему газопроводу внешнего транспорта от валанжинских залежей Самбургского НГКМ и далее на вход КС «Пуровская», к магистральным газопроводам «Уренгой-Центр» I, II.

Деэтанализированный конденсат подается по конденсатопроводу внешнего транспорта от УКПГ ачимовских отложений Уренгойского ГКМ Самбургского лицензионного участка в конденсатопровод «Юрхаровское месторождение - Пуровский ЗПК», а затем поступает на Пуровский ЗПК для дальнейшей переработки.

Метанол от установки производства метанола используется на собственные нужды промысла и отпускается другим потребителям Общества со склада метанола на УКПГ.

Основными объектами обустройства являются:

кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных;

сеть газосборная (газопроводы-шлейфы, ингибиторопроводы);

УКПГ;

внутри- и внеплощадочные сооружения систем инженерного обеспечения (электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, ЭХЗ и др.);

объекты вспомогательного и подсобно-производственного назначения;

объекты транспорта и связи;

объекты противопожарной защиты;

объекты внешнего транспорта газа и конденсата;

вахтовый жилой комплекс (расширение).

Согласно заданию на проектирование строительство промышленных сооружений будет осуществляться поэтапно.

Первая очередь УКПГ вводится в эксплуатацию в октябре 2013 г. и включает:

УПГ в составе двух технологических ниток производительностью 10 млн. м³/сут. каждая;

УДК в составе двух технологических линий;

установку компримирования низконапорных газов;

установку узлов входа шлейфов;

узлы коммерческого замера товарной продукции;

объекты вспомогательного назначения.

Ввод в эксплуатацию второй очереди:

УПГ в составе двух технологических линий производительностью 10 млн. м³/сут. каждая намечен в октябре 2015 г.;

установка по производству метанола производительностью 50 тыс. т/год (проектную документацию по установке производства метанола выполнило ООО «НИПИ МИАП» по отдельному договору с ОАО «Арктикгаз»);

Очередность ввода кустов скважин, шлейфов и ингибиторопроводов приведена в разделе.

Кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных

Согласно показателям разработки скважины газоконденсатные эксплуатационные ачимовских отложений Самбургского лицензионного участка Уренгойского месторождения сгруппированы в кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных (КСГЭ) от 3 до 8 шт. в кусте. Фонд скважин составляет 104 шт. Количество кустов скважин – 17 шт.

Обвязка КСГЭ выполнена с учетом рекомендаций Протокола совещания по проекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» от 14 марта 2012 г., утвержденного ООО «СеверЭнергия» (том 11.076.3-ПЗ-1.2). Для энергообеспечения оборудования куста скважин приняты автономные энергонезависимые источники питания разработки ООО «НПО «Вымпел» (г. Саратов). Технологическое оборудование обвязки скважин является составной частью кустового комплекта телемеханики.

В разделе приведена краткая характеристика кустов скважин и динамика ввода их в эксплуатацию.

Обвязка устьев скважин и куста в целом позволяет осуществлять эксплуатацию в автоматическом режиме, проводить продувку скважин, выполнять газодинамические и газоконденсатные исследования, выполнять плановые и аварийные остановы скважин, безопасное сжигание газа при продувках скважин после ремонтов, при выводе на технологический режим работы, при газоконденсатных и газодинамических исследованиях.

Согласно исходным данным, полученным от ООО «СеверЭнергия» и ОАО «Арктикгаз» (№898/01.20 от 16.03.2012, том 11.076.3-ПЗ-1.2), при строительстве субгоризонтальных скважин Ачимовских отложений Самбургского лицензионного участка предусматривается оборудовать устья скважин:

- управляемым подземным приустьевым клапаном-отсекателем гидроприводного типа в составе забойной компоновки на НКТ 89 мм;
- обвязкой колонной 13 3/8"х9 5/8"х7"-5000 (чертеж 6А.СН-70.21) и арматурой фонтанной АФ6-80/65х70 ХЛ-К2 (чертеж 6А.ТН.ХТ-80*70.14) производства ОАО «Корвет» (часть скважин);
- обвязкой колонной моноблочной ОКМЗ-70-178х245х340 DD ХЛ (чертеж 6АЗ.ТСНМ-80*70.02) и елкой фонтанной ЕФ6-80*70 СС ХЛ (чертеж 6АЗ.ХТ-80*70.02) производства ОАО «Корвет» (часть скважин).

Коренная и боковые задвижки с ручным приводом.

Имеются сертификат соответствия № РОСС RU.МЛ07.В00521 и разрешение на применение № РРС 00-38579 арматуры фонтанной и обвязок колонных.

Обвязка куста скважин газоконденсатных эксплуатационных состоит из нескольких арматурных блоков обвязки скважин (по количеству скважин в кусте), трубных узлов обвязки скважин (по количеству скважин в кусте), трубного узла подключения передвижной сепарационной установки (УПСУ), кустового коллектора, факельных коллекторов и оборудования сброса от ПК (сепаратор и сбросная свеча) и устройства горелочного горизонтального.

На расстоянии не менее 25 м от устья скважины предусмотрены площадки с твердым покрытием для установки цементировочного агрегата и передвижного блока емкостей с незамерзающей задавочной жидкостью.

Размещение агрегата для ремонта скважин предусмотрено на площадке с твердым покрытием у устья скважин. Работы подъемного агрегата предполагается проводить с применением инвентарных якорей. Места крепления 4-х оттяжек образуют квадрат 40х40 м, в центре этого квадрата – устье скважины. Высота мачты ремонтного агрегата для обслуживания и ремонта скважин ачи-

мовских отложений – не менее 26 м от уровня земли, расстояние от устья скважины до ГСК и факельного коллектора вдоль куста принято 36 м.

Обвязка каждой скважины выполнена в виде комплекта сборочных узлов, включающих в себя конструкции трубопроводов и арматуры.

Арматурный блок обвязки скважины газоконденсатной эксплуатационной (АБСГКЭ или модуль технических средств скважинного оборудования – МТССО) предназначен для обвязки скважин и соединения их с кустовым коллектором, а также выполнения технологических операций по регулированию работы скважины, предупреждению гидратообразования, защите от превышения давления.

В зависимости от производительности скважины, применено 2 вида арматурных блоков обвязки скважины газоконденсатной эксплуатационной (АБСГКЭ):

№1 – диаметром DN100 от входа в арматурный блок и до выхода из него;

№2 – диаметром DN80 от входа в арматурный блок по КРД-1 включительно и DN100 после КРД-1 и до выхода из арматурного блока.

Количество арматурных блоков №1 (DN100) – 60 шт., арматурных блоков №2 (DN80/DN100) – 44 шт.

В состав каждого из арматурных блоков АБСГКЭ входит следующее:

задвижка шибберная запорная с гидроприводом (ЗдЭ-1, PN 50 МПа), предназначенная для автоматического и дистанционного отключения скважины по команде от управляющего комплекса на УКПГ через станцию управления, и имеющая возможность дистанционного управления от кнопки по месту;

клапан регулирующий ручной (УРр-1) предназначен для снижения устьевого давления до 22,0 МПа. Используется только в случае необходимости подачи метанола или ингибитора парафиноотложения для предотвращения образования гидратов или парафиноотложений;

штуцер подачи ингибитора гидратообразования (метанола) от СПИ (система подачи ингибитора) давлением 25 МПа. Между штуцером и СПИ предусмотрена установка клапана обратного (ОК-1, DN15, PN500). Между штуцером и обратным клапаном на метанолопроводе предусмотрена врезка узла подачи ингибитора парафинообразования;

клапан-регулятор давления (КРД-1, "НЗ") с электроприводом, предназначенный для регулирования давления «после себя» и поддержания заданного дебита скважины, имеет возможность дистанционного управления от управляющего комплекса с УКПГ и по месту. Максимальный перепад давления на КРД-1 до 30 МПа;

клапан-отсекатель (КО-1) с приводом. Имеет возможность срабатывания по сигналу от датчиков давления, установленного после КРД-1, как по падению давления, так и по аварийному повышению давления после «себя»;

блок-клапанов предохранительных (БПК-1, PN16 МПа) в схеме предусматривается для механической защиты от превышения давления после КРД-1 при аварийном отклонении параметров по давлению выше нормы. БПК-1 устанавливается на трубопроводе Ду100. Для обеспечения надежной работы БПК-1 размещается в теплоизолированном шкафу-контейнере с обеспечением мини-

мально-возможной посадки его на трубопроводе. Обогрев шкафа-контейнера с БПК-1 обеспечивается теплом газового потока. Минимальное расстояние от клапана-регулятора КРД-1 до врезки БПК-1 определено с учетом вибрационного воздействия потока газа после КРД-1 на герметичность БПК-1. В трубопроводе перед ПК предусмотрена дозированная подача метанола от СПИ-1 через клапан электромагнитный (КлМ-1, DN15, PN250). Подача метанола (открытие КлМ-1) осуществляется по сигналу от датчика по повышению давления перед ПК до 15,0÷15,5 МПа, прекращение подачи метанола (закрытие КлМ-1) – при снижении давления ниже 15,0 МПа. Для обеспечения возможности подачи метанола перед БПК-1 в случае, когда постоянная подача метанола на скважины куста не требуется, поддержание постоянного рабочего давления в системе подачи и распределения метанола кустам и скважинам осуществляется за счет установки в станции насосной метанола гидроаккумулятора и периодического включения насосов.

трубопровод-подключение от БПК-1 к сбросному трубопроводу-коллектору;

расходомерный узел (РУ-1) для замера параметров (расход, давление, температура) скважины;

система подачи ингибитора по типу СПИ-02 ООО «НПФ Вымпел» (СПИ-1, PN250), основное назначение которой – дозированная подача метанола перед КРД-1, также используется для подачи метанола перед БПК-1 через КлМ-1 при срабатывании ПК. В состав СПИ-1 включен блок клапанов предохранительных – БПК-2, обеспечивающий защиту от повышения давления собственно СПИ и трубопроводов от ОК-1 до СПИ;

узлы замера давления и температуры.

За пределами арматурного блока обвязки скважины в непосредственной близости к коллекторам (кустовому и факельному продувочному к горелочному устройству) предусматривается:

тройник-отвод и линия с ручной запорной арматурой и поворотной заглушкой для подключения к факельному продувочному коллектору;

линия с ручной запорной арматурой и поворотной заглушкой для присоединения скважины к кустовому газосборному коллектору (КГСК).

Имеются сертификат соответствия № РОСС RU.ГБ06.В01093 и разрешение на применение № РРС 00-32438 системы подачи метанола СПИ-02 КРАУ2.833.014 ТУ (том 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.12).

В зависимости от дебита обвязка скважины позволяет обеспечивать эксплуатацию как по одному отводу фонтанной арматуры (для малodeбитных скважин), так и по двум отводам (для высокодебитных скважин). Диаметр отводящей трубы – манифольда – Ду 80, Ду 100.

По трубному и межтрубному пространствам фонтанная арматура подключается трубопроводами к задавочному цементировочному агрегату. Для подключения цементировочного агрегата предусмотрен трубный узел обвязки устья скважины газоконденсатной эксплуатационной. Фонтанная арматура оснащена двумя задавочными линиями, с установленными, на расстоянии 15 м от

устья быстроразъемными соединениями для подключения цементировочного агрегата.

В состав трубного узла обвязки устья скважины газоконденсатной эксплуатационной (подключение цементировочного агрегата) входят задавочные линии, оборудованные задвижками, обратными клапанами и быстроразъемными соединениями (БРС) на концевых участках.

В составе куста предусмотрено следующее оборудование:

кустовой газосборный коллектор, предназначенный для сбора газа от скважин и подключения к газопроводу-шлейфу, транспортирующего газ до УКПГ. На выходе коллектора предусмотрен кран трехходовой для пуска очистных поршней и кран шаровой с ручным приводом для подключения (отключения) куста скважин к (от) газопроводу-шлейфу. Отводы на ГСК, размещенные после трехходового крана, имеют радиус изгиба $5 D_u$. Конструкция крана трехходового включает необходимые устройства и механизмы, которые позволяют выполнять пуск (ввод) очистного поршня в соответствии с инструкцией по эксплуатации поставщика оборудования.

До шарового крана в трубопровод предусмотрена врезка для подачи ингибитора парафиноотложения от передвижных средств (включает запорную арматуру, клапан обратный и разъемное устройство). Кустовой газосборный коллектор прокладывается в заводской теплоизоляции, надземно, с уклоном по ходу газа для исключения накопления жидкости в тупиковых участках; ГСК на кустах скважин оборудуется П-образным компенсатором, а на рабочем манифольде устья скважины – Z-образным компенсатором. Для обеспечения электрического разъединения подземного газопровода-шлейфа на газопроводе коллекторе, в пределах отсыпки куста, в соответствии с требованиями ВСН 39-1.8-008-2002 предусмотрена установка изолирующих соединений. Размещение вставок электроизолирующих выполнено в соответствии с требованиями ВСН 39-1.22-007-2002.

До и после изолирующей вставки предусматриваются направляющие опоры под трубопровод для исключения передачи изгибающих деформаций. Между опорной конструкцией опоры и телом трубы предусмотрена установка прокладки, обеспечивающая электрическую изоляцию для защиты трубопровода от коррозии. В качестве прокладки используется ложемент электроизолирующий ПВЕК «Изопласт-2» ТУ 1469-003-87598003-2008 завода-изготовителя ООО «ТехноПром»;

факельный продувочный коллектор к горелочному устройству (PN 16 МПа);

устройство горелочное горизонтальное, предназначенное для безопасного сжигания газа при выводе скважин на режим после ремонтов, при выполнении газоконденсатных и газодинамических исследований;

сбросной трубопровод-коллектор от клапанов предохранительных АБСГ-КЭ, прокладывается в заводской теплоизоляции, надземно;

сепаратор свечной для обеспечения сброса легких газов (относительная плотность к воздуху менее чем 0,8) на сбросную трубу (свечу рассеивания);

сбросная труба вертикальная для сброса легких газов (относительная плотность к воздуху менее чем 0,8) с последующим рассеиванием в атмосфере, согласно п. 4.2 ПБ 03-591-03;

ингибиторопроводы – коллектор вдоль скважин куста и трубопроводы до системы дозированной подачи метанола (СПИ-1) в составе модуля АБСГКЭ.

Для предупреждения возможности образования гидратов предусмотрена регулируемая подача метанола перед КРД-1 на каждой скважине (в зависимости от температуры газа после КРД-1 и входа в узлы входа шлейфов на УКПГ). При необходимости возможна подача метанола в факельный коллектор перед устройством горелочным горизонтальным и в трубопровод-подключение к передвижной сепарационной установке.

Сброс от предохранительных клапанов на вертикальную сбросную трубу DN 150 (высота 7 м от земли) предусмотрен через сепаратор свечевой объемом 20 м³. Сепаратор размещается в пределах отсыпки куста, в районе первой скважины.

В обвязке куста предусмотрена возможность подключения передвижной сепарационной установки (ПСУ) для выполнения газоконденсатных исследований скважин куста. ПСУ рассчитана на давление 16 МПа, поставляется с инвентарной емкостью для сбора жидкости объемом 10 м³. Подключение ПСУ осуществляется к факельному продувочному коллектору к горелочному устройству, с возможностью отвода газа после газоконденсатных исследований со сжиганием на устройстве горелочном горизонтальном.

На расстоянии не менее 100 м от устья ближайшей скважины устанавливается устройство горелочное горизонтальное (УГГ), размещаемое в земляном амбаре размером 42x8 м с высотой вала не менее 1,8 м, в соответствии с требованиями п.1.21 РД 00158758-224-2001. Продувочная линия для вывода скважин на режим прокладывается надземно, с уклоном не менее 0,003 в сторону амбара. УГГ оснащено устройствами, обеспечивающими дистанционный розжиг дежурной горелки, автоматическое регулирование давления топливного газа, подаваемого на дежурную горелку (СТО Газпром 2-2.1-389-2009).

Устройство горелочное горизонтальное УГГ-500-08 предназначено для сжигания пластовой смеси на скважинах газоконденсатных месторождений одновременно с термическим обезвреживанием входящих в их состав жидкой фазы, содержащей пластовую воду, углеводородный конденсат, остатки бурового раствора, промывочной жидкости.

УГГ-500-08 состоит из блока горелок (основной и дежурных), соединительных трубопроводов, блока подачи и редуцирования топливного газа, системы розжига, устройств зажигания.

Блок горелок представляет собой эжекционную горелку, закрепленную на раме и оборудованную дежурной горелкой, предназначенной для поддержания постоянного горения.

Подача продувочных газов на блок горелок осуществляется через ДИКТ от факельного продувочного коллектора.

Для розжига основной горелки устройства горелочного горизонтального применена система розжига УГГ 500-Р. Система розжига состоит из: горелки дежурной; арматурного блока; высоковольтного блока; извещателя пламени; соединительных трубопроводов.

В состав арматурного блока входит блок редуционный, метановая рампа, блок управления факелом (БУФ).

В качестве топливного газа используется метан, который подается к дежурной горелке через блок редуционный от баллонов с метаном.

В качестве источника питания системы розжига используется аккумуляторная батарея.

БУФ предназначен для дистанционного розжига оператором дежурной горелки и контроля наличия пламени на дежурной и основной горелках. Наличие или отсутствие пламени отображается световой сигнализацией на лицевой панели БУФ. От пламени дежурной горелки розжигается основная горелка. После розжига основной горелки БУФ подает сигнал на перекрытие подачи топливного газа на дежурную горелку, дальше работает только основная горелка. При погасании пламени основной горелки розжиг дежурной горелки происходит в автоматическом режиме.

Высоковольтный блок устанавливается на стойке и обеспечивает подачу высокого напряжения на электрод электророзжига дежурной горелки по сигналу от БУФ и переключение электрода дежурной горелки в режим ионизационного зонда контроля пламени.

Для контроля наличия пламени основной горелки УГГ используется извещатель пламени. Он позволяет контролировать наличие пламени на основной горелке вне зависимости, присутствует ли пламя на дежурной горелке, или нет. Извещатель пламени устанавливается в зоне прямой видимости факела основной горелки, на расстоянии от 5 до 30 м от нее. Выходной сигнал извещателя передается на БУФ. Электропитание извещателя пламени осуществляется от сети постоянного тока 24 В.

Оперативный дистанционный контроль работы эксплуатационных скважин и куста производится с помощью системы телемеханики.

Информация о параметрах работы скважин (расход, давление, температура) и кустов (давление, температура) поступает в управляющий комплекс на УКПГ, где определяется количество метанола, которое необходимо подавать через СПИ перед КРД-1 каждой скважины с учетом транспорта газоконденсатной смеси до УКПГ.

Трубопроводы обвязки куста скважин относятся к участкам I категории (табл. 8 п.11 СП 34-116-97).

Материал труб принимается в соответствии с требованиями раздела 3 СП 34-116-97 для промышленных трубопроводов. Предусматривается применение труб стальных бесшовных и соединительных деталей Российских трубопрокатных заводов по техническим условиям.

При выборе материала труб и соединительных деталей за расчетную отрицательную температуру воздуха в обвязке куста скважин принята температура воздуха минус 60 °С.

Расчет толщин стенок труб стальных трубопроводов выполнен в соответствии с п. 8.4 СП 34-116-97. Расчетная формула основана на определении толщины стенки трубопровода от воздействия внутреннего давления и с учетом категории трубопроводов, коэффициента надежности материала труб, коэффициента надежности по назначению трубопровода, коэффициента несущей способности трубы, коэффициента назначения трубопровода (условий работы). За рабочее (нормативное) давление транспортируемой среды приняты следующие значения:

для трубопроводов обвязки газоконденсатных скважин до узла защиты и снижения давления – 45,7 МПа (статическое);

для трубопроводов обвязки газоконденсатных скважин после узла защиты и снижения давления и трубопроводов обвязки куста скважин – 16,0 МПа (давление настройки клапана предохранительного).

На основании результатов расчета составлен сортамент труб промышленных трубопроводов

Ду, мм	Дн x S, мм	Вес 1 п. м, кг	Материал	ГОСТ, ТУ	Давление, МПа		
					50,0*	25,0	16,0
50	57x4	5,23	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007		х	
80	89x5	10,36	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007			х
	89x14	25,9	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007	х		
100	114x7	18,47	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007			х
	114x18	42,62	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007	х		
150	168x9	35,29	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007			х
200	219x12	61,25	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007			х
250	273x15	95,44	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007			х
300	325x18	136,28	09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007			х

Предусматривается проведение испытаний на прочность и герметичность гидравлическим способом.

Величина испытательного давления составляет $1,25 \times P_{\text{раб}}$. (табл. 43 СП 34-116-97).

Задавочные линии, обвязочные трубопроводы обвязки устьев скважин от фонтанной арматуры до границы давлений 45,7/16,0 МПа (включая электроприводную запорную арматуру в обвязке) испытываются давлением $1,25 \times P_{\text{расч}}$ (п.4.9 СТО Газпром НТП 1.8-001-2004).

Контроль сварных соединений неразрушающим методом для газопроводов обвязки куста скважин составляет 100% радиографическим методом (табл. 34 СП 34-116-97).

Для проведения гидроиспытаний трубопроводов на площадках первоочередных кустов скважин вода доставляется из системы водоснабжения площадки УКПГ Самбургского месторождения с помощью передвижной емкости (ав-Доброва/ГГЭ-8211

тоцистерны). Максимальный объем воды для проведения испытаний на указанных участках составляет 35 м³ в зависимости от длины участка и диаметра газопровода, а также количества скважин в кусте. После очистки полости трубопровода вода собирается в ту же передвижную емкость и транспортируется, в случае необходимости, на следующие участки для проведения испытаний или вывозится для утилизации на УКПГ Самбургского месторождения. При строительстве и проведении испытаний трубопроводов кустов скважин последующих этапов строительства отбор воды и прием стоков после гидроиспытаний осуществляется от сооружений действующей УКПГ ачимовских отложений. После проведения гидравлических испытаний на прочность и проверки на герметичность трубопроводов выполняется удаление воды из их полости сжатым воздухом и производится осушка внутренних стенок трубопроводов.

В соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85 для защиты от воздействия атмосферной коррозии наружная поверхность незащищенных стальных трубопроводов окрашивается антикоррозионным покрытием Армокот F100 (2 слоя) по грунтовке Армокот 01 производства ЗАО «Морозовский химический завод».

Проектной документацией предусмотрено применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, трубной продукции, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению в соответствии с требованиями административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, зарегистрированному Министерством юстиции Российской Федерации под № 11363 от 19.03.2008.

Арматура принята в северном (хладостойком) исполнении, герметичность затвора – класс А по ГОСТ 9544-2005. Расчетный срок эксплуатации арматуры указан в ее паспортах и определяется количеством срабатываний.

В обвязке куста скважин предусматривается установка кранов шаровых российских изготовителей (ОАО «Тяжпромарматура», ООО «Самараволгомаш»), кранов шаровых трехходовых запуска и приема очистного поршня зарубежного производства (ITAG), задвижек шиберных (ОАО «АК «Корвет»).

Сеть газосборная. Узлы подхода шлейфов

Система сбора газа ачимовских отложений включает газопроводы-шлейфы для подачи пластовой смеси от кустов газоконденсатных скважин на установку комплексной подготовки газа, метаноопроводы для подачи метанола на устья скважин.

Общая протяженность газопроводов-шлейфов системы сбора газа составляет ~116,1 км, из которых: Ду 150 ~2,3 км; Ду 200 ~10,0 км; Ду 250 ~19,4 км; Ду 300 ~62,8 км; Ду 350 ~21,6 км.

Диаметры трубопроводов системы сбора газа выбраны в соответствии с теплогидравлическими расчетами и обеспечивают транспортировку всего количества добываемого газа с наименьшими потерями давления на протяжении всего периода эксплуатации.

При выборе схемы сбора газа учитывалась необходимость сохранения достаточно высокой температуры газа на входе в УКПГ для исключения образова-

ния отложений парафинов и гидратов в шлейфах. Кроме того, сеть газосборная должна обеспечивать необходимую пропускную способность по газу – нормальную работу при пиковых отборах газа (примерно на 20 % превышающих проектную производительность), а также оптимальные скорости в трубопроводах и гидравлические потери. При этом для варианта разработки месторождения с падением устьевого давления до 3,5 МПа (на 13-14 год эксплуатации ачимовских отложений) сеть газосборная должна обеспечить практически такую же производительность по газу, как и при устьевом давлении 13,0÷12,0 МПа без проведения каких-либо дополнительных работ по реконструкции (прокладки лупингов или замены диаметров шлейфов).

Схема сбора газа является коллекторно-лучевой и характеризуется следующей конфигурацией (период ОПЭ):

- индивидуальные газопроводы-шлейфы от кустов скважин:

U-12 – Ду газопровода-шлейфа 300 мм;

U-01 – Ду газопровода-шлейфа 300 мм;

U-10 – Ду газопровода-шлейфа 300 мм;

U-05 – Ду газопровода-шлейфа 250 мм;

U-20 – Ду газопровода-шлейфа 250 мм;

U-14 – Ду газопровода-шлейфа 200 мм;

- подключение двух кустов скважин к одному шлейфу-коллектору:

U-02 – Ду шлейфа-коллектора 300 мм (с учетом подключения перспективного куста);

U-15 – Ду шлейфа-коллектора 350 мм (с учетом подключения перспективного куста);

- подключение трех кустов скважин к одному шлейфу-коллектору:

U-07, U-23, U-19 – Ду шлейфа-коллектора 350 мм;

U-03, U-04, U-17 – Ду шлейфа-коллектора 350 мм;

U-08 – Ду шлейфа-коллектора 300 мм (с учетом подключения перспективных кустов);

U-26 – Ду шлейфа-коллектора 300 мм (с учетом подключения перспективных кустов);

U-06 – Ду шлейфа-коллектора 300 мм (с учетом подключения перспективных кустов).

В точках объединения шлейфов от кустов в один шлейф-коллектор предусмотрена установка запорной арматуры с местными измерительными приборами температуры и давления на участках до и после подключения, а также подача метанола перед отключающей арматурой.

Узлы подключения выполнены надземными, с плавным изменением конфигурации трубопроводов: углы подъема – не более 1...3°, углы поворота трасс (в плане) отводами радиусом 5 Ду или составными – отводами радиусом 5 Ду и дополнительно – заводскими отводами холодной гибки.

Необходимый режим работы шлейфов устанавливается и поддерживается в процессе эксплуатации при помощи дистанционно-управляемых с территории УКПГ регулирующих устройств, предусмотренных в обвязке каждой скважины.

Ачимовские отложения характеризуются аномально высокими пластовыми и устьевыми давлениями (значение статического давления газа на устье скважин достигает 45,7 МПа). Учитывая это, на кусте скважин предусматривается снижение устьевого давления до технологического (рабочего) давления транспортировки газа по шлейфам на уровне 14,5÷12,0 МПа. Снижение и регулирование устьевого давления производится в арматурных регулирующих блоках обвязки каждой скважины куста. Предусматривается несколько степеней защиты технологического оборудования куста скважин и выкидных линий от превышения давления выше технологического, а также от порыва выкидных линий и шлейфов системы сбора газа с установкой отсечной и предохранительной арматуры.

Толщина стенки труб принята в соответствии с расчетами, учитывающими технологическое давление и давление испытания трубопроводов систем сбора газа, а также нормативный срок службы труб, определяемый нормативной скоростью коррозии.

Для защиты системы сбора газа от образования гидратов предусматривается возможность подачи необходимого количества метанола посредством системы подачи ингибитора в составе обвязки каждой газовой скважины в кусте.

Схема метанолопроводов к кустам скважин соответствует схеме газопроводов-шлейфов, с прокладкой на тех же опорах (для надземной прокладки) или в одной траншее с газопроводами (для подземной прокладки). Диаметр метанолопроводов - 50 мм. Рабочее давление в метанолопроводе - 22,5 МПа (максимальное технологическое - 25,0 МПа).

Учитывая, что газопроводы-шлейфы проходят по длине в различных мерзлотно-грунтовых условиях проектной документацией предусматривается подземная и надземная прокладка.

На всех участках сети газосборной - от кустов скважин до подключения к шлейфу-коллектору, а также на коллекторах от узлов объединения шлейфов до УКПГ предусмотрена установка трехходовых скребковых кранов, предназначенных для запуска и приема очистных устройств (ОУ). К узлам запуска и приема ОУ предусмотрены подъездные автодороги.

Способы прокладки газопроводов-шлейфов

Для газопроводов-шлейфов и газопроводов-коллекторов, расположенных на юге и юго-западе от УКПГ, где преобладают малольдистые песчаные и супесчаные грунты, принят подземный способ прокладки шлейфов.

Подземная прокладка в зависимости от типа грунта выполняется двумя способами:

для торфяных грунтов - замена слоя грунта под трубопроводом (отсыпка 200 мм) на подготовленный песчаный грунт, сверху на трубопровод укладываются пригрузы КП-1,8 наполненные привозным грунтом;

для песчаных грунтов - траншея трубопроводов засыпается родным грунтом.

Для кустов, расположенных к северу от УКПГ, в зоне со сложными геокриологическими условиями, способ прокладки газопроводов-шлейфов и газопроводов-коллекторов принят преимущественно надземный.

Надземная теплоизолированная прокладка шлейфов подходит для любого типа грунта, применима даже для участков со сложным рельефом. Прокладка шлейфов на свайных опорах практически не влияет на естественный тепловой режим грунтов.

Газопроводы-шлейфы и коллекторы, как при подземной, так и при надземной прокладке выполнены в тепло- и гидроизоляционном материале. При надземной прокладке теплоизоляция препятствует снижению температуры пластовой смеси, при подземной прокладке – снижает тепловое влияние на грунты и минимизирует растепление многолетнемерзлых пород.

Теплоизоляционный материал – пенополиуретан (ППУ) толщиной 90 мм наносится на трубопроводы в заводских условиях. Теплоизоляционный слой защищен слоем гидроизоляции из полиэтилена ($\delta=3,5$ мм) и металлической оболочкой из оцинковки.

Подземная прокладка газопроводов-шлейфов

Для строительства сети газосборной (СГС) на хорошо дренированных участках, сложенных слабоблудистыми песчаными и супесчаными грунтами, предполагается подземный способ прокладки теплоизолированных газопроводов-шлейфов.

Трубопроводы укладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Предусмотрена прокладка в одной траншее с газопроводом-шлейфом одного трубопровода подачи на куст ингибитора гидратообразования – метанола, который прокладывается без теплоизоляции с разрывом между ними в свету не менее 0,35 м (согласно п. 6.9 СП 34-116-97). Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях осуществляются за счет упругого изгиба труб и отводов холодного гнущего. Отводы для трубопроводов имеют радиус изгиба 5 Ду. Углы поворотов трассы в плане предусматривается выполнять отводами радиусом 5 Ду или составными – отводами радиусом 5 Ду и дополнительно – заводскими отводами холодной гибки (п. 6.1 СП 34-116-97).

Заглубление трубопроводов до верха трубы принято не менее 0,8 м (п. 6.8 СП 34-116-97). Указанное расстояние может быть увеличено, исходя из характеристики геологического разреза профиля трассы:

- 1,0 м – в минеральных грунтах, в том числе, многолетнемерзлых (ММГ);
- 1,0 м до верха балластирующей конструкции в обводненных минеральных грунтах;
- 1,3 м – ниже слоев торфа пластичномерзлого, суглинка твердомерзлого льдистого.

Балластировка и защита изоляции

Для участков, сложенных пучинистыми грунтами, в проектной документации выполнен проверочный расчет на прочность и устойчивость с учетом дополнительных воздействий, вызванных морозным пучением грунтов.

Для уменьшения воздействия морозного пучения на трубопроводы рассматривается выполнение следующих мероприятий: замена грунта, применение балластирующих устройств для обеспечения устойчивости положения трубопроводов.

На заболоченных территориях для обеспечения устойчивости положения трубопроводов в проектном положении, предусмотрены следующие конструкции и способы балластировки и закрепления газопроводов:

заполняемые грунтом контейнеры (группа из двух текстильных контейнеров КП-1,8). На болотах расчет шага установки групп КП-1,8 будет произведен из условия засыпки полости привозным песком;

грунты засыпки (песчаный грунт из карьера) с использованием полотнищ из нетканого синтетического материала. Размещение полотнищ в траншее предусматривается на уложенный в проектное положение газопровод. После засыпки полотнищ привозным грунтом на 200 мм выше верхней образующей трубопровода, замыкают их над газопроводом с перекрытием одного полотнища другим внахлест (не менее 0,5 м) без сваривания, образуя замкнутый контур.

Количество балластирующих устройств, при их равномерной расстановке, определено расчетом в соответствии с ВСН 39-1.9-003-98.

С целью удержания и стабилизации грунта в траншее на склонах устраиваются грунтозадерживающие дамбы из противозерозионных контейнеров типа КП-Р-1.8, заполненных минеральным грунтом, которые полностью перекрывают поперечное сечение траншеи и тем самым препятствуют выносу нарушенного при строительстве грунта из траншеи в тёплое время года. Для разработки прямолинейных участков траншеи предполагается использовать роторный экскаватор с глубиной копания до 2,5 м и шириной рабочего органа до 1,2÷1,5 м; для разработки криволинейных участков – одноковшовые экскаваторы с объемом ковша 0,65 м³.

Для предохранения от повреждения теплоизоляции укладываемого в траншею трубопровода, на дне траншеи устраивается «постель» из мягкого привозного грунта толщиной не менее 20 см над выступающими частями дна траншеи и присыпка трубопровода мягким грунтом высотой 20 см от верхней образующей трубы, выполняющего также и противопучинную функцию.

Для предотвращения уноса и сползания грунта в траншее устанавливаются противозерозионные подземные дамбы из наполненных грунтом контейнеров КП-Р-1.8.

Предусмотрено обязательное уплотнение грунта обратной засыпки в траншее пневмокатками за три прохода.

Учитывая наличие многолетнемерзлых пород по трассам шлейфов, расстояние между параллельными подземными трубопроводами диаметром до 325 мм включительно принято 30 м, для диаметра 377 мм – 40 м в соответствии с требованиями табл.14 СП 34-116-97, в зависимости от диаметра прокладываемого газопровода-шлейфа.

Взаимное пересечение подземных газопроводов (п. 6.11 СП 34-116-97) предусмотрено под углом не менее 60° с расстоянием в свету – не менее 350 мм.

При подземной прокладке для газопроводов-шлейфов приняты к применению трубы и соединительные детали в заводской теплогидроизоляции: антикоррозионное покрытие, теплоизоляционный слой из жесткого пенополиуретана и металлическая оболочка с антикоррозионным покрытием.

Нанесение всех видов покрытий на трубу и детали трубопроводов выполняется в заводских условиях. Изоляция сварных стыков трубопроводов предусмотрена заводскими комплектами. При подземной прокладке для ингибиторопроводов приняты к применению трубы в заводской усиленной гидроизоляции, соединительные детали в базовых условиях изолируются антикоррозионным покрытием «Биурс». Изоляция сварных стыков – термоусаживающимися манжетами

Подземные трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты, независимо от коррозионной агрессивности грунта.

Пересечение автодорог IVв категории (к кустам скважин) подземными газопроводами принято выполнять в открытую траншею с выполнением требований п.п. 7.31–7.33 СП 34-116-97, раздела 10.3 СТО Газпром 2-2.1-383-2009, с последующим восстановлением полотна и насыпи автодороги. Трубопроводы под дорогами прокладываются в защитных футлярах (кожухах). Диаметр кожуха для ингибиторопровода – 273×7 мм, для газопроводов-шлейфов – больше наружного диаметра изолированного трубопровода не менее чем на 200 мм.

Установка арматуры

Расстановка запорной арматуры по трассе предусматривается с учетом требований п. 6.4 СП 34-116-97, п. 9.2.1 СТО Газпром 2-2.1-383-2009. На подходе газопроводов-шлейфов к УКПГ предусмотрены охранные краны (подземного исполнения) с дистанционным управлением, на расстоянии от границы территории площадки 100 м – для газопроводов диаметром 200, 250 мм и 300 м – для диаметров 300, 350 мм. Для управления пневмоприводами кранов шаровых предусмотрен подвод импульсного газа по коллектору Ду 50 с площадки УКПГ, проложенного вдоль газопровода-шлейфа.

Для исключения неравномерной осадки арматуры предусматривается ее установка на опорные строительные конструкции. Как альтернативный вариант предлагается выполнение обсыпки подземных кранов щебнем без выполнения опоры под кран; с дополнительной укладкой плит Пеноплекс 35 размером не менее 5×6 м на глубину 0,5 м от уровня земли.

К охранным кранам предусмотрены подъездные автодороги.

Надземные участки при основной подземной прокладке

Надземный способ прокладки при основной подземной прокладке газопроводов-шлейфов предлагается на следующих участках:

на переходах через овраги, реки и ручьи;

в местах установки трехходовых кранов;
на участках подхода газопроводов-шлейфов к площадке УКПП.

К наиболее проблемным (аварийноопасным) относятся участки перехода газопроводов из подземного участка на надземный по ходу газа. Плавный выход из подземного участка газопровода-шлейфа на надземный под углом к горизонту не более 3° с установкой опорных конструкций обеспечивает как вынос жидкости на весь период эксплуатации, так и устойчивое положение трубопровода. В качестве одного из мероприятий по сохранению устойчивости трубопровода при выходе из земли предусматриваются опоры на прямолинейном подземном и наклонном участке. Для снижения влияния сезонного оттаивания грунтов на устойчивое положение трубопровода в районе выхода трубопровода из земли дополнительно предусмотрено устройство экрана размером не менее 5×10 м из плит Пеноплекс 35 на глубине 0,5 м от уровня земли. Восстановление растительного покрова на участках изменения способа прокладки газопроводов-шлейфов (с подземного на надземный и наоборот) предусмотрено с применением биоматов.

На переходах газопроводов через овраги, реки и ручьи принят надземный способ прокладки. Расстояние от низа пролетного строения при пересечении газопроводами-шлейфами несудоходных, несплавных рек и больших оврагов, где возможен ледоход, приняты не менее 0,5 м от низа строительных конструкций балочных переходов до уровня воды при 1%-ной обеспеченности и наивысшего горизонта ледохода (п. 6.21 34-116-97).

Предусмотрены противоэрозионные мероприятия по укреплению крутых склонов, берегов постоянных водотоков.

При переходах газосборных сетей через водные преграды с шириной зеркала воды в межень более 25 м в русловой части предусматривать установку отключающей арматуры с ручным приводом на обоих концах газопроводов и ингибиторопроводов в соответствии с п. 6.4 СП 34-116-97.

Для разделения и переключения потоков рабочей среды, производства обслуживания и ремонта, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду, в случае аварии проектной документацией с учетом требований п. 6.4 СП 34-116-97 (а также п. 9.2.1 СТО Газпром 2-2.1-383-2009) предусмотрена установка запорной арматуры. Максимальное расстояние между кранами на газопроводах не превышает 10 км. Подключение газопроводов-шлейфов предусматривается с надземными ручными кранами DN 150 – 250 PN 160, совмещенными с установкой на шлейфах-коллекторах трехходовых кранов для пуска (приема) очистных устройств. Для обслуживания арматуры используются автодороги к кустам скважин.

Для предотвращения гидратообразования в районе отключающих кранов предусмотрены следующие мероприятия:

– подача метанола в шлейф перед отключающей запорной арматурой (по ходу газа) с установкой на подключении ингибиторопровода обратного клапана и запорной арматуры Ду 50, Ру 25,0;

– установка приборов для контроля давления и температуры газа по месту до и после отключающей арматуры.

Для удобства обслуживания запорной арматуры предусмотрены площадки обслуживания – металлические, с просечно-вытяжным настилом, для исключения скопления снега.

Надземная прокладка газопроводов-шлейфов

На участках распространения многолетнемерзлых льдистых и сильно льдистых грунтов с полигонально-жильными льдами (торф, суглинки, глины), учитывая влияние температурного режима перекачиваемого продукта на устойчивость подземного газопровода, возникновение просадки основания грунтов и активации процессов пучения, принята надземная прокладка теплоизолированных трубопроводов на низких опорах с размещением на одной опоре до трех трубопроводов. Расстояние в свету между трубопроводами равно диаметру трубы вместе с изоляцией (п.6.15 СП 34-116-97).

Прокладка газопроводов-шлейфов от кустов скважин газоконденсатных эксплуатационных последующих этапов строительства при параллельном следовании с существующими газопроводами-шлейфами предусматривается на свободном пространстве ригелей существующих опор с использованием несущей способности существующих свай. В данном случае строительномонтажные работы выполняются в стесненных условиях.

Высота прокладки надземного газопровода от поверхности земли до низа трубопровода принята не менее 0,6 м с учетом сохранения грунтов основания в мерзлом состоянии (п. 6.16 СП 34-116-97).

Применение труб с тепловой изоляцией заводского изготовления толщиной 90 мм обеспечивает минимальное тепловое воздействие на многолетнемерзлые грунты. В местах повышенного снегонакопления (в поймах рек, пониженных местах рельефа и т.д.) с высокими температурами многолетнемерзлых грунтов предусматривается установка у опор термостабилизаторов.

Пересечение водных преград газопроводами-шлейфами от кустов скважин газоконденсатных эксплуатационных осуществляется по металлическим балочным переходам.

При прокладке трубопроводов при пересечении несудоходных, несплавных рек и больших оврагов, предусмотрено расстояние от низа пролетного строения не менее 0,5 м до уровня воды при 1% обеспеченности (п. 6.21 СП 34-116-97).

Надежность трубопроводов в местах надземных переходов через ручьи, овраги обеспечивается следующими мероприятиями:

- конфигурацией трубопроводов, выполненной с учетом температурных удлинений, местных деформаций, избыточного давления, распределенных и сосредоточенных сил, действующих вертикально вниз, кратковременных нагрузок (нагрузки от ветра, снега, обледенения и т. д.);

- конструкцией строительной опоры (400х600 мм), которая исключает возможность смещения опоры газопровода со строительной опоры при максимальном перемещении не более 141,7 мм.

Шаг опор принят для труб Ду 150 – 8 м, для труб Ду 200, 250, 300 – 10 м и для труб Ду 350 – 12 м.

Компенсация продольных перемещений газопроводов осуществляется П-образными компенсаторами, устанавливаемыми с шагом 240 м.

Выбор шага установки П-образных компенсаторов и скользящих опор для газопроводов-шлейфов выполнен на основании расчетов прочности и жесткости трубопроводов с использованием программы «Старт» (разработана ООО НТП «Трубопровод», г. Москва, лицензия № 466). При выполнении расчета учтены температурные удлинения, местные деформации, избыточное давление, распределенные и сосредоточенные силы, действующие вертикально вниз, кратковременные нагрузки (нагрузки от ветра, снега, обледенения и т. д.). Кратковременные нагрузки учтены в расчете рабочего и холодного состояния трубопровода. Эти нагрузки заданы дополнительно в узлах и на участках. Результаты проверочного расчета на прочность и устойчивость представлены в разделе.

На основании результатов расчета и размеров опоры под газопровод принята конструкция строительной опоры, исключая возможность смещения опоры газопровода со строительной опоры при максимальном перемещении.

На эстакаде предусмотрена прокладка газопроводов в количестве не более трех. Крепление ингибиторопроводов принято хомутовыми опорами на швеллере, закрепленном при помощи хомутов из полосы по газопроводу-шлейфу.

При прокладке газопроводов-шлейфов предусмотрены плавные изменения конфигурации трубопровода, углы подъема по профилю – не более 1...3°. Выполнение углов поворота трасс в плане предусмотрены отводами радиусом 5 Ду или составными - отводами радиусом 5 Ду и дополнительно - заводскими отводами холодной гибки.

Компенсация продольных перемещений надземных газопроводов осуществляется Z, Г и П-образными компенсаторами.

Для надземных газопроводов-шлейфов применяются трубы и детали трубопроводов в заводской теплоизоляции из пенополиуретана, с гидроизолирующим слоем из полиэтилена, с защитным покрытием из оцинкованного листа. В противопожарных целях предусмотрены противопожарные пояса длиной 0,5 м с шагом 20 м, матами из минеральной ваты толщиной 60 мм с покровным слоем листами из алюминия и алюминиевых сплавов $\delta=0,5$ мм (п.6.18 СП 34-116-97).

Для проведения работ по толщинометрии на отводах в теплоизоляции предусмотрены съемные «окна» (заделка листов из алюминия и алюминиевых сплавов толщиной 0,5 мм) размером 200х200 мм.

Для опирания газопровода-шлейфа на строительную опору предусмотрены скользящие хомутовые опоры, устанавливаемые непосредственно на оцинкованную оболочку заводской теплоизоляции. Неподвижные опоры предусмотрены заводского изготовления с учетом допускаемых вертикальных и осевых нагрузок. Указанные опоры при монтаже привариваются к строительной опоре сплошным швом после укладки плети трубопровода на опоры.

Для опирания газопровода-шлейфа на строительную опору на наклонных участках профиля предусмотрены скользящие хомутовые опоры производства ЗАО НПСК «Металлостройконструкция» (г. Нижний Новгород).

Места пересечения газопроводов-шлейфов с линиями электропередач 48 В, 6 кВ и 35 кВ в соответствии с требованиями п.п. 2.5.280; 2.5.286 ПУЭ защищаются ограждениями, исключающими попадание проводов на трубопровод, как при их обрыве, так и необорванных проводов при падении опор, ограничивающих пролет пересечения. Ограждения рассчитаны на нагрузки от воздействия проводов при их обрыве или при падении опор ВЛ и на термическую стойкость при протекании токов КЗ. Ограждения выступают по обе стороны пересечения на расстояние, равное высоте опоры.

Подземные участки при основной надземной прокладке газопроводов-шлейфов. Пересечение автодорог

Пересечение автодорог IIIв категории (а/дорога г. Н.-Уренгой – п. Самбург, а/дорога к УКПГ) предусматривается методом горизонтального бурения. Участки трубопроводов при переходе через автомобильные дороги прокладываются в защитном футляре (кожухе) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, сталь Вст3сп. Диаметры кожухов - 325x8 мм для ингибиторопровода, 720x8, 1020x8 мм для газопроводов-шлейфов диаметром из 500 и 560 мм соответственно. Заглубление трубопровода не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра. Концы футляра уплотняются конусными резиновыми манжетами (УЗМП). Протаскивание трубопровода в футляре осуществляется с помощью устройств опорно-защитных роликовых (УОЗР). УОЗР предохраняют изоляционное покрытие газопровода-шлейфа от повреждения и уменьшают тяговое усилие при протаскивании. УОЗР расположены по трубопроводу на расстоянии 3...5 м. На одном из концов защитного футляра для газопровода предусмотрена вытяжная свеча высотой не менее 5 м от уровня земли и на расстоянии не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильной дороги. Для защиты от блуждающих токов футляр изолируется пятью слоями холста стекловолоконистого ВВ-Т шириной 0,5 м в местах крепления его хомутом из полосы 6x100 к ригелю строительной опоры.

Пересечение автодорог IVв категории (к кустам скважин и охранным кранам) надземными газопроводами предполагается выполнять подземно в открытую траншею с выполнением требований п.п. 7.31-7.33 СП 34-116-97, с последующим восстановлением полотна и насыпи автодороги. Трубопроводы под дорогами прокладываются в защитных футлярах (кожухах) диаметром 273x7 мм для ингибиторопроводов, для газопроводов-шлейфов больше наружного диаметра изолированного трубопровода не менее чем на 200 мм.

Характеристика трубопроводов

Газопроводы-шлейфы в зависимости от рабочего давления (п. 2.5 СП 34-116-97, п. 7.1.1 СТО Газпром 2-2.1-383-2009) относятся ко II классу (10 МПа < P_{раб.} ≤ 20 МПа). В зависимости от назначения промышленные трубопроводы подразделяются на категории (табл. 7 СП 34-116-97,

табл. 3 СТО Газпром 2-2.1-383-2009). Учитывая, что проектируемые газопроводы-шлейфы прокладываются по территории распространения вечномёрзлых грунтов, теряющих при оттаивании несущую способность, принята II категория (категория С по СТО Газпром 2-2.1-383-2009) трубопроводов и их участков.

Материал труб принимается в соответствии с требованиями раздела 3 СП 34-116-97. Предусматривается применение труб стальных бесшовных по ТУ 14-3Р-1128-2007 заводов-изготовителей Трубной Металлургической Компании (ТМК) и соединительных деталей Российских трубопрокатных заводов по техническим условиям.

При выборе материала труб с учетом условий эксплуатации, за расчетную температуру для подземных газопроводов-шлейфов принята среднегодовая температура грунта на глубине оси трубопровода минус 1,5 – минус 4,0 °С, для надземных газопроводов-шлейфов - температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 46 °С.

Расчет толщин стенок труб промышленных стальных трубопроводов выполнен в соответствии с п. 8.4 СП 34-116-97. Расчетная формула основана на определении толщины стенки газопровода от воздействия внутреннего давления с учетом категории трубопроводов и их участков, а также следующих данных:

рабочее (нормативное) давление - 14,5 МПа;

временное сопротивление - 470 МПа;

предел текучести – 265 МПа;

коэффициент условий работы трубопровода – 0,75

коэффициент надежности по нагрузке - внутреннему рабочему давлению в трубопроводе – 1,1

коэффициент надежности по материалу – 1,4

коэффициент надежности по назначению – 1,0 (для трубы Ду 350 – 1,05).

На основании результатов расчета в качестве номинальной толщины стенки трубы взято ближайшее большее значение толщины стенки по техническим условиям на трубы (с учетом величины заводского испытательного давления) и составлен сортамент труб газопроводов-шлейфов

Ду, мм	ДнхS, мм	Вес кг	1 п. м,	Материал	ГОСТ, ТУ
150	168х9	35,29		09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007
200	219х11	56,43		09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007
250	273х14	89,42		09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007
300	325х16	121,93		09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007
350	377х18	159,36		09Г2С	ТУ 14-3Р-1128-2007

Давление испытания газопроводов-шлейфов принято равным $1,25 \times P_{\text{раб}}$, за исключением участков, на которых требуется испытание в первом этапе $1,5 P_{\text{раб}}$ в соответствии с табл. 43 СП 34-116-97:

переходы через водные преграды (несудоходные шириной зеркала воды в межень 25 м и более в русловой части и прибрежные участки длиной не менее 25 м каждый (от среднемеженного горизонта воды);

переходы через автомобильные дороги;

пересечения с подземными коммуникациями (газопроводами, конденсатопроводами, газопроводами) в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации;

трубопроводы на участках подхода к УКПГ в пределах 250 м от ограждения;

пересечения с воздушными линиями электропередачи высокого напряжения;

применяются трубы с увеличенной толщиной стенки трубы: 168x10, 219x13, 273x16, 325x19, 377x22 мм.

Сварка, сборка и контроль промышленных трубопроводов производится в соответствии с требованиями СП 34-116-97, СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СТО Газпром 2-2.2-360-2009, СТО Газпром 2-2.4-083-2006.

Предусматривается проведение испытаний на прочность и герметичность гидравлическим способом. Величина испытательного давления и продолжительность испытаний определяется с учетом участков трубопроводов и в соответствии с требованиями табл. 43 СП 34-116-97. Возможно проведение пневмоиспытаний за исключением участков, которые не испытываются пневматическим способом (табл. 43 СП 34-116-97).

Для проведения гидроиспытаний газопроводов-шлейфов вода доставляется из системы водоснабжения площадки УКПГ Самбургского месторождения с помощью передвижной емкости (автоцистерны). Максимальный объем воды для проведения испытаний на указанных участках составляет $7,5 \dots 963 \text{ м}^3$ в зависимости от длины участка и диаметра газопровода-шлейфа, а также количества скважин в кусте. После очистки полости трубопровода вода собирается в ту же передвижную емкость и транспортируется, в случае необходимости, на следующие участки для проведения испытаний или вывозится для утилизации на УКПГ Самбургского месторождения. При строительстве и проведении испытаний газопроводов-шлейфов последующих этапов строительства отбор воды и прием стоков после гидроиспытаний осуществляется от сооружений действующей УКПГ ачимовских отложений. После проведения гидравлических испытаний на прочность и проверки на герметичность трубопроводов выполняется удаление воды из их полости сжатым воздухом и производится осушка внутренних стенок трубопроводов.

В соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85 для защиты от воздействия атмосферной коррозии наружная поверхность незащищенных стальных трубопроводов окрашивается антикоррозионным покрытием Армокот F100 (2 слоя) по грунтовке Армокот 01 производства ЗАО «Морозовский химический завод».

Проектной документацией предусмотрено применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, трубной продукции, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению в соответствии с требованиями административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, зарегистрированному Министерством юстиции Российской Федерации под № 11363 от 19.03.2008.

Арматура запорная.

Арматура принята в северном (хладостойком) исполнении, герметичность затвора – класс А по ГОСТ 9544-2005. Расчетный срок эксплуатации арматуры указан в ее паспортах и определяется количеством срабатываний.

На газопроводах-шлейфах предусматривается установка кранов шаровых российских изготовителей (ОАО «Тяжпромарматура», ООО «Самараволгомаш»), кранов шаровых трехходовых запуска и приема очистного поршня зарубежного производства (ITAG), на ингибиторопроводах – задвижки (ОАО «АК «Корвет», ООО «Восточная Арматурная Компания»).

В местах подключения газопровода-шлейфа последующих этапов строительства к газопроводу-шлейфу от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных первых этапов предусматривается установка надземных кранов шаровых с ручным приводом Ду 150, 200, 250, 300 (как на газопроводе-шлейфе, так и на газопроводе подключения). Для возможности выполнения огневых работ при подключении газопровода-шлейфа последующих этапов строительства (без сброса газа в газопроводе-шлейфе первых этапов строительства) за краном предусмотрена временная (с последующим демонтажом) продувочная свеча Ду 50 высотой не менее 5 м от уровня земли. В случае попадания в зону радиусом 15 м обслуживаемой площадки – высота продувочной свечи - не менее 3 м от уровня обслуживаемой площадки.

Гидравлические и тепловые расчеты газопроводов-шлейфов

В качестве исходных данных для определения расчетных параметров по сети газосборной приняты индивидуальные показатели разработки по каждой скважине (производительности, устьевые давления и устьевые температуры). На основании этих данных были получены значения технологических параметров газоконденсатной смеси на выходе из куста скважин.

Максимальное рабочее давление на выходе из куста (до которого производится дросселирование газа на скважине в начальный период эксплуатации) равно 14,5 МПа, в дальнейшем это давление определялось минимальным давлением по скважинам в кусте. Температуры газа на выходе из куста определялись по устьевым температурам и производительностям скважин куста, с учетом дросселирования газа на устье скважины.

При выполнении гидравлических и тепловых расчетов были использованы программные комплексы:

PIPERHASE компании Ivensys для теплогидравлических расчетов стационарных многофазных потоков в системе сбора и транспортировки нефти и газа;

OLGA компании SPT Group, для динамического моделирования нестационарных многофазных режимов течения газоконденсатной смеси в газопроводешлейфе.

Результаты гидравлических и тепловых расчетов шлейфов приведены в разделе.

Средние потери давления по основному массиву газопроводов-шлейфов не превышают 1,0 МПа: порядка 0,2÷0,5 МПа в начальный период с последующим увеличением гидравлических потерь по мере падения устьевого давления.

В первые годы эксплуатации высокое давление на устье позволяет работать с большими потерями давления в газопроводах, то есть, с соответственно большими отборами газа. В целом пропускная способность газосборной сети рассчитывалась с возможностью обеспечить нормальную эксплуатацию при увеличении добычи примерно на 20 %.

Температурные режимы газосборной сети в значительной степени зависят от температуры газа на выходе из куста скважин. Учитывая большую дифференциацию по значениям устьевых температур, кусты скважин можно разделить на несколько групп

Характеристика группы	Диапазон температур, °С	% от общего числа кустов	Номера кустов
С очень высокой температурой	50÷75	15,4	U10, U12, U19, U20
С высокой температурой	40÷65	15,4	U01, U05, U15, U23
Со средней температурой	30÷60	23,1	U02, U03, U04, U14, U17, U26
С низкой температурой	20÷55	26,9	U06, U07, U08

Принимая во внимание такой широкий диапазон температур газа на выходе из куста скважин, в процессе эксплуатации следует индивидуально подходить к выбору режима работы куста, учитывая способ прокладки шлейфов и значение устьевой температуры.

При высокой температуре газа для трубопроводов с подземной прокладкой возможно дросселирование на скважинах до более низкого давления (порядка 11,5÷12,0 МПа) с целью снижения температуры транспортируемого газа по подземным газопроводам.

При низких температурах на выходе из куста (особенно в случае с надземной прокладкой шлейфов) следует сохранять как можно большее давление на устье скважин, а дросселирование осуществлять на УКПГ.

Следует также обратить внимание на начальный период работы газопровода-шлейфа (до выхода его на полную производительность). Для отдельных кустов скважин, согласно индивидуальным показателям разработки, в случае пуска шлейфов в зимний период газ в трубопроводе может охлаждаться до температур ниже 10 °С (куст U08). Поэтому пуск в эксплуатацию шлейфа необходимо осуществлять скважинами, обеспечивающими необходимую минимальную производительность и скорости газа в трубопроводе.

Температура газа в коллекторах на входе в УКПГ по основной части шлейфов находится в пределах от плюс 25 до плюс 50 °С. Исключением являются коллектора от кустов U08 из периода ОПЭ и перспективных кустов U16, U22 и от кустов U26 (из ОПЭ) и U31, U21 (перспективные), температура газа в которых падает до плюс 5-20 °С в зимний период.

Это объясняется большой удаленностью кустов (U16 находится на расстоянии ~22 км от УКПГ), а также низкими устьевыми температурами по данным кустам и преимущественно надземным способом прокладки газопроводов. Данные шлейфы требуют подачи ингибитора гидратообразования и ингибитора парафинообразования в холодный период года.

Скорости в газопроводах на весь период эксплуатации составят в среднем $2,5 \div 15$ м/с. В первые 10 лет (когда сохраняется высокое давление на устье) скорости газа будут порядка $2,5 \div 7,0$ м/с, в последующие годы, по мере падения давления, скорости газа будут возрастать до $5 \div 15$ м/с, в некоторых случаях до 20 м/с.

Следует отметить при этом, что в начальный период, до выхода шлейфа на полную производительность (согласно показателям разработки), скорости в газопроводе могут быть довольно низкими, порядка $0,7 \div 2,0$ м/с. Температуры газа на входе в УКПГ в пусковой период могут по некоторым шлейфам составлять порядка $5 \div 10$ °С. В связи с этим, при подключении кустов скважин к шлейфу необходимо, чтобы производительность шлейфа в пусковой период была как можно ближе к рабочей (проектной) производительности шлейфа, для обеспечения достаточной скорости газа в трубопроводе.

Предупреждение гидратообразования

Для предупреждения режима гидратообразования в обвязке скважин в пусковой период и в период эксплуатации, а также для защиты системы сбора газа от образования гидратов предусматривается подача ингибитора гидратообразования – метанола в выкидные линии на каждой скважине куста.

Кроме того, предусматривается подача метанола в местах объединения газопроводов.

В качестве ингибитора гидратообразования используется метанол.

Возможные случаи образования гидратов:

при выводе шлейфов на режим при пуске и после длительных простоев;
до вывода шлейфов на их полную производительность (или при невыполнении проектных отборов газа), при сравнительно небольших скоростях движения газоконденсатной смеси;

при нарушении целостности изоляции (снижение температуры газа в шлейфе ниже температуры гидратообразования).

Наиболее вероятные места образования гидратных и парафиногидратных отложений:

в местах резкого изменения скорости газового потока;

в местах врезок шлейфов в шлейф-коллектор;

на запорной арматуре.

Результаты тепловых расчетов показывают, что для большей части шлейфов, из-за достаточно высокой температуры газа на устьях скважин (до плюс

75 °С в отдельных случаях) и, следовательно, высокой температуры газа в начале шлейфа (с учетом дросселирования на устье скважин до рабочего давления в шлейфе температура на выходе из куста находится в пределах плюс 30÷65 °С), при сохранении проектных отборов газа, обеспечивающих достаточные скорости в шлейфах, режим работы для большей части шлейфов будет безгидратным.

Температура начала гидратообразования для рабочего давления 12,0÷14,5 МПа составляет 21,0÷22,0 °С, при снижении давления до $P=3,5\div5,0$ МПа температура начала гидратообразования снизится до 13,5÷16,0 °С соответственно.

Участки сети газосборной, на которых круглогодично не требуется подача ингибитора гидратообразования при проектных режимах эксплуатации - (расчетная температура газа в шлейфе выше температуры гидратообразования):

газопровод-шлейф от кустов скважин: U01; U10; U12; U10; U20; U05;

газопроводы-шлейфы и газопровод-коллектор от кустов: U03, U04, U17; U07, U23, U19;

участок газопровода-шлейфа от кустов скважин: U26; U02; U15; U06 до врезки в коллектор.

В некоторых случаях может возникнуть потребность эпизодической подачи ингибитора на отдельных участках газосборной сети при отклонении режимов работы шлейфов. Подача ингибитора осуществляется посредством СПИ в обвязке скважин в соответствии с алгоритмами, заложенными в системе телемеханики скважин по падению температуры газа ниже температуры гидратообразования на устье скважин или в газопроводе на входе в УКПГ.

Предупреждение парафиноотложений

В результате проведенных исследований было показано, что процесс парафинизации является индивидуальным для углеводородной жидкости каждой скважины и зависит от ее состава, физико-химических свойств, от скорости потока, обводненности и т. д.

В лабораторных условиях были проведены исследования по разработке универсального ингибитора парафиновых и гидратных образований.

Основным компонентом в составе является метанол. Неионогенное ПАВ (ОП-10) снижает поверхностное натяжение и улучшает диспергирование кристаллов парафина.

К относительно благоприятным условиям эксплуатации ачимовских отложений Самбургского ЛУ следует отнести то, что кусты и скважины, вводимые в начальном периоде эксплуатации с 2013 г. по 2017 г. (ОПЭ), характеризуются повышенными дебитами и значениями устьевых температур (в пределах 45...65 °С), что практически минимизирует необходимость подачи ингибитора парафиноотложений на скважинах и шлейфах. При выводе на режим отдельных шлейфов (в первую очередь с надземной прокладкой) могут происходить незначительные образования АСПО (асфальтеносмолистых и парафиновых отложений) на стенках трубопроводов, которые при последующем прогреве будут разрушаться и уноситься с пластовой смесью.

По мере накопления данных по основным параметрам разработки и свойствам пластовой смеси потребуются системная постановка вопросов по проблеме парафинообразований в основных точках системы добычи, промышленного сбора и подготовки газа и конденсата.

Очистка полости газопроводов-шлейфов

В соответствии с требованиями п. 6.2 СП 34-116-97 для надежной эксплуатации ГСС на газопроводах-шлейфах от кустов и на шлейфах-коллекторах предусматривается установка трехходовых кранов специальной конструкции в качестве узлов пуска и приема очистных устройств.

Места установки таких кранов:

- для газопроводов-шлейфов от кустов скважин:
 - узел пуска – на кустовом коллекторе в пределах площадки куста;
 - узел приема – на подходе газопровода к УКПГ (для индивидуальных шлейфов) или на площадке отключающей арматуры перед врезкой в шлейф-коллектор;
- для шлейфов-коллекторов:
 - узел пуска – на площадке отключающей арматуры после объединения газопроводов-шлейфов от кустов скважин;
 - узел приема – на входе шлейфа-коллектора на подходе к УКПГ.

Все элементы газопроводов в пределах одного очищаемого участка выполняются равнопроходными (труба, арматура, камеры пуска и приема очистных устройств).

Жидкость и мехпримеси, выносящиеся из шлейфа при прохождении очистного поршня, вместе с газом поступают в оборудование установки сепарации пластовой смеси (сепараторы-пробкоуловители СП-111).

В местах объединения шлейфов предусмотрена установка кранов шаровых с ручным приводом Ду 150÷250 (п. 6.4 СП 34-116-97), замер давления и температуры пластовой смеси, узел подачи метанола перед арматурой (по ходу газа).

Узлы подключения выполнены надземными, с плавным изменением конфигурации трубопроводов: углы подъема – не более 1...3°, углы поворота трасс (в плане) отводами радиусом 5 Ду или составными – отводами радиусом 5 Ду и дополнительно – заводскими отводами холодной гибки.

Установка комплексной подготовки газа

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ) предназначена для приема и промышленной обработки продукции скважин с целью обеспечения качества газа в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010 при максимальном извлечении углеводородов C₃₊ и включает следующие технологические объекты:

- узлы подхода и входа шлейфов;
- установку продувки шлейфов;
- установку сепарации пластовой смеси;
- установку подготовки газа;
- установку дегидратации конденсата;

установку производства метанола (проектную документацию по установке производства метанола выполняет ООО «НИПИ МИАП» по отдельному договору с ОАО «Арктикгаз»);

- установку компримирования низконапорных газов;
- склад ГСМ;
- станцию насосную ГСМ;
- склад метанола;
- станцию насосную метанола;
- установки факельные;
- установку подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд;
- установку получения азота;
- установку компрессорную воздуха КИП;
- узел коммерческого учета газа;
- узел коммерческого учета газового конденсата.

В соответствии с заданием на проектирование рассматриваются две очереди строительства УКПГ.

Состав первой очереди строительства представлен следующими установками:

- установка узлов входа шлейфов. Установка сепарации пластовой смеси;
- установка подготовки газа (1 очередь);
- установка деэтанализации конденсата;
- установка компримирования низконапорных газов;
- узел коммерческого учета газа;
- узел коммерческого учета газового конденсата;
- установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд;
- установки факельные;
- склад ГСМ;
- станция насосная ГСМ;
- склад метанола;
- станция насосная метанола;
- установка продувки шлейфов;
- установка получения азота;
- установка компрессорная воздуха КИП;
- установка утилизации промстоков;
- узел пуска средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта;
- узел пуска средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта.

Состав второй очереди строительства:

- установка подготовки газа (2 очередь);
- установка по производству метанола.

Оборудование технологических установок применено в блочном или в

блочном-комплектном исполнении (п.6.3 СТО Газпром НТП 1.8-001-2004).

Технология подготовки газа и конденсата

На основе вариантной проработки в составе ОТР для подготовки продукции скважин ачимовских залежей принята технология подготовки газа по методу НТС при температуре минус 35 ± 50 °С с турбодетандерным агрегатом, обвязанным по схеме «компрессор-турбина» (п. 7.8 СТО Газпром НТП 1.8-001-2004).

Выделившийся углеводородный конденсат обрабатывается по схеме деэтанализации с одной колонной.

На обеих установках обеспечиваются требуемое качество товарных продуктов и параметры выхода их в трубопроводы внешнего транспорта.

Расчеты процессов выполнены на зимний и летний режимы для климатических условий объекта строительства.

При моделировании технологических процессов использовались программы ProMax (версия 3.2.11188) компании Bryan Research&Engineering (США), при моделировании фазового равновесия углеводородных смесей с парафином и процессов парафиноотложения – программы FloWax (версия 1.5) компании Infochem, Computer Services (Великобритания).

Присутствие парафинов в продукции скважин обусловило дополнительные технологические решения, направленные на поддержание стабильной и устойчивой работы основных технологических установок:

обеспечение эффективности первичной сепарации, при которой содержание фракций с температурами кипения 253°C и выше в жидкой фазе при дальнейшем охлаждении не превысят 1 % масс. для исключения парафиноотложений в установке НТС;

обогрев для компенсации тепловых потерь и работы с «теплой» стенкой для аппаратов и трубопроводов УКПГ, в которых углеводородная жидкость находится или может находиться в условиях образования парафина и возможны тепловые потери в окружающую среду;

ступенчатая рекуперация холода сухого отбензиненного газа и использованием части его для охлаждения товарного деэтанализованного конденсата с целью снижения движущей силы парафиноотложения при пониженной разности температур между ДЭК и стенкой теплообменника;

исключение воздушного охлаждения парафинистого деэтанализованного конденсата, так как применение АВО не позволяет четко регулировать температуры в нижних рядах труб и на выходе холодильника;

применение спиральных теплообменников для охлаждения товарного деэтанализованного конденсата;

возможность подачи ингибитора парафиноотложений в нештатных ситуациях во все точки перед понижением температуры потоков;

пропарка оборудования установки подготовки газа при увеличении перепада давления, а также «растепление» конечного теплообменника ДЭК горячей кубовой жидкостью колонны деэтанализации;

применение статических смесителей перед конечным охлаждением ДЭК и его подачей в конденсатопровод внешнего транспорта для турбулентного перемешивания ингибиторов гидратообразования и парафиноотложения с углеводородной жидкостью.

Установка узлов входа шлейфов

Пластовый газ от кустов газоконденсатных скважин по газопроводам-шлейфам с давлением 14,5...2,5 МПа поступает на УКПГ.

От ГСС ачимовских отложений к УВШ подходят 13 газопроводов-коллекторов и одиночных шлейфов: 3 газопровода диаметром 350 мм; 7 газопроводов диаметром 300 мм; 2 газопровода диаметром 250 мм; 1 газопровод диаметром 200 мм.

Для подключения газосборных сетей Северо-Есетинского и Восточно-Уренгойского месторождений, которые планируется ввести в перспективе, предусмотрены 2 газопровода диаметром 350 мм.

Для сбора пластовой газоконденсатной смеси и подачи на сепарацию в установке узлов входа шлейфов (УУВШ) предусмотрено 16 технологических линий:

14 ниток – для подключения газопроводов-шлейфов ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка;

2 дополнительные нитки – для подключения в перспективе шлейфов от Северо-Есетинского и Восточно-Уренгойского месторождений.

На каждом шлейфе при подходе к УКПГ предусматривается установка охранных кранов (Г-101.ОХ-1...15) с дистанционным управлением, на расстоянии от площадки (п. п. 6.4, 6.5 СП 34-116-97): 100 м (диаметр менее 300 мм); 300 м (диаметр 300 мм и более).

В качестве дистанционно управляемой запорной арматуры используются краны шаровые с пневмо- или пневмогидроприводом.

После охранных кранов, на территории УКПГ, до входа в установку узлов входа шлейфов, на каждой технологической линии расположены узлы подхода шлейфов. Узел подхода шлейфов включает: трехходовой кран для приема очищенного поршня и подачу метанола от узлов впрыска метанола (СПИ-03-03). Исключение составляет газопровод-коллектор от куста № U06, на котором трехходовой кран установлен до охранного крана.

Трубопровод с импульсным газом для управления охранными кранами подводится с площадки УКПГ. Отбор выполняется до ресивера импульсного газа Р-101. От трубопровода с импульсным газом, идущего к охранным кранам на газопроводах-шлейфах, выполнен отвод для управления охранными кранами, установленными на конденсатопроводе.

Для каждой технологической линии в УУВШ предусмотрены:

отвод для обеспечения вывода шлейфа на режим, на продувочной линии установлен пневмоприводной кран Г-103; управляемый дистанционно и по месту;

кран шаровой Г-101 с пневмоприводом для дистанционного отключения и автоматического отсечения коллектора в случае его порыва, при пожаре в УУВШ;

отвод дренажей в дренажный коллектор;

установка клапана-регулятора КРД-101 для выравнивания давления в сборном коллекторе по наиболее «слабому» шлейфу;

установка обратного клапана;

отвод газа в факельный коллектор.

Все нитки объединяются в коллектор, по которому газ поступает на установку сепарации пластовой смеси.

Для предупреждения гидратообразования в каждую технологическую линию перед входом в здание предусмотрена подача метанола от узла впрыска метанола. Расход метанола контролируется регулятором, входящим в состав узла впрыска метанола.

Дренаж из коллекторов осуществляется в дренажную емкость Е-112 установки сепарации пластовой смеси.

Для защиты технологического оборудования от превышения давления на коллекторе Ду 1000 установлен блок предохранительных клапанов со сбросом на факел.

Для предупреждения образования в факельной системе взрывоопасной смеси, в соответствии с нормами (п. 3.4 ГПБ 03-591-03), предусмотрена подача продувочного газа в начало факельного коллектора.

В здании установки узлов входа шлейфов располагается гребенка распределения метанола к кустам. На каждой нитке гребенки установлена задвижка с электроприводом.

Для заполнения ингибиторопроводов метанолом предусмотрены врезки от станции насосной метанола.

Продувка шлейфов осуществляется в амбар на устройство горелочное горизонтальное. На коллекторе подачи газа к устройству горелочному горизонтальному предусмотрена установка устройства расхода газа и клапан регулирующий.

Монтажно-компоновочные решения

В помещении установки узлов входа шлейфов размещаются:

блок узла входа шлейфов № 1...8;

блок предохранительных клапанов (устанавливается на трубопроводе отводе Ду 500 газосборного коллектора);

система подачи ингибитора УВМ-101 (5 шт.) в газопроводы-шлейфы и отключающая арматура на линиях подачи метанола к кустам скважин;

расходомерные узлы: на факельном трубопроводе продувки шлейфов, на трубопроводе подачи топливного газа в факельный коллектор.

Блоки узла входа шлейфов скомпонованы по две нитки в блоке (на одной раме). Впрыск метанола в газопроводы-шлейфы перед регуляторами выполнен на расстоянии не менее 10 м от здания, для лучшего смешения с газоконденсатной смесью.

Для выполнения работ по ремонту и обслуживанию арматуры, в корпусе предусмотрено грузоподъемное оборудование: кран мостовой электрический однобалочный подвесной грузоподъемностью 3,2 т. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении. Для выполнения периодических осмотров, технических обслуживаний и ремонтов кранов, предусмотрены ремонтные площадки, которые обеспечивают удобный и безопасный доступ к механизмам и электрооборудованию.

Для приема очистного устройства на газопроводах-шлейфах, на расстоянии 5 м от здания предусматривается установка трехходовых кранов. Для удобства обслуживания кранов выполнена площадка.

Для обеспечения запаса импульсного газа на управление пневмоприводом кранов установки узлов входа шлейфов, задействованных в системе ПАЗ, на открытой площадке возле здания размещается ресивер газа импульсного Р-101 объемом 2 м³. Для обслуживания ресивера предусмотрена площадка.

Установка сепарации пластовой смеси

Установка предназначена для качественного отделения от пластовой смеси капельной жидкости и мехпримесей и включает две ступени сепарации:

предварительную – в сепараторах-пробкоуловителях СП-111 (2 аппарата);
окончательную – в сепараторах пластовой смеси С-111 (5 аппаратов).

Содержание жидкости в очищенном газе определяется требованиями к газу, поступающему на компримирование, и составляет 7 мг/м³. Высокая эффективность очистки газа позволит снизить нагрузку на технологическое оборудование подготовки газа к магистральному транспорту, увеличить срок службы аппаратов, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры. Кроме того, минимальное содержание жидкости в поступающем на подготовку методом низкотемпературной сепарации газе обеспечивает эксплуатацию оборудования без отложения парафинов.

Пластовая смесь, состоящая из газа, газового конденсата, пластовой воды и мехпримесей, поступает от установки узлов входа шлейфов в сепараторы-пробкоуловители, размещенные на открытой площадке.

Анализ режимов работы газосборной сети показал, что транспорт газа по газопроводам-шлейфам не сопровождается образованием и залповым выносом значительных объемов жидкости. Таким образом, при нормальной работе газосборной сети сепараторы-пробкоуловители выполняют функции первичных сепараторов.

Аппарат представляет собой горизонтальную емкость объемом 80÷90 м³, в верхней части которой установлены два скруббера циклонного типа для сепарации пластовой смеси. Входящий поток приводится во вращение установленным в скруббере завихрителем, в качестве которого предполагается использовать лопастное устройство оптимизированной геометрической формы, например по типу разработки компании FMC Technologies. Применение таких сепарационных элементов обеспечивает эффективность предварительной сепарации 90÷95 %, которая в традиционных пробкоуловителях емкостного типа не превышает 20÷30 %.

Для периодического контроля эффективности предварительной сепарации на выходном коллекторе предусмотрена возможность подключения измерителя уноса жидкости.

Возникающая центробежная сила направляет жидкость и мехпримеси к стенкам, по которым они стекают в емкостную часть аппарата.

В нижней части скруббера размещены антиротационные пластины, останавливающие вращение жидкости, и антивихритель (конический отбойник), предотвращающий унос жидкости с потоком очищенного газа.

Значительный объем емкостной части аппарата и поддерживаемый в ней рабочий уровень жидкости около 0,7 диаметра позволяют принимать залповые поступления жидкости, накопившейся в пониженных участках газопроводов-шлейфов в нештатных ситуациях. За счет противоточной конструкции циклонные элементы устойчиво работают в режиме залповых поступлений, характеризуются широким диапазоном нагрузок, не подвержены засорению и не требуют регулярного обслуживания.

Сепараторы-пробкоуловители также служат накопителями жидкого сырья, создавая его суммарный запас около $100\div 120\text{ м}^3$ для обеспечения стабильного и равномерного поступления на установку дегазации конденсата. Постоянный рабочий уровень жидкости обеспечивается регуляторами уровня, установленными на входе в дегазаторы Д-301-1,2 УДК. Сепараторы-пробкоуловители имеют симметричную обвязку трубопроводами для равномерного распределения потоков. При необходимости один из аппаратов может отключаться для чистки. При этом часть пластовой смеси может подаваться в байпасный трубопровод.

При небольшом объеме добычи пластовой смеси в начальный период эксплуатации для обеспечения необходимой скорости движения газ будет поступать по отдельному трубопроводу только в один скруббер одного пробкоуловителя.

Уровень накопления мехпримесей в емкостной части сепараторов-пробкоуловителей контролируется датчиком с выдачей оператору сигнала об их предельном уровне. Предусматривается механизированное удаление мехпримесей, для чего в нижней части аппарата устанавливается система размыва твердого осадка. Система состоит из ряда устройств вихревого типа, соединенных между собой трубопроводами. Вода на размыв поступает из производственно-пожарного водовода. Промстоки со значительным содержанием мехпримесей направляются в сантехнические сооружения и далее на утилизацию.

Газ с содержанием жидкости не более 20 г/м^3 поступает для окончательной очистки в сепараторы, установленные в помещении. Аппараты оснащаются внутренними сепарационными и фильтрующими элементами, обеспечивающими содержание жидкости в очищенном газе не более 7 мг/м^3 . При производительности одного сепаратора $8\div 10\text{ млн. м}^3/\text{сут.}$ потребуется 5 сепараторов: $3\div 4$ рабочих аппарата, $1\div 2$ аппарата – в резерве или на профилактических работах.

Для равномерного распределения газа по аппаратам предусматривается кольцевой входной коллектор. Для контроля расхода на трубопроводе выхода газа каждого сепаратора устанавливается устройство бесконтактного ультра-

звукового замера расхода газа накладного типа с передачей показаний оператору.

На трубопроводах выхода газа из сепараторов предусматривается возможность подключения измерителя уноса жидкости для периодического контроля эффективности очистки.

Накопление мехпримесей в сепараторах контролируется датчиками с выдачей оператору сигнала о достижении предельного уровня.

Сепараторы-пробкоуловители и сепараторы являются сообщающимися сосудами со свободным истечением жидкости в сборный коллектор. Взаимное расположение аппаратов обеспечивает общий уровень жидкости, который составляет $0,5 \div 0,7$ диаметра пробкоуловителя, а в кубовой части сепараторов – минимальный, необходимый для предотвращения попадания газа или мехпримесей в систему трубопроводов. При минимальном аварийном уровне в аппаратах запорные клапаны отсекают сброс жидкости и открываются при восстановлении рабочего уровня.

Для обеспечения безопасной эксплуатации, а также проведения регламентных и ремонтных работ в обвязке сепараторов-пробкоуловителей и сепараторов предусмотрены:

- стационарные отключающие устройства (поворотные заглушки);
- предохранительные клапаны;
- дистанционно управляемые и ручные сбросы на факелы;
- дистанционно управляемый сброс в емкость аварийного слива E-111;
- сброс жидкости в дренажную емкость E-112;
- возможность подачи азота и водяного пара от коллекторов.

Сепараторы-пробкоуловители и сепараторы пластовой смеси являются оборудованием блочной поставки, в состав которой входит также запорно-регулирующая арматура, приборы КИП и А, обслуживающие площадки.

Поскольку поступающая из скважин пластовая смесь может содержать парафины, предусматриваются меры, предотвращающие их отложение на стенках аппаратов и трубопроводов, в том числе:

- электрообогрев стенок аппаратов и трубопроводов с поддержанием температуры стенки на $0,1 \div 0,2$ градуса выше температуры жидкости;
- возможность подачи ингибитора парафиноотложения в поток газа.

Для подачи ингибитора парафиноотложения на коллекторе входа газа в сепараторы устанавливается стационарный смеситель. Подача контролируется устройствами замера давления и расхода.

Очищенный газ направляется на установку подготовки газа низкотемпературной сепарацией, смесь конденсата и воды – на установку деэтанзации конденсата.

При снижении давления пластового газа на входе в УКПГ ниже 10,7 МПа очищенный газ направляется на дожимную компрессорную станцию, ввод в эксплуатацию первой очереди которой предполагается в конце 2021 года.

Монтажно-компоновочные решения

В помещении установки сепарации пластовой смеси устанавливаются пять блоков сепаратора пластовой смеси С-111. Сепараторы установлены таким об-

разом, что уровень жидкости в них соответствует уровню жидкости ($0,5\pm 0,6$ диаметра аппарата) в сепараторах-пробкоуловителях. Отключающая арматура – краны шаровые на линиях входа и выхода газа сепараторов размещается вне помещения. Для обслуживания кранов предусмотрены площадки.

Для ограничения разлива ЛВЖ от сепараторов пластовой смеси, содержащих ЛВЖ, предусмотрены бортики высотой 150 мм, разлившийся продукт отводится в емкость дренажную.

Блоки сепаратора-пробкоуловителя СП-111-1, СП-111-2 объемом 100 м^3 каждый, размещаются на открытой площадке в районе здания. Отключающая арматура, установленная на входе и выходе газа и на выходе жидкости, позволяет отключить один из аппаратов в экстренной ситуации. Аппараты и обвязочные трубопроводы теплоизолированы и оборудованы электрообогревом. Площадка вокруг аппаратов выполнена непроницаемой для жидкостей и ограждена по периметру на расстоянии не менее 1 м от аппаратов, бортом высотой 150 мм, (п. 6.2.16 СП 4.13130.2009, п. 5.5 ВНТП 03/170/567-87).

Блок емкости аварийного слива Е-111 и блок емкости дренажной Е-112 устанавливаются подземно, на свайном основании, на площадке возле здания. Трубопроводы аварийного слива и дренажи к емкостям прокладываются с уклоном, в теплоизоляции с электрообогревом. Для предотвращения от всплытия, емкость крепится к строительным опорам. Подземные емкости предусматриваются в усиленной заводской антикоррозионной изоляции.

Установка подготовки газа

Подготовка газа к транспорту производится в четырех технологических линиях НТС с ТДА, обвязанных по схеме «компрессор-турбина».

Производительность технологической линии - $10 \text{ млн. м}^3/\text{сут.}$ по сырому газу.

Параметры низкотемпературной ступени – давление $6,7\pm 6,9 \text{ МПа}$, температура минус $40\pm$ минус $30 \text{ }^\circ\text{C}$.

При нормальной работе УСПС обеспечивается стабильная работа установки подготовки газа без парафиноотложений.

Из установки сепарации пластовой смеси газ с температурой плюс $33\pm 50 \text{ }^\circ\text{C}$ и давлением $10,7 \text{ МПа}$ поступает в компрессор турбодетандерного агрегата ТДА-201, после чего охлаждается в установке воздушного охлаждения газа УВОГ-201 и разделяется на два потока: первый направляется в трубное пространство последовательно установленных кожухотрубчатых теплообменников «газ-газ» Т-201 и Т-202, второй – в трубное пространство кожухотрубчатого теплообменника «газ-конденсат» Т-203.

Для предупреждения гидратообразования предусмотрен впрыск 92 % метанола через форсунку в поток сырого газа в статическом смесителе СС-201 перед установкой воздушного охлаждения газа УВОГ-201, а в нештатных ситуациях – впрыск метанола через форсунку перед всеми аппаратами, в которых по технологическому процессу возможно снижение температуры газа. При нештатных повышенных уносах жидкости из первичных сепараторов перед УВОГ-201 и сепаратором С-202 подается ингибитор парафиноотложения.

Объединенный поток из теплообменников Т-202 и Т-203 направляется в сепаратор II ступени С-201, откуда поступает на турбину турбодетандерного агрегата ТДА-201, а затем, с температурой минус 30...минус 40 °С и давлением 6,7÷6,9 МПа, – в низкотемпературный сепаратор С-202, где происходит отделение сконденсировавшейся конденсатно-метанольной смеси от газа. Перед сепаратором в основной газ добавляется скомпримированный низконапорный газ из установки компримирования низконапорных газов.

Смешанный конденсатно-метанольный поток из сепараторов С-201 и С-202 направляется в межтрубное пространство теплообменника Т-203, где происходит его нагрев за счет теплообмена с сырым газом, после чего жидкость направляется в дегазатор Д-201 и далее в разделитель Р-201, где происходит разделение смеси на нестабильный конденсат, водометанольный раствор и газ выветривания. Водометанольный раствор из разделителей Р-201 направляется на установку регенерации метанола в УПМ. Газ выветривания поступает на установку компримирования низконапорных газов, нестабильный конденсат – на установку деэтанализации конденсата.

Газ из низкотемпературного сепаратора С-202 направляется в межтрубное пространство теплообменника Т-202, где нагревается за счет теплообмена с нагретым сырым газом.

Часть подогретого газа направляется на установку деэтанализации конденсата, оставшийся поток – в межтрубное пространство теплообменника Т-201.

Осушенный и отбензиненный в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010 газ с температурой плюс 5÷10 °С и давлением 5,3÷6,3 МПа направляется в узел коммерческого учета газа.

Перед узлом коммерческого учета в поток товарного газа вводится газ дегазации из Д-201, а также газ охлаждения конденсата из УДК.

В зимний период установка подготовки газа низкотемпературной сепарацией может работать без турбодетандерного агрегата. Для этого предусмотрены полнопроходные байпасы в арматурном блоке турбодетандерного агрегата. Дросселирование сырого газа до необходимого значения осуществляется на клапане регулятора давления, который установлен перед низкотемпературным сепаратором С-202. Этот же клапан служит для запуска турбодетандерного агрегата.

Монтажно-компоновочные решения

В составе корпуса технологического подготовки газа № 1 предусмотрены две технологические нитки.

В корпусе установлено следующее оборудование:

блок сепаратора II ступени С-201 (2 шт.);

блок низкотемпературного сепаратора С-202 (2 шт.);

блок турбодетандерного агрегата ТДА-201 (2 шт.);

блок разделителя Р-201 (2 шт.);

блок дегазатора Д-201;

блок теплообменника «газ-конденсат» Т-203;

блок арматурный замера и распределения продувочного газа Ар-202.

Оборудование НТС и обвязочные трубопроводы с температурой продукта минус 40...10 °С подлежат теплоизоляции, в составе теплоизоляционных конструкций предусмотрен пароизоляционный слой, в качестве которого применяется лента полиэтиленовая «Полилен».

Для ограничения разлива продукта вокруг технологических аппаратов Д-201, Р-201, С-201, С-202, Т-203 предусмотрена отбортовка высотой 0,15 м, разлившийся продукт отводится в емкость аварийного слива.

Для выполнения работ по ремонту и обслуживанию турбодетандерных агрегатов, теплообменников и арматуры, в корпусе предусмотрено грузоподъемное оборудование: кран мостовой электрический однобалочный подвесной грузоподъемностью 3,2 т и передвижные электрические тали грузоподъемностью 3,2 т для возможности выгрузки узлов оборудования за пределы здания. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении. Для выполнения периодических осмотров, технических обслуживаний и ремонтов кранов, предусмотрены ремонтные площадки, которые обеспечивают удобный и безопасный доступ к механизмам и электрооборудованию.

Оборудование, размещенное рядом с корпусом, на открытой площадке:

блок теплообменника «газ-газ» Т-201-1, Т-201-2;

блок теплообменника «газ-газ» Т-202-1, Т-202-2;

установка воздушного охлаждения газа УВОГ-201-1÷3;

блок емкости аварийного слива Е-202-1, Е-202-2;

блок емкости дренажной Е-201.

Для предупреждения образования гидратов в газопроводы перед аппаратами воздушного охлаждения, теплообменниками и сепараторами предусмотрена подача метанола через панели распределения ингибитора ПРИ-201, которые размещаются рядом с оборудованием внутри здания и на открытой площадке.

Блоки емкостей аварийного слива Е-202-1, Е-202-2 и блок емкости дренажной Е-201 устанавливаются подземно, на свайном основании, на площадке возле здания. Трубопроводы аварийного слива и дренажи к емкостям прокладываются с уклоном, в теплоизоляции с электрообогревом. Для предотвращения от всплытия, емкости крепятся к строительным опорам.

Состав установки подготовки газа (2 очередь) и решения по размещению оборудования для корпуса технологического № 2 аналогичны принятым для установки подготовки газа (1 очередь).

Установка деэтанализации конденсата

В соответствии с заданием на проектирование товарной продукцией установки является конденсат деэтанализованный по ТУ 0271-146-31323949-2010, содержащий в своем составе не более 0,8 % масс. метана и этана и не более 0,1 % масс. воды.

Сырьем установки служат два потока углеводородного конденсата – конденсат первичной сепарации с температурой около плюс 33÷50 °С и конденсат от установки подготовки газа с температурой минус 10...минус 25 °С в летний и зимний периоды, соответственно.

Для деэтанализации углеводородной жидкости, нарабатываемой в процессе подготовки газа, принята схема одноклонной ректификации с использованием конденсата первичной сепарации в качестве питания, а низкотемпературного – в качестве орошения (п. 9.1 СТО Газпром 1.8-001-2004).

Параметры процесса: давление 3,0 МПа; температура: верха 10÷25 °С; низа 170÷190 °С.

Учитывая температурный режим колонны и наличие воды в сырьевых потоках, в верхней части колонны возможно скопление водной фазы, что может привести к залповым проскокам ее в кубовую секцию и увеличению содержания воды в товарном продукте. По настоянию Заказчика из первоначальной схемы исключена колонна-десорбер воды из сырьевого потока, поэтому предусматривается отделение и выход водной фазы из верхней секции деэтанализатора.

Проблемным узлом установки с учетом наличия парафинов является конечное охлаждение товарного продукта, требуемое по условиям прокладки конденсатопровода внешнего транспорта. Для предупреждения парафиноотложений исключено прямое неконтролируемое воздушное охлаждение ДЭК, применено охлаждение его холодным товарным газом в одноходовых спиральных теплообменниках, в которых поток всегда направлен под углом к теплопередающей поверхности и во всем объеме турбулизован, за счет чего обеспечивается высокий коэффициент теплопередачи и высокая самоочищаемость поверхности. Спиральные теплообменники нашли широкое применение для охлаждения продуктов коксования, битумов и других высоковязких парафинистых сред.

Деэтанализированный конденсат охлаждается до температуры минус 1 °С.

Схемой предусматривается подача ингибитора парафиноотложения перед теплообменниками и на входе в конденсатопровод в нештатных ситуациях, а также возможность промывки теплообменников, при необходимости, горячим кубовым продуктом деэтанализатора.

Установка деэтанализации конденсата состоит из двух идентичных технологических линий производительностью по сырью 2,4 млн. т/год каждая (с учетом подачи сырья от двух технологических линий НТС к одной технологической линии УДК).

Газожидкостная углеводородная смесь от разделителя Р-201 установки подготовки газа НТС поступает в емкость орошения Е-301 с температурой минус 26 °С, откуда жидкая фаза отводится на орошение ректификационной колонны К-301. Газ из емкости Е-301 поступает в коллектор газов выветривания.

Смесь газового конденсата и пластовой воды (Р=10,7 МПа, t=33÷40 °С) от установки сепарации пластовой смеси поступает в межтрубное пространство теплообменника «конденсат-конденсат» Т-301, где нагревается до плюс 55 °С.

Температура смеси на выходе межтрубного пространства поддерживается регулированием температуры обратного потока конденсата (клапан-регулятор температуры КРТ1(Т301) расположен на байпасе трубного пространства теплообменника «конденсат-конденсат» Т-303). Нагретая газожидкостная смесь поступает в дегазатор Д-301 через клапан-регулятор уровня с коррекцией по давлению «после себя» КРУ1(Д301) (для загрузки обеих технологических линий, а

также для снижения давления до 3,7 МПа). Газ из дегазатора направляется в коллектор газов выветривания, а жидкая фаза поступает в трехфазный разделитель Р-301. Сюда же поступает конденсат из емкости Е-113 установки сепарации пластовой смеси, а также конденсат от установки компримирования низконапорных газов. Газ из разделителя Р-301 направляется в коллектор газов выветривания, пластовая вода – в емкость Е-114 установки сепарации пластовой смеси.

Газовый конденсат из разделителя Р-301 поступает в трубное пространство теплообменников «конденсат-конденсат» Т-303, где подогревается до $150\div 170$ °С за счет тепла деэтанализованного конденсата, выходящего из куба ректификационной колонны К-301. Далее газожидкостная смесь поступает в емкость питания Е-302 для предупреждения «пульсации» потока. Газ из емкости питания Е-302 подается под верхнюю массообменную секцию ректификационной колонны К-301, а конденсат – на верх нижней массообменной секции. Уровень жидкости в емкости Е-302 поддерживается регулятором КРУ1 (Е302), клапан которого установлен на уровне ввода питания в колонну К-301. Регулятор КРУ1 (Е302) также поддерживает давление «до себя» для обеспечения равномерного однофазного потока.

Расход орошения поддерживается регулятором уровня емкости Е-301 КРУ1 (К301), клапан которого установлен на уровне ввода конденсата в колонну К-301. Регулятор также поддерживает давление «до себя» для обеспечения равномерного однофазного потока.

В отличие от ОТР проектом принята более распространенная схема внесения тепла в систему с использованием печи-испарителя, что существенно снижает затраты электроэнергии на перекачку продукта через печь. Тепловой режим колонны деэтанализации конденсата поддерживается по двум вариантам: по регулированию температуры куба колонны и по соотношению «топливный газ к печи П-301 к суммарному расходу потоков сырья, входящих в колонну» (за счет изменения расхода топливного газа, подаваемого на горелку печи П-301). Выбор варианта регулирования осуществляется оператором. Нестабильный углеводородный конденсат с полуглухой тарелки колонны К-301 отбирается насосом Н-301 и подается в печь П-301, где происходит его частичное испарение. Для обеспечения минимально-возможного расхода продукта через печь в начальный период эксплуатации организована частичная рециркуляция кубового продукта. Парогазовая смесь из печи П-301 возвращается в кубовую часть колонны К-301. Деэтанализованный конденсат из куба колонны отводится в межтрубное пространство теплообменника «конденсат-конденсат» Т-303, газ деэтанализации с верха – в коллектор газов выветривания.

С верхних тарелок ректификационной колонны предусмотрен отвод водометанольного раствора в трубопровод подачи ВМР на установку регенерации метанола.

Объединенный поток газов выветривания из технологических линий установки деэтанализации конденсата направляется к установке компримирования низконапорных газов. На коллекторе низконапорных газов установлен клапан-

регулятор давления «до себя» КРД 301 для поддержания давления в границах установки 3,0 МПа.

Из межтрубного пространства теплообменника Т-303 поток деэтанализованного конденсата с температурой 80÷85 °С направляется в трубное пространство теплообменника «конденсат-конденсат» Т-301, где охлаждается в процессе рекуперации тепла с жидкостью первичной сепарации и далее с температурой 50÷55 °С направляется в емкость товарного конденсата Е-303.

Расположение емкостей товарного конденсата перед концевым охлаждением обеспечивает пребывание конденсата в емкости при температуре выше температуры начала образования парафина.

Конденсат, поступающий в емкость товарного конденсата, при его рабочей температуре имеет давление насыщенных паров более низкое по сравнению с давлением деэтанализации (0,6÷0,9 против 3,0 МПа (абс.)). С целью создания в емкости раздела фаз (уровня жидкости) емкость по паровому пространству соединена с линией низконапорных газов от УДК в УКНГ. В линии газа к емкости происходит переменное направление течения газа в зависимости от текущего направления изменения уровня жидкости в емкости. На разделе газовой и жидкой фаз в емкости происходит диффузионное растворение в жидкости легких компонентов (метан, этан и др.) из газа и испарение тяжелых УВ из жидкости в газ, однако этот физический процесс не оказывает сколь-нибудь заметное влияние на качество и потери товарного конденсата.

Деэтанализованный конденсат насосами Н-302 отводится из емкостей товарного конденсата Е-303. Уровень в емкостях Е-303 поддерживается регулятором КРУ1(Е303) с коррекцией давления «до себя», равным 8,2 МПа. Клапан установлен на коллекторе после теплообменников Т-302. Для обеспечения требуемых условий транспорта товарного продукта деэтанализованный конденсат направляется в спиральные теплообменники «газ-конденсат» Т-302, где происходит конечное охлаждение конденсата до минус 1 °С сухим отбензиненным газом, поступающим из установки подготовки газа НТС. Температура товарного конденсата на выходе из теплообменников Т-302 поддерживается регулятором температуры КРТ1 (Т302), клапан которого находится на потоке осушенного газа. От спиральных теплообменников Т-302 товарный конденсат направляется в систему измерения количества и показателей качества газового конденсата – УКУГК.

Размещение теплообменников Т-302 после насосов Н-302 согласовано ООО «СеверЭнергия» (от 26.04.2012 № АК-647/01-10, том 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.2).

На выходе из теплообменников Т-302 газ охлаждается в воздушном холодильнике ВХ-301 и выводится из технологической линии установки деэтанализации конденсата.

Предусмотрен ввод метанола и ингибитора парафиноотложений перед теплообменниками Т-302 и на выходе из УДК.

Для промывки теплообменников Т-302 с целью удаления отложений парафина горячий конденсат отбирается от линии нагнетания насосов подачи конденсата в печь Н-301 и подается через аппарат с дальнейшим сбросом

конденсата на полуглухую тарелку ректификационной колонны К-301. Для поддержания постоянного перепада давлений между «горячим» и «холодным» каналами теплообменника в стадиях охлаждения и промывки предусматривается частичный сброс газа в поток низконапорных газов к УКНГ при операции промывки.

Монтажно-компоновочные решения

В составе УКПГ предусматриваются две технологические нитки деэтанзации конденсата. Оборудование обеих ниток размещается в корпусе технологического деэтанзации конденсата и на открытой площадке. Конденсат на установку поступает от установок сепаратора-пробкоуловителя и первичной сепарации, а также от установки подготовки газа.

В корпусе размещено следующее оборудование:

блок разделителя Р-301 (4 шт.);

блок дегазатора Д-301 (2 шт.);

блок насоса подачи конденсата в печь Н-301 (6 шт.);

блок арматурный печи Ар-302;

блок арматурный топливного газа Ар-303;

блок насоса деэтанзированного конденсата Н-302 (6 шт.);

теплообменник «газ-конденсат» Т-302 (6 шт.).

Блоки печи П-301 (2 шт.) огневого нагрева конденсата размещаются в отдельных неотапливаемых помещениях корпуса. Для изоляции печи с открытым огневым процессом от газовой среды, при авариях на наружных установках, в помещении печей предусмотрена азотная завеса и стационарный подвод азота к топкам печей, в соответствии с требованиями п. 6.10.5.32 СП 4.13130.2009.

Для исключения отложения парафинов в конденсатопровод перед теплообменниками «газ-конденсат» (Т-302), а также на выходе конденсата из установки предусмотрены узлы подачи ингибитора парафиноотложений.

В корпусе, на глухих, непроницаемых для жидкости и огражденных по периметру бортом 150 мм, этажерках размещается следующее технологическое оборудование:

теплообменники «газ-конденсат»;

блоки арматурные печи.

Для отвода разлившейся жидкости предусмотрены сливные стояки диаметром не менее 100 мм в количестве двух (п. 6.10.5.21 СП 4.13130.2009).

Для охлаждения конденсата до заданных технологических параметров применяются спиральные теплообменники «газ-конденсат». Теплообменник данной конструкции обладает низкой степенью загрязняемости поверхности теплообмена (самоочистка поверхности). В случае отложения парафина предусмотрена подача горячей промывочной жидкости (конденсата), что позволяет эксплуатировать аппараты без остановки и извлечения трубчатки.

Для выполнения работ по ремонту и обслуживанию оборудования в корпусе предусмотрено грузоподъемное оборудование: кран электрический мостовой подвесной однобалочный грузоподъемностью 3,2 т. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении. Для выполнения периодических осмотров, технических обслуживаний и ремонтов кранов, преду-

смотрены ремонтные площадки, которые обеспечивают удобный и безопасный доступ к механизмам и электрооборудованию.

На открытой площадке, в районе корпуса размещаются:

блок ректификационной колонны К-301 (2 шт.);

блок емкости орошения Е-301 (2 шт.);

блок емкости питания Е-302 (2 шт.);

блок емкости буферной товарного конденсата Е-303 (4 шт.);

холодильник воздушный ВХ-301 (3 шт.);

блок теплообменников «конденсат-конденсат» Т-303 (2 шт.);

блок емкости аварийного слива Е-306 (2 шт.);

блок емкости дренажной Е-304 (1 шт.);

блок емкости аварийного слива из печей Е-307 (1 шт.).

Блоки буферных емкостей товарного конденсата размещаются на одноярусной этажерке, на высоте, обеспечивающей бескавитационный режим работы насосов Н-302. Этажерка выполнена глухой, непроницаемой для жидкости, ограждена по периметру сплошным бортом высотой 0,15 м. Для отвода разлившейся жидкости и атмосферных осадков предусмотрены сливные стояки диаметром не менее 100 мм в количестве двух. Блоки теплообменников «конденсат-конденсат» Т-303 размещаются под этажеркой. Обслуживание теплообменников предусмотрено с площадок.

Территория площадки вокруг оборудования, размещенного на открытой площадке (блоки емкостей орошения, блоки емкостей питания, блоки ректификационных колонн, теплообменники «газ-конденсат»), выполнена непроницаемой для жидкостей и ограждена по периметру, на расстоянии не менее 1 м от аппаратов, бортом высотой 150 мм, в соответствии с п. 5.5 ВНТП 03/170/567-87.

Блоки теплообменников размещаются на открытой площадке в районе установки сепарации пластовой смеси. Для обслуживания теплообменников предусмотрены площадки. Территория под теплообменниками «конденсат-конденсат» ограждена по периметру бортом высотой 150 мм.

Для обеспечения безгидратных режимов работы на трубопроводах предусмотрены узлы подачи метанола. Блоки подачи метанола размещаются рядом с оборудованием.

Учитывая, что суммарная площадь технологического корпуса с примыкающими к нему открытыми блочными установками технологического назначения превышает 5200 м², между ними выполнен разрыв шириной 9 м (п. 2.5 ВНТП 03/170/567-87).

Установка утилизации промстоков

Для утилизации промстоков предусмотрено строительство устройства горелочного горизонтального с дистанционным розжигом и управлением – две установки в одном насыпном амбаре размером 10x18 м с высотой вала не менее 1,5 м. Установка размещается в одном ограждении с установкой продувки шлейфов. Горелочные устройства устанавливаются под уклоном (2-3°) в сторону «амбара». Трубопроводы промстоков, подвода газа к дежурной и

запальной горелкам прокладываются под уклоном в сторону устройства горелочного с уклоном не менее 0,003. Трубопроводы теплоизолированные с электрообогревом.

Установка компримирования низконапорных газов

Установка предназначена для приема и компримирования низконапорных газов от технологических линий УДК и УПГ, с последующей подачей скомпримированного газа в поток перед низкотемпературным сепаратором установки НТС.

Компримирование газа осуществляется при помощи трех поршневых компрессорных установок (2 рабочих, 1 резервная). В качестве привода предполагается использовать газопоршневые двигатели единичной номинальной мощностью 3,5...3,7 МВт.

Каждая компрессорная установка (КУ) размещается в индивидуальном легкосборном панельном укрытии с системами обеспечения работоспособности на всех режимах работы.

Обвязка компрессорных установок модульная. В состав модуля входит следующее оборудование:

- рама из конструкционной стали;
- оппозитный поршневой компрессор;
- газопоршневой двигатель;
- соединительная муфта со съемным ограждением;
- сепаратор газа, оснащенный системой автоматического контроля уровня жидкости, электромагнитным сбросным клапаном, выключателем по превышению предельного уровня жидкости и дренажными кранами;
- системы смазки двигателя и компрессора;
- трубопроводная обвязка КУ до подключения к цеховым коллекторам;
- запорно-регулирующая арматура (ЗРА), включая автоматический пусковой байпасный клапан;
- блок предохранительных клапанов на нагнетательном тракте;
- стойка КИП;
- система автоматизированного управления (САУ) агрегата вместе с локальной панелью управления с сенсорным дисплеем;
- аппарат воздушного охлаждения (АВО) жидкости для охлаждения двигателя и масла компрессора, с возможностью частотного регулирования (устанавливается на отдельном фундаменте за пределами укрытия);
- АВО газа (2 шт.) – поставляются с частотными преобразователями (устанавливаются на отдельном фундаменте за пределами укрытия);
- индивидуальное укрытие со всеми необходимыми инженерными системами;
- модуль системы автоматического пожаротушения.

Технологическая схема компримирования низконапорных газов следующая. Низконапорный газ по коллектору Ду500 с давлением 2,6÷2,8 МПа и температурой 10÷25 °С (не более 45°С) поступает на вход установки, проходит очистку во входном сепараторе С-380-1 или С-380-2 (первая ступень очистки) и

поступает в цеховой коллектор всаса – Ду 700. Жидкость из сепаратора откачивается одним из двух насосов, расположенных в модуле насосов конденсата МНК-380.

По коллектору Ду 700 газ поступает на вход модулей компрессорных установок МКУ-381÷МКУ-383, где проходит через сепаратор на линии всасывания компрессора (вторая ступень очистки). По мере накопления жидкость из сепаратора сбрасывается в общецеховую дренажную емкость Е-380-3. Газ от сепаратора поступает в антипульсационную емкость на всасывании компрессора.

В компрессоре газ проходит через всасывающие клапаны и поступает в цилиндры.

При сжатии газа в рабочей полости его давление повышается, он выталкивается поршнем через выпускные клапаны и поступает в нагнетательные антипульсационные емкости.

Далее газ по нагнетательному трубопроводу с давлением 7,0...7,1 МПа и температурой 70...100 °С направляется в аппараты воздушного охлаждения АВО-381-1, АВО-381-2, где охлаждается до 25...30 °С.

Отключение модулей компрессорных установок как по всасыванию, так и по нагнетанию осуществляется с помощью сдвоенной арматуры с воздушником между ними. Также в составе модулей КУ предусматриваются сбросные трубопроводы с приводной арматурой Ф-381-5, при помощи которой обеспечивается возможность автоматического сброса газа в факельную систему.

После компримирования и охлаждения газ через обратный клапан и запорный кран Г-381-2 поступает в нагнетательный коллектор и далее по коллектору Ду300 в установку подготовки газа.

На входе и выходе в установку предусмотрена приводная запорная арматура (кран Г-387 – на входе, кран Г-388 выход) и общецеховые сбросные линии с кранами Ф-3817, Ф-3818, предназначенные для сброса газа в факельную систему из всасывающих и нагнетающих коллекторов установки, а также из сепараторов С-380-1-1(2). Данная арматура задействована также в схеме противоаварийной защиты установки. При возникновении аварийной ситуации краны Г-387, Г-388 автоматически закрываются, а сбросные – Ф-3817, Ф-3818 – открываются.

Газовый компрессор КУ приводится в действие непосредственно от газопоршневого двигателя.

Контроль работы компрессорной установки производится с помощью панели управления и агрегатной системы автоматического управления (САУ МКУ).

САУ МКУ выполняет следующие функции:

- 1) проверка всех параметров, имеющих влияние на допуск к запуску после получения команды на запуск агрегата;
- 2) запуск агрегата;
- 3) автоматическое регулирование технологических параметров компрессора и вспомогательных систем из локального пульта управления (ЛПУ);

4) показания текущих параметров работы агрегата на ЛПУ с возможностью выбора демонстрируемой информации;

5) вывод информации о причине аварийной остановки агрегата;

6) автоматическое запоминание первой причины аварийной остановки;

7) сбор и обработка информации о параметрах технологического процесса и передача ее к АСУ КЦ;

8) защита компрессора и оборудования на всех режимах работы; постоянное отслеживание параметров работы, а в случае превышения значений параметров, входящих в состав систем защиты – генерирование сигналов тревоги и аварийной остановки агрегата;

9) аварийная остановка агрегата по сигналу с ручных кнопок аварийной остановки либо по сигналу от внешней системы – например, детекции газа (загазованность – 50% от НКПП) и пожара;

10) учет отработанного компрессорным агрегатом времени.

В качестве топлива для приводов КУ используется газ, поступающий от общепромышленной установки подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд (УПТПИГиГСН). Для разгрузки подводящего трубопровода топливного газа предусмотрен кран С-381-9.

Для запуска компрессорного агрегата используется пусковой газ, который также поступает от УПТПИГиГСН. Разгрузка пускового контура производится на свечу через кран С-381-10.

Пополнение маслобаков компрессорных установок выполняется при помощи передвижной маслозаправочной установки – МЗУ.

Для обеспечения МКУ чистым маслом предусмотрено здание тарного хранения масла, в состав которого входят помещение тарного хранения масла (72 бочки, объемом $V=200$ л каждая) и помещение маслозаправочной установки. В помещении маслозаправочной установки производится процедура заправки емкостей МЗУ при помощи переносного бочкового насоса.

Слив отработанного масла и дренажи от КУ отводятся в цеховую дренажную емкость Е-380-1, откуда масло откачивается в автоцистерну.

В составе установки компримирования низконапорных газов предусматривается закрытая дренажная система, состоящая из цеховых дренажных трубопроводов и дренажной емкости - Е-380-3.

Для управления пневмоприводными кранами от УПТПИГиГСН подается импульсный газ.

Для продувки агрегатов во время пусковых и ремонтных работ подается азот от установки получения азота.

Также к установке компримирования низконапорных газов подается воздух КИП, предназначенный для управления регулирующими клапанами.

Монтажно-компоновочные решения

Установка разработана в соответствии с требованиями ПБ 03-582-03.

В компрессорном цехе на открытой площадке размещаются три модуля компрессорных установок МКУ-381÷383 в обогреваемых индивидуальных укрытиях заводского изготовления. Расстояние между модулями - 27 м.

Конструкции укрытия предусматривают возможность размещения грузоподъемного механизма грузоподъемностью 3,2 т.

Аппараты воздушного охлаждения газа (2 шт.), входящие в комплект поставки модуля компрессорной установки, размещены напротив агрегатов со стороны нагнетателя. Аппараты воздушного охлаждения для охлаждающей жидкости системы двигателя устанавливаются в непосредственной близости от компрессорного агрегата со стороны двигателя.

На открытой площадке размещаются блоки сепараторов входных С-380 (2 шт.). Предусмотрен электрообогрев нижней части сепараторов и обвязочных трубопроводов. Территория площадки вокруг сепараторов выполнена непроницаемой для жидкостей и ограждена по периметру, на расстоянии не менее 1 м от аппаратов, бортом высотой 150 мм, в соответствии с п. 5.5 ВНТП 03/170/567-87. Блоки сепараторов устанавливаются на высоте не менее 1 м, что исключает заносы снегом. Для обслуживания предусмотрена площадка металлическая, с просечно-вытяжным настилом, для исключения скопления снега.

Для сбора дренажей от сепараторов входных и сепараторов компрессорной установки на открытой площадке устанавливается надземная емкость дренажная сепараторов Е-380-3 с электрообогревом в теплоизоляции. Для обслуживания арматуры и блока предохранительных клапанов, установленных на емкости, предусмотрена площадка обслуживания.

Для приема дренажей и слива масла при проведении ремонтных работ компрессорной установки на открытой площадке устанавливается надземная емкость дренажная Е-380-1, в теплоизоляции с электрообогревом. Дренажный трубопровод прокладывается с уклоном в сторону емкости.

На открытой площадке в отопляемом блок-боксе размещается модуль насосов конденсата МНК-380.

В целях обеспечения безопасной эксплуатации все оборудование и трубопроводная обвязка газовых коммуникаций расположены со стороны нагнетателя. Вдоль компрессорных установок предусмотрена эстакада для технологических трубопроводов, коллекторов всаса и нагнетания.

С целью снижения шума надземных трубопроводов обвязки МКУ в качестве средств вибропоглощения и теплозвукоизоляции основной газовой обвязки компрессорных установок применяются негорючие изделия - скорлупы из пеностекла "Foamglas", для цеховых коллекторов - маты теплоизоляционные прошивные базальтового типа ТИБ-2с $\delta=60$ мм по ТУ 21-23-299-89 (обкладка стеклотканью с 2-х сторон).

Для снабжения компрессорных установок чистым маслом и сбора отработанного масла во время замены его в маслобаках предусматривается передвижная маслозаправочная установка. Для хранения маслозаправочной установки в помещении здания тарного хранения масла предусмотрено отдельное помещение. Для обеспечения запаса масла в этом же здании, в отопляемом помещении тарного хранения масла, размещаются 72 бочки объемом 200 л каждая. На открытой площадке в сетчатом ограждении предусмотрено место для хранения 30 пустых бочек. Проведение погрузочно-разгрузочных операций в помещении

тарного хранения масла выполняется с помощью бочкокантователя. Перекачка масла из бочек предусмотрена насосом бочковым электрическим.

В обоих помещениях предусмотрены бортики 150 мм, а в дверных проемах пандусы в соответствии с п. 4.6 ВНТП 03/170/567-87.

Склад ГСМ

Склад ГСМ предназначен для приема и хранения дизельного топлива.

Дизельное топливо из автоцистерн поступает в емкость с насосом Е-482, откуда погружным насосом Н-483 с производительностью 12,5 м³/ч и давлением 0,5 МПа откачивается через замерное устройство в резервуары склада Е-481. В составе склада предусматривается использование трех вертикальных стальных цилиндрических резервуаров Е-481 для хранения светлых нефтепродуктов объемом 200 м³. Резервуары установлены надземно. Суммарный объем склада 600 м³ предусмотрен с учетом обеспечения 10-ти суточного запаса работы резервных ДЭС.

Все резервуары оснащены пробоотборниками. На каждом резервуаре внутри обвалования устанавливаются запорные устройства с ручным приводом, которые за территорией обвалования продублированы задвижками с электрическим приводом во взрывозащищенном исполнении.

Все оборудование и резервуары склада оснащены средствами контроля и автоматизации в соответствии с требованиями нормативных документов.

Монтажно-компоновочные решения

Для обеспечения аварийного запаса дизельного топлива для ДЭС на территории УКПГ предусматривается склад ГСМ. На складе размещаются:

резервуары для дизтоплива Е-481 объемом 200 м³ (3 шт.);

емкость для ингибитора парафиноотложения шлейфового Е-722 объемом 25 м³;

емкость для приема растворителя ингибитора парафиноотложения Е-721 объемом 25 м³ с насосом погружным Н-722;

емкость для приема дизтоплива Е-482 объемом 40 м³ с насосом погружным Н-483.

В одном обваловании размещаются вертикальные резервуары хранения дизтоплива, горизонтальная емкость хранения ингибитора парафиноотложения шлейфового и подземные горизонтальные емкости с погружными насосами для приема растворителя и дизтоплива. Высота обвалования составляет не менее 1,0 м в соответствии с п. 6.4.30 СП 4.13130.2009 и п. 4 ГОСТ Р 53324-2009. Объем обвалованной территории определен по расчетному объему разлившейся жидкости, равному номинальному объему резервуара. Для перехода через обвалование предусматриваются лестницы-переходы, в количестве не менее четырех (ГОСТ Р 53324-2009).

Резервуары снабжены коренными задвижками с ручным приводом, дублирующая электроприводная арматура размещается за обвалованием (п.2.6.41 ПБ 09-560-03). Во фланцевых соединениях арматуры, размещенной в пределах обвалования склада, предусмотрены прокладки из негорючего мате-

риала (п. 6.4.30 СП 4.13130.2009, п. 3.12 СНиП 2.11.03-93). Резервуары и емкости оснащены клапанами дыхательными с огнепреградителями.

Прием дизельного топлива из автоцистерны осуществляется в подземную емкость для приема. Из емкости дизтопливо погружным насосом направляется в резервуары склада.

Прием растворителя из автоцистерны осуществляется в подземную емкость для приема. Из емкости растворитель погружным насосом направляется в емкость с мешалкой Е-723, расположенной в здании станции насосной ГСМ, для смешения с концентрированным ингибитором парафиноотложения.

Подземные емкости устанавливаются на свайное основание. Для защиты от коррозии подземные емкости предусмотрены в заводской усиленной гидроизоляции.

Для налива ингибитора парафиноотложения шлейфового в автоцистерны предусмотрена установка налива ингибитора парафиноотложения. Установка налива ингибитора парафиноотложения шлейфового размещается на площадке с твердым непроницаемым для жидкости покрытием, огражденным по периметру бортиком. На площадке также предусматривается размещение одиночных сливных устройств для приема дизтоплива и растворителя.

Станция насосная ГСМ

Станция насосная ГСМ

Станция насосная предназначена для приема и выдачи потребителям дизельного топлива для работы резервных ДЭС.

Для подпитки топливных баков резервных ДЭС дизельным топливом предусмотрены два насоса Н-341 (1 рабочий, 1 резервный) производительностью 4,0 м³/ч и давлением нагнетания 0,4 МПа.

Для внутрискладских перекачек дизельного топлива предусмотрено использование центробежного насоса Н-342 производительностью 36 м³/ч с давлением 0,26 МПа.

Дизельное топливо поступает в станцию насосную из резервуаров Е-481. Всасывающие штуцера насосов расположены под заливом по отношению к уровню дизельного топлива в резервуарах. На подводящих трубопроводах установлены фильтры. На нагнетательном трубопроводе насосов Н-341 установлено замерное устройство, позволяющие вести учет дизельного топлива, подаваемого на подпитку топливных баков резервных ДЭС.

Обвязка насосов, счетчиков жидкости позволяет перед поверкой или ремонтом выполнить дренаж продукта в подземную емкость Е-482.

На площадке наружного оборудования и помещении станции насосной ГСМ предусмотрен контроль дозврывоопасной концентрации паров углеводородов в воздухе.

Монтажно-компоновочные решения

В здании станции насосной ГСМ в одном помещении размещается оборудование следующих технологических установок:

станция насосная ГСМ;

насосные агрегаты, фильтры и узел замера дизтоплива;

установка приготовления ингибитора парафиноотложения:

насосные агрегаты, фильтры, узел замера ингибитора парафиноотложения, емкость с мешалкой $V=3,2 \text{ м}^3$,

емкость для концентрированного ингибитора парафиноотложения $V=5 \text{ м}^3$, оборудованная клапаном дыхательным механическим со встроенным огнепреградителем Ду 50.

Для снижения пульсации на нагнетательных линиях насосов устанавливаются пневмогидроаккумуляторы. Перекачка ингибитора парафиноотложения из бочек предусмотрена насосом бочковым электрическим.

Для сбора утечек от насосных агрегатов предусмотрены поддоны, отвод дренажей выполнен в подземную емкость дренажную Е-725, объемом 1 м^3 .

В здании насосной выделено помещение тарного хранения ингибитора парафиноотложения на 80 бочек объемом 200 л каждая. На открытой площадке с сетчатым ограждением предусмотрено место для хранения 40 пустых бочек.

Для механизации ремонтных работ в помещении станции насосной ГСМ предусмотрен кран мостовой электрический однобалочный подвесной грузоподъемностью 1 т, в помещении тарного хранения концентрированного ингибитора парафиноотложения предусмотрены таль ручная передвижная грузоподъемностью 0,5 т и бочкокантователь для поднятия и перевозки бочек с концентрированным ингибитором в помещение насосной. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении.

Во всех помещениях предусматриваются бортики высотой 0,15 м и пандусы в дверных проемах в соответствии с п. 4.6 ВНТП 03/170/567-87.

Установка приготовления ингибитора парафиноотложения

Установка предназначена для приема, приготовления и подачи в точки впрыска ингибитора парафиноотложения.

Принятым методом борьбы с парафиноотложением является ввод ингибитора парафиноотложения в пластовую смесь на кустах скважин, в технологические потоки через узлы подачи ингибитора в установке подготовки газа (1 и 2 очередь) и установке деэтанализации конденсата.

Поскольку ввод ингибитора парафиноотложения является периодическим процессом, ингибиторопроводы в газосборной сети не предусматриваются. При необходимости, ввод будет осуществляться с использованием передвижных установок.

Предусматривается применение двух видов ингибитора парафиноотложения:

ингибитор, смешанный с растворителем – для предотвращения парафиноотложения в шлейфах, вводится на кустах скважин с использованием передвижных установок;

концентрированный ингибитор – для предотвращения парафиноотложения на установках УКПГ, вводится в характерных точках.

Современные высокоэффективные ингибиторы парафиноотложения являются высоковязкими веществами. Многие ингибиторы в чистом виде при температуре $0-15 \text{ }^\circ\text{C}$ теряют текучесть или имеют высокую вязкость (более

100÷500 сП). Вследствие этого, выбраны два решения по подаче ингибитора в точки впрыска:

в пластовую смесь на кустах скважин – подача концентрированного ингибитора парафиноотложения предварительно растворенного в жидкости представляющей собой смесь легких углеводородов для снижения вязкости ингибитора;

на площадочных объектах УКПГ – подача концентрированного ингибитора по обогреваемому ингибиторопроводу.

В качестве растворителя рекомендуется применять сольвент нефтяной (ГОСТ 10214-78), который автоцистернами предусматриваться доставлять в емкость для приема растворителя с насосом Е-721. Из емкости погружным насосом Н-722 с производительностью 12,5 м³/ч и давлением 0,5 МПа растворитель откачивается через замерное устройство в емкость для приготовления ингибитора с мешалкой Е-723 объемом 3,2 м³, находящуюся в станции насосной для смешения с концентрированным раствором ингибитора парафиноотложения.

Концентрированный ингибитор подается в емкость с мешалкой Е-723 для приготовления ингибитора переносным электроприводным насосом Н-723 из бочек (V=200 л), которые размещаются в помещении тарного хранения ингибитора парафиноотложения.

Для дозирования требуемого количества ингредиентов на нагнетании насоса бочкового Н-722 и на входе в емкость Е-723 предусмотрены замерные устройства.

Готовый ингибитор насосом Н-721 производительностью 0,4 м³/ч и давлением 0,4 МПа перекачивается из емкости Е-723 в емкость для ингибитора парафиноотложения Е-722 объемом V=25 м³, установленную снаружи надземно.

Концентрированный раствор ингибитора для технологических установок из бочек (V=200 л) с помощью переносного электроприводного насоса Н-723 подается в емкость для ингибитора парафиноотложения УКПГ Е-724 объемом V=5 м³. Из емкости Е-724 двумя регулируемые мембранными насосами Н-724 (1 рабочий, 1 резервный) производительностью Q=400 л/час и давлением P=16,0 МПа по трубопроводу с электрообогревом ингибитор подается на точки впрыска в установке подготовки газа и деэтанзации конденсата. Для учета отпускаемого потребителям ингибитора парафиноотложения на нагнетании насоса Н-724 устанавливается замерное устройство.

На подводящих к насосам трубопроводах установлены фильтры. Обвязка насосов, фильтров, счетчиков жидкости позволяет перед поверкой или ремонтом выполнить дренаж продукта в подземную дренажную емкость.

Помещение тарного хранения ингибитора парафиноотложения

В здании станции насосной ГСМ в специально огороженном помещении тарного хранения ингибитора парафиноотложения предусматривается складировать запас ингибиторов парафиноотложения для подачи в шлейфы и технологические установки УКПГ (всего 80 бочек).

Установка налива ингибитора парафиноотложения

Для заполнения передвижных установок, с помощью которых будет производиться подача ингибитора парафиноотложения в пластовую смесь на кустах скважин, устанавливается комплекс автоматизированного налива Ст-721.

Учет отпускаемого продукта, в соответствии с требованиями НТД, осуществляется в комплексе автоматизированного налива.

Комплекс с одним наливным стояком и одним видом наливаемого продукта обеспечивает дистанционное управление наливом автоцистерн, учет отпускаемых продуктов и включает:

модуль насосный с насосом КМ 100-80-170 Е производительностью 60^{+20} м³/час;

стояк наливной с герметизированным наконечником и системой отвода паров наливаемого продукта;

систему автоматизации;

узел отвода паров с ответным фланцем оснащенный рукавом с огневым предохранителем и обратным клапаном для отвода паров на безопасное расстояние.

Рукав отвода паров закреплен в верхней точке комплекса на высоте 5,5 м от его основания, поэтому дополнительная свеча для сброса паров продукта не требуется.

Ингибитор парафиноотложения поступает на комплекс из емкости Е-722. Автоматическое отключение комплекса измерительного АСН-5ВГ производится в следующих случаях: при минимальном уровне ингибитора в емкости Е-722; при максимальном уровне ингибитора в автоцистерне; в случае прекращения потока наливаемого продукта; при нарушении заземления; в других случаях, предусмотренных технической документацией изготовителя.

Склад метанола

Емкостное и резервуарное оборудование склада метанола предназначено для приема, хранения продукта, вырабатываемого на установке производства метанола и создания запаса метанола, необходимого для вывода скважин на режим эксплуатации, периодической подачи на кусты газоконденсатных скважин и постоянной подачи на установку НТС.

В составе склада метанола предусматривается установка трех стальных цилиндрических резервуаров Е-491 с понтоном объемом 2000 м³. Суммарный объем резервуаров 6000 м³ рассчитан с учетом обеспечения 30-суточного запаса метанола в период плановой остановки установки производства метанола. Для обеспечения безостановочной работы УПМ наполнение резервуаров Е-491 предусматривается поддерживать на уровне 55÷60% при регулировании производительности УПМ от 70 до 110 % от номинальной.

Метанол поступает в резервуары Е-491 по трубопроводу Ду 80 от установки производства метанола через замерное устройство.

Для обеспечения работы технологических насосов (подача метанола в шлейфы и установку НТС) предусматриваются два расходных резервуара Е-492 объемом 200 м³.

Резервуары изготавливаются в соответствии с ПБ 03-605-03 «Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов». Для исключения загазованности, сокращения потерь метанола от «дыхания» резервуаров, предотвращения загрязнения окружающей среды резервуары хранения метанола Е-491 и Е-492 оснащаются стационарными крышами с понтонами. Все резервуары оснащены пробоотборниками. На каждом резервуаре внутри обвалования устанавливаются запорные устройства с ручным приводом, которые за территорией обвалования продублированы задвижками с электрическим приводом во взрывозащищенном исполнении с дистанционным управлением для отключения резервуаров в аварийных ситуациях.

Все оборудование и резервуары склада метанола оснащаются средствами контроля и автоматизации в соответствии с требованиями нормативных документов.

Дренажная емкость метанола Е-493 объемом 40 м³ предусматривается для проведения следующих операций:

для дренажа при проведении технического обслуживания и ремонта основного технологического оборудования станции насосной метанола;

для приема дренажа при продувках метанолопроводов перед ремонтом;

для сбора «дыхания» от воздушников основного технологического оборудования станции насосной метанола.

Емкость Е-493 устанавливается подземно и для исключения повышения давления в ней при продувках обвязана свечой Ду100, h=6 м.

Из емкости Е-493 дренажи метанола забираются автоцистерной.

На площадке склада метанола осуществляется контроль дозврывоопасной концентрации паров метанола в воздухе.

Монтажно-компоновочные решения

В одном обваловании размещаются вертикальные резервуары хранения метанола и резервуары расходные для метанола. Высота обвалования составляет не менее 1,0 м в соответствии с п. 6.4.30 СП 4.13130.2009 и п. 4 ГОСТ Р 53324-2009. Объем обвалованной территории определен по расчетному объему разлившейся жидкости, равному номинальному наибольшему объему резервуара. Для перехода через обвалование предусматриваются лестницы-переходы, в количестве не менее четырех. Склад имеет ограждение из металлической сетки и оснащен предупреждающими знаками (п.п. 9.6, 9.7 СТО Газпром 2-2.3-143-2007).

На входе и выходе продукта из резервуаров внутри обвалования установлены коренные задвижки с ручным приводом. Задвижки дублируются электроприводной арматурой с дистанционным управлением для отключения резервуара в аварийных ситуациях. Электроприводная арматура размещается за обвалованием (п.2.6.41 ПБ 09-560-03). Каждый резервуар оборудован клапаном дыхательным механическим со встроенным огнепреградителем Ду 100. Во фланцевых соединениях арматуры, размещенной в пределах обвалования склада, предусмотрены прокладки из негорючего материала стойкого к воздействию метанола.

Подземная емкость дренажная метанола устанавливается на свайное основание. Для защиты от коррозии подземная емкость предусмотрена в заводской усиленной гидроизоляции.

Для налива метанола в автоцистерны по закрытой системе на площадке УКПГ предусмотрена установка налива метанола (2 стояка).

Установка размещается на площадке с твердым непроницаемым для жидкости покрытием, огражденным по периметру бортиком. На площадке также предусматривается размещение сливного устройства для откачки метанола автоцистерной из емкости дренажной. Площадка ограждена металлической сеткой и имеет два въезда.

Станция насосная метанола

Станция насосная метанола обеспечивает выполнение следующих операций: первичное заполнение ингибиторопроводов; подача метанола в газопроводы-шлейфы; внутрискладские перекачки метанола; подача метанола в установку подготовки газа.

Схема автоматизации приведена на чертеже 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.3-АК10.ГЧ (том 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.3). Сертификаты соответствия, разрешения на применение оборудования и арматуры приведены в томе 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.12. Опросные листы на оборудование приведены в томе 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.4.

Для подачи метанола в газопроводы-шлейфы предусматриваются плунжерные насосы Н-351 производительностью $2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$ с давлением 25,0 МПа (1 рабочий, 1 резервный). Поддержание постоянного рабочего давления в системе подачи и распределения метанола кустам и скважинам осуществляется за счет установки гидроаккумулятора и периодического включения насосов Н-351.

Первичное заполнение ингибиторопроводов предусматривается производить насосом плунжерным Н-352 производительностью $5 \text{ м}^3/\text{ч}$ с давлением 4,0 МПа.

Для внутрискладских перекачек метанола предусмотрено использование герметичного центробежного насоса Н-353 производительностью $100 \text{ м}^3/\text{ч}$ с давлением 0,32 МПа.

Для подачи метанола в установку подготовки газа предусматривается использование герметичных центробежных насосов Н-354 производительностью $1,4 \div 3,3 \text{ м}^3/\text{ч}$ с давлением 2000 м. ст. ж. (2 рабочих, 1 резервный).

Для промывки метанольных насосов перед ремонтом предусмотрено подключение насосов к сети производственного водопровода с отводом промывочной воды в сантехнические сооружения.

Система дренирования основного технологического оборудования является закрытой и состоит из дренажных трубопроводов (Ду25, Ду50) по которым продукт направляется в дренажную емкость Е-493.

Всасывающие штуцера насосов расположены под заливом по отношению к уровню метанола в резервуарах. На подводящих трубопроводах установлены фильтры. На нагнетательных трубопроводах всех насосов установлены замер-

ные устройства, позволяющие вести коммерческий учет перекачиваемых продуктов.

Все оборудование станции насосной метанола оснащаются средствами контроля и автоматизации в соответствии с требованиями нормативных документов. В помещении станции насосной метанола предусмотрен контроль дозврывоопасной концентрации метанола в воздухе.

Монтажно-компоновочные решения

В помещении станции насосной метанола размещены насосные агрегаты, фильтры, узлы замера. Для снижения пульсации на нагнетательных линиях насосов устанавливаются пневмогидроаккумуляторы.

Для механизации ремонтных работ предусмотрен кран мостовой электрический однобалочный подвесной грузоподъемностью 1 т. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении. Для выполнения периодических осмотров, технических обслуживаний и ремонтов кранов, предусмотрены ремонтные площадки, которые обеспечивают удобный и безопасный доступ к механизмам и электрооборудованию.

Дренаж из оборудования осуществляется в подземную емкость дренажную метанола Е-493 объемом 40 м³, расположенную в ограждении склада метанола.

В помещении предусматриваются бортики высотой 0,15 м и пандусы в дверных проемах в соответствии с п. 4.6 ВНТП 03/170/567-87. Для сбора утечек от насосных агрегатов предусмотрены поддоны, отвод продуктов выполнен в дренажную систему.

Установка налива метанола

Для отпуска сторонним потребителям продукции, которая вырабатывается на установке производства метанола, предусмотрен комплекс измерительный автоматизированного налива по типу АСН-10ВГ.

Комплекс измерительный автоматизированного налива установки налива метанола состоит из двух наливных стояков, расположенных на одном «островке» и соединенных между собой обслуживающей площадкой и одним трубопроводом подвода продукта. Комплекс обеспечивает дистанционное управление наливом автоцистерн, учет отпускаемого продукта, оснащен датчиками и блокировками по предотвращению аварийных ситуаций. Каждый наливной стояк включает в себя:

модуль насосный с насосом КМ 100-80-170 Е производительностью 60 м³/час;

герметизированный наконечник;

систему хозрасчетного замера отпускаемой продукции;

систему автоматизации;

систему отвода паров наливаемого продукта с ответными фланцами, оснащенная рукавом с огневым предохранителем и обратным клапаном.

Рукав отвода паров закреплен в верхней точке комплекса на высоте 5,5 м от его основания, поэтому дополнительная свеча для сброса паров продукта не требуется.

Комплекс подключается к коллектору отбора метанола из резервуаров Е-491 и автоматически отключается при минимальном уровне продукта в резервуарах склада или максимальном – в автоцистерне. Автоматическое отключение также предусматривается в аварийной ситуации: в случае прекращения потока наливаемого продукта, при нарушении заземления и в других случаях, предусмотренных технической документацией изготовителя.

Установка налива метанола располагается в ограждении, позволяющем выполнять автоцистернам развороты при подъезде и отъезде, обслуживается оператором налива из помещения, расположенного в непосредственной близости к установке налива.

Установки факельные

Факельные установки предназначены для сжигания горючих газов и паров, поступающих по факельным коллекторам от оборудования технологических установок.

Предусматриваются две факельные установки – высокого и низкого давления.

На факел высокого давления поступают периодические сбросы, образующиеся в аварийных или нештатных ситуациях:

- при срабатывании предохранительных клапанов (максимальный сброс составляет 10 млн. м³/сут.);
- при срабатывании системы противоаварийной защиты;
- при срабатывании приводной арматуры, установленной на факельных трубопроводах в обвязке аппаратов.

В составе факельной установки высокого давления предусматривается следующее оборудование:

факельный ствол диаметром 1000 мм и высотой 60 м, оснащенный оголовком, газовым затвором, дежурными горелками (4 шт.), системой розжига и контроля пламени (Ф-361);

факельный сепаратор (ФС-361) производительностью 10 млн. м³/сут.

На факел низкого давления поступают:

- постоянные сбросы от установки производства метанола (около 30 м³/ч);
- периодические сбросы от опорожнения технологического оборудования на время ремонтных и профилактических работ;
- периодические сбросы от технологического оборудования в период проведения наладочных работ.

В составе факельной установки низкого давления предусматривается следующее оборудование:

факельный ствол диаметром 500 мм и высотой 60 м, оснащенный оголовком, газовым затвором, дежурными горелками (3 шт.), системой розжига и контроля пламени (Ф-362);

факельный сепаратор (ФС-362) производительностью 1 млн. м³/сут.

Сбросные газы от объектов УКПГ собираются в соответствующие факельные коллекторы, по которым поступают в факельные сепараторы для отделения

капельной жидкости и мехпримесей. Очищенный газ направляется в соответствующий факельный ствол. Предусмотрен замер расхода сжигаемого газа.

Применение струйных затворов позволит предотвратить горение внутри оголовка и ствола и снизить расход затворного газа.

Для непрерывной работы дежурных горелок к блокам управления факелами подается топливный газ от УПТПИГ и ГСН.

Предусмотрен замер расхода топливного и затворного газов.

Для предотвращения образования в факельных системах взрывоопасной смеси в начало факельных коллекторов подается затворный газ, в качестве которого используется подготовленный газ собственных нужд давлением 0,6 МПа. При снижении расхода газа до минимально допустимого значения предусмотрена автоматическая подача азота.

Жидкость из факельных сепараторов поступает в дренажную емкость Е-361, откуда откачивается насосом Н-361 в дренажную емкость установки деэтаннизации конденсата.

Все оборудование факельных установок оснащено средствами контроля и автоматизации.

Монтажно-компоновочные решения

Сбросы от технологических установок осуществляются на факельные установки: установка факельная высокого давления Ф-361; установка факельная низкого давления Ф-362.

Факелы размещаются в ограде на отдельной площадке, примыкающей к площадке УКПГ, и оборудуются блоком управления, дистанционным электрозапальным устройством, трубопроводами топливного газа, оголовками с запальными и дежурными горелками (ПБ 03-591-03). Расстояние между факельными стволами и ограждением площадки определяется тепловым расчетом.

В составе факельных установок предусматриваются блоки сепараторов: блок сепаратора факельного высокого давления ФС-361 и блок сепаратора факельного низкого давления ФС-362. Факельные сепараторы и блок емкости дренажной Е-361 (с погружным насосом) размещаются на открытой площадке, на территории УКПГ. Сепараторы имеют наружный электрообогрев. Для обслуживания аппаратов и арматуры предусмотрены площадки.

Территория площадки вокруг аппаратов выполнена непроницаемой для жидкостей и ограждена по периметру, на расстоянии не менее 1 м от аппаратов, бортом высотой 150 мм, в соответствии с требованиями п. 5.5 ВНТП 03/170/567-87.

Трубопроводы факельных коллекторов прокладываются надземно на эстакадах. Коллекторы имеют теплоизоляцию и электрообогрев.

На штуцерах подключения коллекторов к факельным стволам предусмотрено фланцевое соединение для установки заглушки при проведении испытаний на прочность.

Для исключения образования «мешков» при переходах через дороги трубопроводы факельных коллекторов прокладываются на отметке 6,0 м относительно земли с уклоном в сторону блоков сепараторов факельных.

Установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд

Подготовка топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд предусматривается в блочно-комплектной установке полной заводской готовности.

УППИГиГСН автоматизирована в объеме, обеспечивающем ее пуск, надежную работу во всех режимах функционирования, противоаварийную защиту технологического оборудования и остановку без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

В качестве основного источника газоснабжения предусматривается отбор от коллектора осушенного товарного газа с давлением 5,0...6,3 МПа на выходе из УКПГ. Резервным источником является отбор газа от газопровода внешнего транспорта (за охранным краном № Г-1).

Подготовка товарного газа к транспорту на установках УКПГ предусматривает его осушку по влаге в соответствии с СТО Газпром 089-2010 до температуры точки росы минус 14 °С и минус 20 °С в летний и зимний периоды, соответственно (при давлении 3,92 МПа), и охлаждение до температуры плюс 3 ÷ плюс 11 °С круглогодично.

В УППИГиГСН осушенный газ проходит очистку в фильтре-сепараторе и замер расхода. После замера общего потока часть газа отбирается на установку подготовки импульсного газа. Далее импульсный газ с давлением 5,0...6,3 МПа поступает для хранения в ресивер газа емкостью 3 м³, размещенный на открытой площадке.

Подогрев общего потока газа до температуры плюс 20÷40 °С осуществляется в газожидкостных теплообменниках с подачей теплоносителя от отопительных газовых котлов, размещенных в отсеке подготовки теплоносителя. Количество одновременно работающих подогревателей и котлов определяется температурой и расходом, поступающего в установку газа.

Далее предусмотрено снижение давления газа с 5,0÷6,3 МПа до 3,5 МПа и деление на три потока: газ пусковой, газ для перекачивания газоконденсатной смеси и газ собственных нужд УКПГ.

Для пускового газа, предназначенного для установки компримирования низконапорных газов, предусматривается снижение давления с 3,5 до 1,0 МПа и замер расхода.

Газ перекачивания предназначен для возврата продукта из дренажных емкостей и емкостей аварийного слива в соответствующие технологические установки. На линии этого газа предусматривается ручной регулятор давления, манометр и устройство для измерения расхода.

Для газа собственных нужд предусмотрено снижение давления с 3,5 МПа до 0,6 МПа и разделение на несколько потоков:

газ топливный к установке компримирования низконапорных газов;

газ к установке утилизации промстоков;

газ к установкам УКПГ (печами установки деэтанзации конденсата, установкам факельным высокого и низкого давления (газ затворный и газ для дежурных горелок), установке продувки шлейфов (газ к дежурной грелке);

газ к установке производства метанола;

газ собственных нужд к котельной (два выхода: основной и резервный).

На каждом потоке предусмотрен замерный узел для обеспечения хозрасчетного замера расхода газа.

В блоках редуцирования предусмотрено 100 % резервирование редуцирующих клапанов. На выходных трубопроводах после редуцирования предусматриваются блоки предохранительных клапанов.

Монтажно-компоновочные решения

На площадке УКПГ предусматриваются следующие установки в блочно-модульном исполнении полной заводской готовности:

установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд;

установка получения азота;

установка компрессорная воздуха КИП;

узел коммерческого учета конденсата;

узел коммерческого учета газа.

Установки поступают на монтажную площадку блоками, габариты которых не превышают транспортные. Домонтажные работы выполняются на монтажной площадке, в соответствии с документацией завода-изготовителя.

Ресиверы азота и сжатого воздуха размещаются на открытой площадке в районе установок получения азота и установки компрессорной воздуха КИП. Обслуживание ресиверов осуществляется с площадок.

Установка продувки шлейфов

Устройство горелочное горизонтальное предназначено для утилизации пластовой смеси за счет сжигания при:

– продувке газопроводов-шлейфов от скважин и сборных коллекторов-шлейфов от кустов скважин при выводе их на режим;

– опорожнении газопромысловых коллекторов-шлейфов перед проведением ППР;

– продувке газопромысловых коллекторов-шлейфов для ликвидации гидратных пробок.

УГГ состоит из горелочного устройства и шкафа управления. Сброс продувочных газов обеспечивается в диапазоне – 2500÷600 тысяч м³/сутки.

К системе зажигания и дежурной горелке предусмотрен подвод топливного газа от установки подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд. Дежурная горелка служит для поджигания продувочных газов и работает постоянно в процессе продувки скважин. Контроль работы устройства обеспечивается системой звуковой и световой сигнализацией погасания пламени на горелке дежурной с передачей на щит оператора УКПГ.

Работа УГГ предусматривается периодически при выполнении вышеуказанных операций.

Монтажно-компоновочные решения

Учитывая, что газ продувки шлейфов подлежит обязательному сжиганию, за ограждением площадки УКПГ предусмотрено строительство установки

устройства горизонтального горелочного (УГГ) с блоком автоматического управления (СТО Газпром 2-2.1-389-2009). Площадка УГГ оборудована ограждением, блок автоматического управления также располагается внутри ограждения. Для обеспечения устойчивой работы горелочного устройства, снижения теплового воздействия и снижения шума при работе горелки установка размещается в «амбаре» размером 8x48 м с высотой вала не менее 1,5 м. Трубопроводы прокладываются в сторону амбара с уклоном не менее 0,003.

Характеристика технологических внутриплощадочных трубопроводов

На площадке УКПГ предусмотрена надземная прокладка внутриплощадочных технологических трубопроводов основного и вспомогательного назначения на несгораемых металлических конструкциях. Минимальная высота прокладки на низких опорах – 0,5 м от уровня земли, на переходах через автодороги – 5,5 м от верха покрытия. Для обслуживания технологического оборудования, где это необходимо, предусматриваются площадки для подъезда и установки передвижной грузоподъемной техники.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов предусмотрена за счет поворотов трассы, пространственных П- и Г-образных компенсаторов.

Арматура, устанавливаемая на трубопроводах открытых площадок, независимо от температуры транспортируемой среды, принята в северном (хладостойком) исполнении. Герметичность затвора запорной арматуры, установленной на газопроводах, - класса А по ГОСТ 9544-2005, а на технологических трубопроводах вспомогательного назначения - в зависимости от назначения арматуры.

Выбор запорной арматуры выполнен с учетом рабочего давления, максимальных и минимальных температур в процессе эксплуатации, на основании номенклатурных каталогов трубопроводной арматуры российских производителей и импортных поставщиков:

краны шаровые – ОАО «Самараволгомаш», ОАО «Тяжпромарматура», «РМА»;

задвижки – ОАО «АК «Корвет», ООО «Восточная Арматурная Компания»;

краны шаровые трехходовые запуска и приема очистного поршня – «ИТАГ»;

клапаны обратные, затворы поворотные – ОАО «Пензтяжпромарматура», ОАО «АК «Корвет», фирма «Mokveld Valves»;

предохранительная арматура – ООО «Восточная Арматурная Компания», ЗАО «ДС Контролз», фирма «LESER».

Расчетный срок эксплуатации арматуры указан в паспортах и определяется количеством срабатываний.

Трубопроводная арматура Ду 400 и более устанавливается на опорах.

Обслуживание запорной арматуры Ду 400 и более предусмотрено с площадок обслуживания, позволяющих обслуживать крановые узлы с обеих сторон. Площадка обслуживания выполняется из металла, с просечно-вытяжным настилом для исключения скопления снега.

Расстояния между осями смежных трубопроводов и от труб до строительных конструкций приняты в соответствии с рекомендациями, указанными в табл. 7 ПБ 03-585-03 с учетом возможности сборки, ремонта и нанесения изоляции.

На пониженных и тупиковых участках коллекторов «сырого» газа предусмотрены врезки «пером» для удаления жидкости в трубопровод (теплоизолированный с электрообогревом) «конденсат-вода» с последующей утилизацией в установке сжигания.

Компоновка зданий и сооружений выполнена с учетом соблюдения правил и норм безопасности, с обеспечением удобства монтажа, обслуживания и ремонта.

Трубопроводы и оборудование, транспортирующие замерзающие, «холодные» (до минус 60 °С) или «горячие» (плюс 45 °С и выше) среды, теплоизолируются. Трубопроводы с замерзающими жидкостями на открытой площадке прокладываются в теплоизоляции с электрообогревом. В качестве теплоизоляционных материалов для трубопроводов и оборудования с положительными температурами использованы маты минераловатные в обкладках из сетки. Для теплоизоляции трубопроводов и оборудования с отрицательными температурами в качестве пароизоляционного слоя использована лента полиэтиленовая «Полилен».

От влияния атмосферных воздействий на теплоизоляцию выполняется защитный слой из стали тонколистовой оцинкованной с непрерывных линий по ГОСТ 14918-80*. Для трубопроводов Ду 15÷500 толщина листа 0,5 мм, для трубопроводов Ду 700÷1000 - 0,8 мм, для оборудования - 1,0 мм. Тепловая изоляция трубопроводов и технологического оборудования предусмотрена в соответствии с требованиями СНиП 41-03-2003. Теплоизоляция наносится на огрунтованную поверхность трубопровода антикоррозионным покрытием Армакот 01 в один слой.

В соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85 для защиты от воздействия атмосферной коррозии наружная поверхность неизолированных стальных трубопроводов окрашивается антикоррозионным покрытием Армакот F100 (2 слоя) по грунтовке Армакот 01 производства ЗАО «Морозовский химический завод».

На всех трубопроводах, предназначенных для транспортирования ГГ, ЛВЖ, ГЖ, предусмотрены арматурные узлы (посты) для периодической продувки азотом с подключением гибких шлангов к коллектору азота.

Врезки цеховых трубопроводов в факельный коллектор выполняются сверху в целях исключения заполнения их жидкостью (ПБ 03-591-03).

Исходя из расчетных параметров технологических сред, в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-131-2007, применяются трубы, отвечающие требованиям эксплуатации в северной строительной-климатической зоне. Материал труб принимается в соответствии с требованиями раздела 13 СНиП 2.05.06-85*, с учетом климатической зоны района строительства, для которого абсолютный минимум температур составляет минус 58° С, температура наиболее холодной пятидневки – минус 46 °С. Предусматривается применение труб и соедине-

тельных деталей российских трубопрокатных заводов. Для строительства газопроводов применяются трубы стальные бесшовные и трубы стальные электросварные прямошовные с обязательным требованием к ударной вязкости для обеспечения стойкости металла труб с толщиной стенки свыше 6 мм.

Предусмотрена следующая номенклатура труб:

трубы Ду 15 ÷ 40 – ГОСТ 8734-75*, сталь 09Г2С;

трубы Ду 50 ÷ 400 – бесшовные по ТУ 14-ЗР-1128-2007, сталь 09Г2С;

трубы Ду 500 и выше – электросварные прямошовные по ТУ 1381-037-05757848-2008, ТУ 1381-012-05757848-2005 или аналогичные класса прочности К60, по ТУ 1381-054-05757848-2011 класса прочности К52.

Для соединительных деталей трубопроводов выбрана следующая номенклатура:

для диаметров Ду 400 и менее, давлением до 9,8 МПа – по ГОСТ 17375-2001 ÷ ГОСТ 17379-2001 с индексом «П» (подведомственные «Ростехнадзору»), сталь 09Г2С;

для диаметров Ду 500 и давлением до 9,8 МПа – по Газ ТУ 102-488-2005 сталь низколегированная класса прочности К60 ОАО «ТРУБОДЕТАЛЬ» и ТУ 1469-014-13799654-2008 - ЗАО «ЭНЕРГОМАШ (Белгород)»;

для диаметров Ду 500 и давлением свыше 9,8 МПа – по ТУ 1469-006-00153229-2009 сталь класса прочности К60 – ОАО «Газстройдеталь».

Расчет толщин стенок труб внутриплощадочных газопроводов выполнен в соответствии с п. 8.22 СНиП 2.05.06-85*.

Трубопроводы товарной продукции (сырой и осушенный газ технологических установок, импульсный газ, трубопровод скомпримированного низконапорного газа, конденсат газовый и деэтанализированный) относятся к трубопроводам основного назначения и для проектирования на них распространяются требования СНиП 2.05.06-85*. Категории участков трубопроводов назначаются в соответствии с табл. 3 СНиП 2.05.06-85* и относятся к категории участка "В".

К технологическим трубопроводам вспомогательного назначения (трубопроводы газа собственных нужд, водометанольного раствора, метанолапроводы, азота, воздуха и дизельного топлива, трубопроводы аварийного слива и дренажа конденсата) предъявляются требования ПБ 03-585-03. Категория трубопроводов назначается в соответствии с табл. 1 ПБ 03-585-03 в зависимости от транспортируемого вещества, давления и температуры.

Испытание на прочность и проверка на герметичность трубопроводов проводится после окончания монтажных и сварочных работ, контроля качества сварных соединений, а также после установки и окончательного закрепления всех опор. Испытания на прочность внутриплощадочных технологических трубопроводов предусматриваются гидравлическим способом. Величины испытательных давлений $P_{исп.}$ и продолжительность определяются:

для газопроводов в соответствии с требованиями СНиП III-42-80* ($P_{исп.} = 1,25 \times P_{раб.}$);

для технологических трубопроводов вспомогательного назначения в соответствии с требованиями ПБ 03-585-03 ($P_{исп.} = 1,25 \times P_{расч.}$).

Забор воды для проведения гидроиспытаний производится из системы водоснабжения площадки УКПГ Самбургского месторождения с помощью передвижной емкости (автоцистерны). После очистки полости трубопровода вода собирается в ту же передвижную емкость и транспортируется, в случае необходимости, на следующие участки для проведения испытаний или вывозится для утилизации на УКПГ Самбургского месторождения.

На территории УКПГ, в ограждении, размещается установка производства метанола. Проектной документацией предусмотрены эстакады с технологическими трубопроводами, необходимыми для обеспечения функционирования установки.

Аналитический контроль производства. Химико-аналитическая лаборатория

Предусматривается автоматический и лабораторный контроль за качеством продукции и реагентов.

Автоматический контроль за качеством продукции осуществляется при помощи системы измерений количества и показателей качества товарного газа и деэтанализованного конденсата разработки ООО «НПП «ГКС», предусмотренной в комплектном исполнении.

Кроме того, предусматривается лабораторный контроль всех реагентов, участвующих в технологическом процессе, включая масла смазки машин и агрегатов.

Для осуществления необходимого лабораторного контроля в БСЭ предусматриваются помещения химико-аналитической лаборатории.

Оснащение лаборатории позволяет проводить, прежде всего, контроль основных технологических процессов, а также: контроль продукции (газа и конденсата); контроль стоков и метанола; контроль поступающих на УКПГ реагентов; контроль выбросов и сбросов производства в окружающую среду.

Лабораторные помещения размещаются на втором этаже двухэтажного здания блока служебно-эксплуатационного. К ним относятся:

основные рабочие помещения: помещение лаборатории анализов газа и конденсата; помещение лаборатории анализов воды и метанола; помещение лаборатории анализов стоков;

вспомогательные помещения: помещение весовой; помещение для хранения химреагентов; кабинет начальника лаборатории.

Лабораторные помещения оснащаются специальным оборудованием, лабораторной посудой, реактивами, инструментом и приспособлениями, используемыми при проведении анализов.

Помещения лаборатории обеспечиваются: промканализацией, центральным отоплением, горячим и холодным водоснабжением, средствами связи, электроэнергией, а также освещением и приточно-вытяжной вентиляцией, согласно действующим санитарным нормам.

В помещение лаборатории анализа газа и конденсата подводится калибровочный газ-носитель, а, при необходимости, (определяется Заказчиком) – сжатый воздух и топливный газ.

Блок ремонтно-эксплуатационный

Блок ремонтно-эксплуатационный предназначен для выполнения ремонтов оборудования малой сложности, хранения расходуемых материалов и запчастей.

В блоке предусмотрены следующие помещения: ремонтно-механические мастерские; мастерская геолога; мастерская КИПиА; инструментальная кладовая; сварочный участок; кладовая КИПиА; склад резервного оборудования; различные служебные помещения.

Установка получения азота

Установка получения азота предназначена для обеспечения азотом (с давлением $P=0,2$ МПа и $P=3,6$ МПа) потребителей УКПГ и установки производства метанола (УПМ), а именно:

продувка технологических узлов (оборудования, трубопроводов и арматуры) перед и после технического обслуживания или аварийного ремонта в ходе эксплуатации;

подача азота для вытеснения конденсата из трубопроводов;

подача азота в топочное пространство печей для «флегмирования» среды при закрытом шибере (после экстренной остановки в случае утечки и возгорания продуктов), а также автоматическая подача азота в змеевики печей для экстренного опорожнения в емкость аварийного слива блоков подогрева конденсата;

автоматическая подача азота в топки печей, а также в помещения печей (создание подпора) с целью их изоляции от газовой среды при авариях на смежных объектах;

создание азотной «подушки» в емкостном оборудовании;

продувка факельных систем (коллекторов);

регенерация катализатора и продувка оборудования установки производства метанола.

Для получения азота предусматривается воздухоразделительная установка блочного исполнения полной заводской готовности, производительностью по азоту $300 \text{ м}^3/\text{час}$ (концентрация азота 99,5%).

Чтобы обеспечить достаточный запас азота, предусматривается установка на открытой площадке четырех ресиверов единичным объемом – 40 м^3 и давлением 4,0 МПа. Ресиверы защищены от превышения давления предохранительными клапанами, теплоизолированы и обогреваются электрическим кабелем. В зимнее время температура азота поддерживается на уровне плюс 10 ÷ плюс 15 °С.

Азот от ресиверов подается по линиям:

для продувки оборудования ($P_{\text{раб.}}=0,2\div 0,8$ МПа, $t=$ минус 56 ÷ плюс 34 °С);

для подачи в топочное пространство и в змеевик печей УДК П-301 ($P_{\text{раб.}}=0,2\div 0,8$ МПа, $t=$ плюс 20 ÷ 30 °С);

для вытеснения конденсата из трубопроводов в емкости аварийного слива ($P_{\text{раб.}}=3,5$ МПа, $t=$ минус 56 ÷ плюс 34 °С);

для нужд УПМ ($P_{\text{раб.}}=3,5$ МПа, $t=$ минус 56 ÷ плюс 34 °С).

В состав установки получения азота входит следующее оборудование:

блок-контейнер воздухоразделительной установки, включая воздушный компрессор – 2 шт. (1 раб.+ 1 рез.), газоразделительную мембранную установку, осушитель азота, дожимные компрессора 2 шт. (1 раб.+ 1 рез.) и блок САУ; четыре ресивера азота объемом 40 м³ каждый.

Установка компрессорная воздуха КИП

Установка компрессорная воздуха КИП предназначена для обеспечения сжатым осушенным воздухом исполнительных механизмов регулирующих клапанов и пневмоприводов арматуры.

Установка состоит из компрессорного модуля в контейнерном исполнении, в составе:

компрессоры воздушные (1 рабочий + 1 резервный);
система очистки воздуха от масла (1 рабочая + 1 резервная);
адсорбционные осушители (1 рабочий + 1 резервный);
фильтры концевые (1 рабочий + 1 резервный).

Техническая характеристика компрессорной станции: производительность (приведенная к 20 °С и 0,1 МПа) – до 480 м³/ч; выходное давление 0,85 МПа; точка росы – минус 60 °С.

Качество воздуха соответствует I классу по ГОСТ 17433-80.

Для создания часового аварийного запаса сжатого воздуха для систем КИП и А установка оснащается четырьмя ресиверами по 25 м³, рассчитанными на давление 1,0 МПа. Ресиверы оснащены предохранительными клапанами.

Сжатый воздух из ресиверов по трубопроводам подается потребителям.

Узел коммерческого учета газа

Узел коммерческого учета газа (УКУГ) предназначен для измерения в автоматизированном режиме количества и показателей качества газа, поступающего от установки подготовки газа в магистральный газопровод, а также на собственные нужды (компонентный состав, плотность, температура точки росы по влаге и углеводородам).

В УКУГ предусматривается также одна замерная нитка для газа собственных нужд.

В состав УКУГ входят: блок измерительных линий (БИЛ); измерительная линия газа собственных нужд (ИЛ ГСН); блок измерений показателей качества газа (БИК); запорная арматура; система автоматического управления (САУ) и система обработки информации на базе программируемого логического контроллера.

Узел коммерческого учета конденсата

Узел коммерческого учета газового конденсата (УКУГК) предназначен для измерения в автоматизированном режиме количества, физико-химических показателей качества и компонентного состава газового конденсата.

В состав УКУГК входят: блок измерительных линий (БИЛ); блок измерений показателей качества газового конденсата (БИК); поверочная установка (ПУ); установка проливки для ПУ; запорно-регулирующая арматура; система

автоматического управления (САУ) и система обработки информации на базе программируемого логического контроллера.

Узлы запуска ВТУ

Узлы запуска внутритрубных устройств служат для очистки полости газопровода и запуска диагностических устройств. Узлы запуска ВТУ расположены в начальных участках газопровода (Ду 1000) и конденсатопровода (Ду 350) внешнего транспорта на территории площадки УКПГ.

В состав основного оборудования узлов запуска ВТУ входят:

камера запуска в блочно-комплектном исполнении с механизмом для запаски и перемещения ВТУ с блокировкой открытия при наличии давления;

трубопроводы, арматура и продувочные свечи, обеспечивающие необходимые технологические операции по запуску ВТУ и дефектоскопов;

стабилизирующее устройство для защиты от возможных продольных перемещений газопровода при запуске ВТУ;

сигнализаторы прохождения поршня;

термометры и датчики давления.

Подвод импульсного газа к кранам узла запуска ВТУ предусмотрен от установки подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд.

Управление кранами в узлах запуска и приема ВТУ, в том числе кранами на обводной линии, при проведении операций по очистке или диагностированию газопровода осуществляется посредством мобильного пульта управления. Управление краном на обводной линии узла запуска ВТУ предусмотрено также из операторской УКПГ.

К узлам запуска ВТУ подведен азот от установки получения азота для технологических продувок. На конденсатопроводе азот также используется для вытеснения конденсата из камеры запуска ВТУ в дренажную емкость Е-112 расположенную в установке сепарации пластовой смеси.

Узлы запуска ВТУ оборудованы продувочными свечами для технологических продувок и опорожнения после запуска очистных или диагностических устройств.

В составе узла запуска ВТУ на газопроводе внешнего транспорта предусмотрена свеча Ду 100 для опорожнения участка трубопровода от охранный крана до узла запуска ВТУ.

Монтажно-компоновочные решения

Узел пуска средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта

На площадке УКПГ размещается узел пуска средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта Ду 1000.

Камера пуска внутритрубного устройства предусматриваются в блочно-комплектном исполнении. Камера и загрузочное устройства устанавливаются на свайные основания. Обязочные трубопроводы прокладываются надземно. Для обслуживания аппаратов и арматуры предусмотрены площадки.

На выходном трубопроводе, после узла пуска средств очистки и диагностики, предусмотрена установка изолирующей вставки. Изолирующая вставка предусматривается категории А. До и после изолирующей вставки предусматриваются направляющие опоры под трубопровод для исключения передачи изгибающих деформаций. Между опорной конструкцией опоры и телом трубы предусмотрена установка прокладки, обеспечивающая электрическую изоляцию для защиты трубопровода от коррозии. В качестве прокладки используется ложемент электроизолирующий ПВЕК «Изопласт-2» по ТУ 1469-003-87598003-2008 завода изготовителя ООО «ТехноПром».

Узел пуска средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта

На площадке УКПГ размещается узел пуска средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта Ду 350.

Камера пуска ВТУ предусматриваются в блочно-комплектном исполнении. Камеры и загрузочные устройства устанавливаются на свайные основания. Обязочные трубопроводы прокладываются надземно. Для обслуживания аппаратов и арматуры предусмотрены площадки. На выходных трубопроводах, после узлов пуска средств очистки и диагностики, предусмотрена установка изолирующих соединений.

Территория площадки вокруг узла пуска средств очистки выполнена непроницаемой для жидкостей и ограждена по периметру, на расстоянии не менее 1 м от аппаратов, бортом высотой 150 мм, в соответствии с требованиями п. 5.5 ВНТП 03/170/567-87.

На выходном трубопроводе, после узла пуска средств очистки и диагностики, предусмотрена установка изолирующей вставки. Изолирующая вставка предусматривается категории А. До и после изолирующей вставки предусматриваются направляющие опоры под трубопровод для исключения передачи изгибающих деформаций. Между опорной конструкцией опоры и телом трубы предусмотрена установка прокладки, обеспечивающая электрическую изоляцию для защиты трубопровода от коррозии.

Установка производства метанола (ООО «НИПИ МИАП»)

В состав проектируемого объекта входят установка производства метанола (М50) и установка регенерации водометанольного раствора (УРМ).

Производительность Установки производства метанола М-50 по продукту (метанолу производственному) – не менее 6,2 т/час.

Производительность УРМ по исходному сырью (водометанольному раствору) – 1,5-4,5 т/ч.

Установка производства метанола

Для производства метанола принята следующая технологическая схема: паровая каталитическая конверсия углеводородов природного газа в трубчатой печи с последующим охлаждением конвертированного газа; компримирование конвертированного газа и синтез метанола по циркуляционной схеме при давлении 5,0 МПа.

Технологическая схема производства метанола состоит из следующих стадий:

- редуцирование исходного природного газа, поступающего из сети предприятия с давлением от 5,0 до 5,8 МПа, до давления процесса конверсии 2,4 МПа;
- получение парогазовой смеси (смешение природного газа с перегретым паром);
- паровая каталитическая конверсия углеводородов природного газа под давлением 2,4 МПа при температуре от 850 до 870 °С в присутствии никелевого катализатора «Katalco™ 57-4Q» Johnson Matthey;
- рекуперация тепла дымовых газов (получение технологического пара и подогрев рабочих сред производства до необходимых температур);
- рекуперация тепла конвертированного газа (получение технологического пара и подогрев рабочих сред производства до необходимых температур);
- подготовка питательной воды для системы парообразования;
- получение технологического пара;
- охлаждение конвертированного газа;
- компримирование конвертированного газа до давления 4,5 МПа;
- компримирование циркуляционного газа до 5,0 МПа;
- синтез метанола на низкотемпературном медьсодержащем катализаторе «Katalco™ 51-8» Johnson Matthey, под давлением 5,0 МПа при температуре от 220 до 260 °С с последующей конденсацией метанола;
- получение метанола продукционной ректификацией метанола-сырца.

Природный газ с давлением 5,0-5,8 МПа и температурой 3-7,5 °С поступает на Установку М-50 из сети УКПГ. На входе трубопровода природного газа установлены две запорные арматуры, одна из которых – отсекающий с дистанционным управлением (HVSA-02601), приборы контроля давления (PIRAL-02203), расхода (FIR-02301) и температуры (TIR-02101) поступающего природного газа.

На случай возможного проскока жидкости (углеводородная фракция) предусмотрен сепаратор поз.С-0100 для отделения жидкости от потока газа. Сепаратор поз.С-0100 оснащен предохранительными клапанами, приборами контроля давления (PI-02206) и уровня жидкости (LIRA^H-02401).

Предварительно подогретый в пусковом подогревателе поз.Т-0100, природный газ проходит узел редуцирования (PCV-02210, PIRC-02210), где производится снижение давления природного газа до 2,5-2,6 МПа (с расчетом, чтобы давление парогазовой смеси, поступающей на стадию конверсии, составляло не менее 2,4 МПа).

Последующий подогрев природного газа производится в подогревателе поз.Т-1100 теплом потока продукционного метанола, подаваемого насосами поз.Н-0401/02 из емкости продукционного метанола поз.Е-0200 в сеть УКПГ и далее – на склад метанола УКПГ.

Природный газ с давлением 2,5-2,6 МПа и температурой 20-40 °С поступает на технологию – стадию конверсии и в систему топливного газа.

На входе в систему топливного газа установлены две запорные арматуры, одна из которых – отсекаТЕЛЬ с дистанционным управлением (HVSA-05601), приборы контроля расхода (FIR-05301), давления (PIR-05201) и температуры (TIR-05101) поступающего природного газа.

Топливный газ проходит узел редуцирования (1,2 PCV-05203, PIRCSLLA^H-05203), где производится снижение давления топливного газа до 0,6 МПа. Предусмотрено автоматическое закрытие запорно-регулирующего клапана (1,2 PCV-05203) при падении давления топливного газа ниже регламентируемого значения (до 0,25 МПа), а также контроль температуры природного газа (TIR-05102).

После узла редуцирования топливный газ делится на потоки, обеспечивающие подачу газа с давлением 0,6 МПа следующим потребителям:

- печь риформинга с БТА поз.Р-0100 (схема 5, приложение Д5);
- пусковой подогреватель стадии синтеза метанола поз.Т-1200 (схема 10, приложение Д10);
- пусковой парогенератор поз.ПГ-0100 (схема 20, приложение Д20);
- узлы подачи газа в начало факельных коллекторов (схемы 7,19, приложения Д7, Д19).

Для аварийного освобождения системы топливного газа предусмотрен трубопровод сброса топливного газа в атмосферу, на котором установлен отсекаТЕЛЬ с дистанционным управлением (HCVSA-05602).

Подача топливного газа к основным и пилотным горелкам печи риформинга поз.Р-0100 производится по отдельным трубопроводам.

Трубчатая печь риформинга поз.Р-0100, предназначенная для проведения процесса конверсии, состоит из реакционной (радиантной) зоны и конвективной зоны, в которой расположен блок теплоиспользующей аппаратуры (БТА). В радиантной зоне печи расположены реакционные трубы, заполненные катализатором «KATALCO™ 57-4Q» Johnson Matthey.

Процесс паровой конверсии природного газа протекает в реакционных трубах при следующих параметрах:

- давление процесса – 2,4 МПа;
- температура газа на выходе из реакционных труб – до 870 °С;
- объемное соотношение пар : природный газ – 3 : 1.

Для печи парового риформинга поз.Р-0100 предусмотрена противоаварийная автоматическая защита печи (топочного пространства и нагреваемых элементов), включающая систему автоматического регулирования и систему сигнализаций и блокировок (п.п.4.5.8.1, 4.5.8.2 ПБ 09-540-03; п.4.2.1 ПБ 08-622-03).

Для защиты печи от воздействия взрывоопасного «облака» при возможных авариях, предусмотрена паровая завеса, включающаяся дистанционно (п.4.5.8.3 ПБ 09-540-03; п. 4.2.3 ПБ 08-622-03).

Каждый из четырех трубопроводов топливного газа к основным горелкам печи риформинга поз.Р-0100 по ходу газа оснащен отключающей арматурой – отсекателем с дистанционным управлением (1–4 HVSA-05603) и линией сброса топливного газа в атмосферу, на которой также установлен отсекаТЕЛЬ с дис-

танционным управлением (1–4 HVSA-05604). На трубопроводах топливного газа к основным горелкам после отключающей арматуры предусмотрены узлы редуцирования (1–4 PCV-05212, 1–4 PIRC-05212), где производится снижение давления топливного газа до 0,1 МПа. Предусмотрен контроль давления топливного газа после узла регулирования (1–4 PIRSLLA^H-05213) и контроль погасания пламени основных горелок (1–8 BRAS-05901). На каждом из четырех рядов горелок установлено по два датчика погасания пламени.

При погасании пламени четырех из восьми основных горелок (1–8 BRAS-05901) предусматривается блокировка по группе «А».

Отсечка и сброс газа в атмосферу также предусматривается по группе блокировок «А», приводящей к аварийной остановке установки и при дистанционном останове установки.

Обвязка трубопроводов подачи топливного газа к пилотным горелкам печи риформинга, а также к основным и пилотным горелкам парогенератора поз.У-0300 аналогичны; уставки срабатывания блокировок также аналогичны.

На рядах пилотных горелок печи риформинга, основных и пилотных горелок парогенератора поз.У-0300 предусмотрены датчики погасания пламени.

Проектной документацией, для безопасного ведения процесса, предусмотрено прекращение подачи топливного газа за счет срабатывания отсечных клапанов на каждом ряду горелок при:

- отсутствию разрежения в топочном пространстве печи;
- отсутствию электропитания;
- прекращении подачи воздуха КИП;
- по блокировкам ПАЗ других блоков по параметрам технологического процесса.

Проектной документацией предусмотрен постоянный контроль загазованности воздуха в надстроечной части печи конверсии по содержанию метана (QIRS^{HH}A^H-00505), водорода (QIRS^{HH}A^H-00507) и оксида углерода (QIRA^H-00506). При повышении концентрации метана и водорода более 50 % НКППП производится останов установки по группе блокировок «А».

Технологической схемой предусматривается рекуперация высокопотенциального тепла конвертированного газа; в котле-утилизаторе поз.Т-0200 происходит первая стадия рекуперации. Температура конвертированного газа снижается с 870 до 300 °С, тепло используется для выработки насыщенного пара.

Давление в системе парообразования составляет 2,9 МПа. Процесс получения насыщенного пара протекает в следующих аппаратах:

- котел-утилизатор поз.Т-0200;
- парогенератор поз.У-0300, расположенный в блоке теплоиспользующей аппаратуры (БТА) конвективной зоны печи риформинга поз.Р-0100;
- сепаратор пара поз.С-0200.

Реактор синтеза метанола (поз.Р-0200) представляет собой пятиполочный аксиальный реактор, на каждой полке которого размещается низкотемпературный медьсодержащий катализатор «KATALCO™ 51-8» Johnson Matthey, что позволяет вести процесс при сравнительно низких температурах и низком дав-

лении. В целях поддержания оптимального температурного режима работы катализатора и увеличения степени превращения метанола на каждую из пяти полок предусмотрена подача свежего холодного газа («холодные» байпасы).

Процесс синтеза метанола протекает в реакторе при следующих параметрах:

- давление процесса – 5,0 МПа;
- температура газа на входе в реактор – 200-220 °С;
- температура газа на выходе из реактора – 240-260 °С;
- кратность циркуляции – 6-6,5.

Контроль температуры в реакторе синтеза метанола поз.Р-0200 осуществляется:

- в верхней части (TIR-11102);
- в зоне катализа – тремя многозонными датчиками температуры на каждой из пяти полок в трех точках верхнего (1,3,5,7,9 TIRСАН-11103,11104,11105) и нижнего (2,4,6,8,10 TIRСАН-11103,11104,11105) слоя катализатора.

Температура в реакционной зоне реактора синтеза метанола поз.Р-0200 поддерживается автоматически путем изменения расхода газа, поступающего в реактор по холодным байпасам (узлы регулирования 1,3,5,7,9 TCV-11105); предусмотрен контроль расхода циркуляционного газа по каждому из пяти потоков (FIR-11303, 11304, 11305, 11306, 11307).

Предусмотрен контроль падения давления по высоте реактора поз.Р-0200 (PDIRS^H-11204).

Синтез-газ из рекуператора поз.Т-0600 поступает в аппарат воздушного охлаждения (АВО) поз.Т-0700, где происходит окончательное охлаждение синтез-газа до температуры 35 °С и конденсация метанола-сырца.

Процесс ректификации метанола-сырца предусмотрен в насадочной колонне ректификации поз.К-0100 при избыточном давлении 0,1 МПа и температуре 85 °С (верх колонны). Колонна поз.К-0100 состоит из двух частей, оснащенных регулярной насадкой Sulzer MellapakPlus:

- укрепляющая секция – внутренний диаметр 1600 мм, высота около 4047 мм;
- исчерпывающая секция: внутренний диаметр 1600 мм, высота около 4899 мм.

В районе оборудования процесса ректификации метанола производится постоянный контроль воздушной среды по содержанию метанола (QIRS^HA^H-00520), при превышении в воздухе рабочей зоны концентрации метанола выше допустимой срабатывает предупреждающая сигнализация и включается аварийная вентиляция.

В ректификационной колонне предусмотрен автоматический контроль уровня и температуры жидкости в кубовой части (п. 4.3.3 ПБ 09-540-03).

Для производственного метанола предусмотрены центробежные герметичные насосы (п. 5.4.7 ПБ 09-540-03). На линиях всаса и нагнетания насосов поз. Н-0401/02 установлена отключающая арматура с дистанционным управлением – задвижки с электроприводом (1,2 HVSA-12801, 1,2 HVSA-12802), предусмотр-

рены приборы контроля заполнения насосов перекачиваемой жидкостью (1,2 LSLAL-12407). На трубопроводах нагнетания насосов поз. Н-0401/02 установлены приборы контроля расхода (1,2 FIRS^H-12302) и давления (1,2 PIRS^HA^H-12215); предусмотрены линии возврата перекачиваемой жидкости в сборник поз.Е-0200, оснащенные отсекающими (1,2 HVSA-12603). Насосы поз.Н-0401/02 являются рабочим и резервным; при аварийной остановке работающего насоса производится автоматический пуск второго (резервного) насоса (АВР).

На установке производства метанола М-50 на различных производственных стадиях предусмотрено введение в технологические потоки следующих химреагентов:

- в поток деаэрированной питательной воды для исключения коррозии и накипеобразования в системе парообразования дозируется раствор ингибитора коррозии и накипеобразования HELAMIN®BRW150H (хеламин);

- в поток метанола-сырца, идущего на ректификацию, для снижения коррозионной способности (кислотности) метанола-сырца дозируется 10-процентный раствор щелочи (NaOH);

- в поток производственного метанола, выдаваемого на склад УКПГ, согласно требованиям документа «Инструкция о порядке получения от поставщиков, перевозки, хранения, отпуска и применения метанола на объектах газовой промышленности» дозируется раствор красителя.

Проектной документацией предусмотрена подача в технологический процесс азота для предотвращения возможного образования взрывоопасных смесей (п. 3.6 ПБ 09-540-03).

Азот используется:

- в качестве пускового газа при пуске печи риформинга поз. Р-0100;

- для создания давления при опрессовке аппаратов и трубопроводов перед пуском;

- для продувки аппаратов и трубопроводов при остановке на ремонт.

Сбросы газов от технологических аппаратов и трубопроводов Установки М-50 и УРМ (постоянные, периодические, аварийные) направляются в факельный коллектор и далее – в факельную систему УКПГ для сжигания.

К постоянным сбросам относятся:

- сброс газа от регулятора давления на линии конвертированного газа после сепаратора поз.С-0500;

- сброс газа от регулятора давления после бака продувок поз.Е-1700;

- сброс газа от регулятора давления на линии продувочного газа после сепаратора поз.С-0800;

- сброс танковых газов после регуляторов давления в емкостях метанола-сырца поз.Е-0100 и метанола производственного поз.Е-0200;

- сброс газов от емкости сбора органосодержащих стоков поз.Е-0500;

- сброс газов после регулятора давления в разделительной емкости-дегазаторе поз.Т-3100;

- сброс газов после регуляторов давления в емкостях метанола поз.Е-3201, Е3202.

К периодическим и аварийным сбросам относятся:

- сброс из линии подачи природного газа на конверсию после подогревателя природного газа поз.Т-1100;
- сброс из линий подачи топливного газа к горелкам печи риформинга поз.Р-0100 и пускового парогенератора поз.ПГ-0100;
- сброс газа от линий всаса, нагнетания и от межступенчатых предохранительных клапанов компрессоров поз.М-0101/02, М-0201/02;
- сброс газа из линии циркуляционного синтез-газа после пускового огневого подогревателя поз.Т-1200;
- сброс газа из линии циркуляционного синтез-газа после сепаратора синтез-газа поз.С-0600;
- сброс газов от предохранительных клапанов на разделительной емкости-дегазаторе поз.Т-3100.

Для надежной работы факела предусмотрена непрерывная подача топливного газа к дежурным горелкам факельной установки и продувочного (затворного) газа в начало факельного коллектора (п.3.4 ПБ 03-591-03).

Установка регенерации водометанольного раствора (ВМР)

Технологическая схема регенерации водометанольного раствора состоит из следующих стадий:

- дросселирование исходного водометанольного раствора, поступающего из сети предприятия с давлением 2,91 МПа до давления 0,25 МПа с последующей дегазацией и разделением на водометанольную и углеводородную фракции;
- получение метанола продукционного ректификацией водометанольной фракции.

Ректификация водометанольного раствора проводится в колоннах поз.К-03101/02. В зависимости от количества ВМР, поступающего на ректификацию, работает либо одна из колонн поз.К-3101/02, либо две колонны параллельно.

Регенерация водометанольного раствора проводится в насадочных колоннах ректификации поз.К-3101/02, оснащенных регулярной насадкой Sulzer MellapakPlus для укрепляющей секции: внутренний диаметр 800 мм, высота около 4047 мм и регулярной насадкой Sulzer MellapakPlus для исчерпывающей секции: внутренний диаметр 800 мм, высота около 4899 мм., при избыточном давлении вверху колонн 0,05 МПа (изб.). Нижняя часть колонн поз.К-3101/02 (с кипятильником) размещается в отопляемом помещении. Верхняя часть колонны выходит наружу над крышей здания.

В зависимости от количества поступающего на УРМ водометанольного раствора задействуется одна или две ректификационные колонны.

В районе оборудования процесса ректификации метанола производится постоянный контроль воздушной среды по содержанию метанола (QIRS^{HAH}-00535), при превышении в воздухе рабочей зоны концентрации метанола выше допустимой срабатывает предупреждающая сигнализация и включается аварийная вентиляция.

Для предотвращения длительной непредвиденной остановки производств М-50 и УРМ (на 2÷4 суток) предусмотрены емкости поз. Е-3601/3602.

Емкости поз. Е-3601/3602 предназначены к использованию при кратковременных остановках (не более чем на 10÷15 часов) и при пуско-наладочных и профилактических работах для сбора некондиционного метанола из емкостей Е-0200 (схема 12, приложение Д12), Е-3201/3202 (схемы 22, 23; приложение Д22, Д23), а также в случае необходимости приема водометанольного раствора из емкости поз. Е-3100.

Емкости поз. Е-3601/3602 оснащены приборами контроля температуры (TIRA^H-25101,25103), и уровня (LIRS^{HH} А_{LL}^{HHH}-25402,25404), давление в емкостях поз.Е-3601/3602 – атмосферное. Из емкостей поз. Е-3601/3602 водометанольный раствор подается насосами поз. Н-3801/3802 в емкость поз. Е-3100 для дальнейшей его регенерации. Насосы поз.Н-3801/3802 являются рабочим и резервным.

Основные сведения по автоматизации технологических процессов производства метанола и регенерации водометанольного раствора

Для управления технологическими процессами проектной документацией предусматривается автоматизированная система управления (АСУТП) (п.6.2.2 ПБ 09-540-03; п. 2.6.1 ПБ 08-622-03).

Учитывая наличие взрывоопасных зон класса В-1а, В-1г с категорией и группой взрывоопасной среды ПСТ1, электрооборудование выполняется с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» с маркировкой EExdПСТ4 (п. 6.1.4 ПБ 09-540-03).

Объект оснащен АСУТП, обеспечивающей:

- постоянный контроль и автоматизированное управление объектом для поддержания заданных значений;
- светозвуковую сигнализацию при отклонении параметров от регламентных значений и нештатных ситуациях;
- контроль за состоянием воздушной среды;
- контроль возгораний и пуск систем автоматического пожаротушения;
- светозвуковое оповещение о пожаре и загазованности;
- регистрацию всех параметров, сигнализацию изменения состояния исполнительных механизмов, нарушения в ходе процесса (предупредительная и аварийная сигнализация), действий оператора-технолога, отказ КИП;
- ПАЗ;
- самодиагностику и пр.

В соответствии с п. 6.3.5 ПБ 09-540-03 в случае отключения электроэнергии или прекращения подачи сжатого воздуха для питания систем контроля и управления система ПАЗ обеспечивает перевод установок в безопасное состояние. Возможность произвольных переключений в этих установках при восстановлении питания исключена.

Аппараты (колоны ректификации, сепараторы и пр.) и сосуды (приемные, расходные, промежуточные емкости и пр.) с ЛВЖ оснащены двумя приборами для измерения уровня, установленными в отдельных выносных камерах, и датчиками давления (п.п.4.6.2, 6.3.13 ПБ 09-540-03).

Проектной документацией предусмотрен автоматический контроль воздушной среды. Датчики газового анализа установлены на наружной площадке и в помещениях: компрессии; технологического оборудования; установки парогенератора; хранения и дозирования красителя; блока аварийного дизельного генератора; производственном корпусе УРМ; помещении насосов ВМР.

Места расположения и количество датчиков определены в соответствии с методическими указаниями по установке сигнализаторов контроля дозрывоопасных и предельно допустимых концентраций химических веществ в воздухе производственных помещений и наружных установок по ТУ-газ-86, ПБ 08-622-03 и РД БТ 39-0147171-003-88.

Система АСУТП является общей для объектов М-50 и УРМ (АСУ-М50) и относится к особой группе I категории надежности по ПУЭ. Резервный источник энергоснабжения (ИБП 3ф/3ф, 20 кВА/18кВт UPS Riello Multi Sentry MST 20-АО в составе установки М-50) обеспечивает работу в течение не менее 1 часа с момента полного исчезновения внешнего электропитания.

Все контроллеры по общепромышленному контуру заземления предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП 3.05.06-85, ПУЭ и ГОСТ Р 50571.10-96 с использованием изолированного медного провода сечением 50 мм².

Проектной документацией предусмотрен ресивер воздуха КИП в соответствии с требованием п. 6.5.5 ПБ 09-540-03

Основные сведения по технологическому оборудованию

Проектной документацией принят материал труб, арматуры и деталей трубопроводов в зависимости от свойств транспортируемой среды, рабочего давления и температуры (п. 2.2.4 ПБ 03-585-03).

Выбор труб для сооружения технологических трубопроводов производится на основании требований п. 1.11 ПБ 03-585-03.

Все метаноопроводы и конденсатоопроводы предусмотрены не ниже II категории (п. 4.2 СП 34-116-97) из сталей 12Х18Н10Т и 09Г2С.

Фланцы предусматривается применять по ГОСТ 12821-80 и АТК 26-18-13-96, тип уплотнительной поверхности по ПБ 03-585-03 – «выступ-впадина».

Запорная трубопроводная арматура по герметичности затвора выбрана из условий обеспечения норм герметичности: классы герметичности затворов по ГОСТ 9544-2005 выбраны в зависимости от назначения арматуры:

- класс А – для веществ групп А, Б (а), Б (б);
- класс С – для веществ группы В на P_y менее 4 МПа.

Запорная арматура должна быть равнопроходной, климатического исполнения УХЛ по ГОСТ 15150-69*. Должны иметься сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение на опасных производственных объектах.

Реакторное, емкостное и теплообменное оборудование предусмотрено из сталей 12Х18Н10Т и 09Г2С.

Емкости свежего и отработанного масла предусмотрены из углеродистой стали.

Проточная часть насосов предусмотрена из коррозионно-стойкой нержавеющей стали.

Газопровод внешнего транспорта

Транспорт газа от УКПГ ачимовских отложений предусмотрен по газопроводу внешнего транспорта Ду 1000 с рабочим давлением 7,4 МПа (75 кгс/см²) до газопровода внешнего транспорта от Самбургского месторождения на км 18,948. Далее – совместно с газом от УКПГ Самбургского НГКМ – на вход КС «Пуровская».

Протяженность газопровода внешнего транспорта от УКПГ до подключения к ГВТ от Самбургского месторождения составляет 11,965 км.

Газ подготавливается на УКПГ ачимовских отложений Уренгойского месторождения в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010, что исключает выпадение жидких фракций при транспортировке по газопроводу внешнего транспорта.

В соответствии с требованием СНиП 2.05.06-85* после УКПГ на расстоянии 1400 м установлен охранный кран для аварийного отключения УКПГ от газопровода внешнего транспорта в аварийных ситуациях.

В обвязке охранный кран УКПГ предусмотрено подключение (после крана по ходу газа) резервного газопровода Ду150 длиной 1590 м, предназначенного для отбора газа на собственные нужды УКПГ в случае нештатных ситуаций на УКПГ.

Для очистки полости газопровода и пропуска диагностических устройств предусмотрены узлы запуска и приема внутритрубных устройств. Узел запуска ВТУ расположен в начале газопровода на площадке УКПГ, узел приема ВТУ – в конце проектируемого газопровода перед врезкой в ГВТ от УКПГ Самбургского месторождения.

Узлы запуска и приема ВТУ размещены на минимально-возможном расстоянии от точек подключения для обеспечения максимальной очищаемой длины проектируемого газопровода.

Подключение проектируемого газопровода предусмотрено в обвязке кранового узла №Г-2 на км 18,948 газопровода внешнего транспорта от УКПГ Самбургского месторождения к штуцеру с существующим краном №Г-2.1.

При этом, в качестве свечного крана, предназначенного для сброса газа и газопровода внешнего транспорта УКПГ ачимовских отложений, используется существующий свечной кран №Г-2.4.

Узел коммерческого учета газа и узел регулирования предусмотрены на площадке УКПГ.

Крановые узлы

В качестве запорной арматуры по трассе газопровода внешнего транспорта предусмотрены шаровые равнопроходные краны Ду1000 с пневмогидравлическими приводами и блоками управления, обеспечивающими возможность дистанционного и местного (ручного) управления.

В качестве импульсного газа для пневмогидроприводов охранный кран

УКПГ и крана на газопроводе топливного газа используется природный газ, отбирающийся непосредственно из газопровода и через фильтры-осушители подаваемый к пневмогидроприводам. Указанные краны предусмотрены с индивидуальной резервной емкостью импульсного газа объемом, обеспечивающим двухразовую перестановку крана.

Подвод импульсного газа к кранам узла запуска ВТУ предусмотрен от системы подготовки импульсного газа УКПГ.

В качестве крана на обводной линии узла приема ВТУ предусмотрено использование существующего крана №Г-2.1 в крановом узле на км 18,948 ГВТ Самбургского НГКМ, предназначенного для подключения ГВТ от УКПГ ачимовских отложений Уренгойского месторождения.

Для управления кранами узла приема ВТУ предусмотрена разводка импульсного газа с установкой ресивера объемом, обеспечивающим двухразовую перестановку кранов в узле приема ВТУ.

Установка ресивера предусмотрена на проектируемой площадке узла приема ВТУ.

Отбор газа в ресивер предусмотрен из газопровода через фильтры-осушители до крана №2П и после крана №Г-2.1 по ходу газа.

Дистанционное управление охранным краном УКПГ и краном на обводной линии узла запуска ВТУ предусмотрено из операторской УКПГ. Дистанционное управление краном на обводной линии узла приема ВТУ предусмотрено по системе линейной телемеханики.

До и после охранного крана №Г-1 осуществляется измерение давления по месту.

До и после крана №Г-2.1 осуществляется как местное, так и дистанционное измерение давления газа, после него – дистанционное измерение температуры газа с передачей данных по системе телемеханики, предусмотренные в проектной документации по объекту «Обустройство валанжинских залежей Самбургского месторождения на период ОПЭ. Трубопроводы внешнего транспорта».

Узлы запуска и приема ВТУ

В состав основного оборудования узлов запуска и приема ВТУ входят:

камера запуска или камера приема в блочно-комплектном исполнении с механизмом для запасовки или извлечения и перемещения ВТУ с блокировкой открытия при наличии давления;

трубопроводы, арматура и продувочные свечи, обеспечивающие необходимые технологические операции по пуску или приему ВТУ и дефектоскопов;

сборник продуктов очистки, расположенный на площадке узла приема, выполненный подземно из трубы Ду1000;

стабилизирующее устройство для защиты от возможных продольных перемещений газопровода при запуске или приеме ВТУ;

сигнализаторы прохождения ВТУ;

показывающие манометры, датчики давления и датчик уровня на сборнике продуктов очистки.

Для продувки оборудования узла запуска ВТУ предусмотрен подвод азота от установки получения азота УКПГ. Продувка оборудования узла приема ВТУ предусмотрена при помощи передвижной азотной установки.

В качестве камеры запуска и приема ВТУ принята камера производства ОАО "Волгограднефтемаш".

Сертификат соответствия №РОСС RU.НО03.В03973 и разрешение на применение №РРС 00-32373 для камер ВТУ приведены в разделе.

Управление кранами в узлах запуска и приема ВТУ при проведении операций по очистке или диагностированию газопровода осуществляется посредством мобильного пульта управления.

В качестве крана-регулятора принят шаровой кран-регулятор с ручным приводом Ду300 производства ЗАО «РУСТ-95».

Расчет пропускной способности крана-регулятора Ду300 выполнен исходя из обеспечения скорости движения ВТУ на входе в узел приема 2-5 км/час в соответствии с "Типовой инструкцией по пропуску очистных устройств, средств внутритрубной дефектоскопии Код-М, Lanalog на участке трубопровода" (Приложение 18 ВРД 39.1.10-006.2008*).

Сертификат соответствия №РОСС RU.АГ27.Н00013 и Разрешение на применение №РРС 00-38704 для кранов-регуляторов приведены в проектной документации.

Сброс продуктов очистки из сборника, расположенного на площадке узла приема, предусмотрен в передвижную емкость. Эту операцию рекомендуется выполнять после каждого проведения операции по очистке газопровода внешнего транспорта.

Сброс продуктов очистки в передвижную емкость выполнять только после сброса давления в сборнике.

Сброс выполнять путем перекачивания азотом, контролируя давление продуктов очистки, подаваемых в передвижную емкость. Давление не должно превышать 0,07 МПа (изб.). Подача азота выполняется при помощи передвижной азотной установки.

После сброса продуктов очистки из сборника создать избыточное давление азота в сборнике (0,02 МПа).

Технические решения по прокладке газопровода

Проектирование газопровода предусматривается в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85* на рабочее давление 75 кгс/см² (7,4 МПа).

Сооружение газопровода предусматривается из труб диаметром 1020x12,3 мм класса прочности К60 с наружным антикоррозионным покрытием. В качестве производителей принимаются Выксунский, Волжский, Ижорский, Челябинский и другие трубные заводы.

Труба	ТУ на трубу	Завод-изготовитель	Область применения
1020x12,3 К60	ТУ 1381-012-5757848-08 ТУ 14-156-78-08 ТУ 1381-009-7966425-07 ТУ 1381-006-0186654-10	Выксунский МЗ; Волжский ТЗ; Ижорский ТЗ; Челябинский ТПЗ	Участки газопровода категории "I", "II"
530x12 К55	ТУ 1381-012-5757848-05	Выксунский МЗ	Обвязка камер запуска-приема
325x10 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Обвязка крановых узлов
108x4 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Участки трубопровода топливного газа категории "I",
57x4 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Участки трубопровода импульсного газа категории "II"

Исходя из принятого температурного перепада плюс 50 °С по программе ОКП-86 выполнен расчёт минимально допустимого радиуса упругого изгиба трубопровода диаметром 1020x12,3 мм с учётом напряжений, возникающих от нормативных нагрузок, который составит 1366 м.

Проверка запроектированной конфигурации трубопровода на прочность и устойчивость выполнена при помощи программного комплекса СТАРТ, имеющего сертификат соответствия требованиям СНиП 2.05.06-85*.

Прокладка газопровода

Прокладка газопровода осуществляется подземно, заглубление до верха трубы принято не менее (п. 5.1 СНиП 2.05.06-85*):

- 1,0 м - в минеральных грунтах, в том числе, многолетнемёрзлых (ММГ);
- 1,0 м до верха балластирующей конструкции в обводненных минеральных грунтах;
- 0,6 м до верха балластирующей конструкции в болотистой местности.

Газопровод укладывается преимущественно параллельно рельефу местности. Повороты газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости осуществляются за счёт упругого изгиба труб и отводов холодного гнущего.

Разработка траншеи предусмотрена одноковшовыми экскаваторами с обратной лопатой, в многолетнемёрзлых грунтах - с предварительным рыхлением грунта мелкими шпуровыми зарядами.

Учитывая зимние условия строительства линейной части, предусматривается защита изоляционного покрытия газопровода подушкой и обсыпкой вокруг трубы из привозного песка (размер твердых комьев не более 50 мм), выполняющего также и противопучинную функцию.

На участках, где укладка трубопровода выполняется методом протаскивания, для защиты изоляции предусматривается футеровка газопровода полимерными профилями.

Обратная засыпка траншеи предусмотрена местным грунтом с помощью бульдозера.

В нормальных равнинных условиях сварка газопровода предусмотрена на бровке траншеи с последующим его опуском в траншею трубоукладочной колонной традиционным способом непрерывной укладки.

На всем протяжении трассы многолетнемёрзлые грунты чередуются с талыми, температура транспортируемого газа во всех расчетных режимах положительная, поэтому применяется теплоизоляция на ограниченных участках ММГ, склонных к термоэрозионным процессам.

В качестве теплоизоляции предусматривается применение пенополистирола «Пеноплэкс» толщиной 100 мм. Он имеет низкое водопоглощение, устойчив к многократным циклам промерзания-оттаивания. Блок-сегменты пенополистирола, изготовленные специально под требуемый диаметр, закрепляются на газопроводе ленточными стяжками.

Стыки газопровода выполняются преимущественно автоматической электродуговой сваркой. Контроль качества всех сварных стыков выполняется радиографическим методом, дополнительно ультразвуковым методом проверяются стыки фасонных деталей, арматуры, переходных патрубков и монтажных захлестов.

Для предотвращения вымывания и сползания грунта обратной засыпки в траншее на участках с протяжённым продольным уклоном и на береговых склонах водотоков предусматривается применение грунтозадерживающих подземных дамб из противозерозионных контейнеров типа КП-Р-1.8, заполненных минеральным грунтом, которые полностью перекрывают поперечное сечение траншеи и препятствуют выносу нарушенного при строительстве грунта из траншеи в тёплое время года. Аналогичную функцию в сечении траншеи ниже верха трубы выполняют полимерно-контейнерные балластирующие устройства типа ПКБУ-МКС.

Противозерозионное укрепление нарушенной при строительстве поверхности склонов георешетками производится после уплотнения или естественной осадки грунта обратной засыпки траншеи или восстановленной срезки по прошествии тёплого время года, берегов рек – в период летней межени.

После проведения земляных работ русла естественных водотоков должны быть расчищены. Для перепуска поверхностных вод обваловка газопроводов в пониженных местах, а также периодически, не реже чем через 200 м планируется вровень с прилегающим рельефом на ширину не менее 5...6 м понизу, а грунт обратной засыпки траншеи уплотняется.

На местности газопровод обозначается опознавательными столбами – километровыми и угловыми.

Для возможности определения координат дефектов при обработке данных внутритрубной дефектоскопии на газопровод у каждого километрового столба предусматривается установка маркерных накладок.

Крепление опознавательных столбов и контрольно-измерительных пунктов (КИП) ЭХЗ осуществляется хомутами к телу трубы. Таким образом стойки

опознавательных столбов и КИПов выполняют одновременно роль геодезических марок для системы геотехнического мониторинга.

Узлы установки запорной арматуры

Расстановка запорной арматуры по трассе предусматривается с учетом требований п. 4.12* СНиП 2.05.06-85*.

В качестве запорной арматуры по трассе проектируемого газопровода предусматриваются шаровые равнопроходные краны с пневмогидравлическими приводами и блоками управления, обеспечивающими возможность дистанционного и местного (ручного) управления. Для охранного крана запорная арматура основного диаметра поставляется с ресивером импульсного газа, обеспечивающим двухразовую перестановку затвора (п. 6.5.16 СТО Газпром 2-3.5-051-2006).

Для обеспечения возможности плавного заполнения газопровода газом при пуске (в начальный момент или после проведения ремонтных работ) в крановом узле, расположенном на подключении в магистральный газопровод, наряду с основным байпасом Ду300 предусмотрен дополнительный байпас меньшего диаметра Ду100.

Отвод воды с площадок крановых узлов обеспечивается за счёт их возвышения над окружающим рельефом местности. Для этой цели краны основного диаметра предусматриваются с удлинёнными колоннами, площадка отсыпается из привозного грунта.

Узлы запуска и приёма ВТУ запроектированы на минимально-возможном расстоянии от точек подключения в начале и конце трассы для обеспечения максимальной очищаемой длины проектируемого газопровода. Трубопроводы и краны узла приёма ВТУ опираются на свайные фундаменты.

Подключение проектируемого газопровода внешнего транспорта к магистральному газопроводу Самбургского месторождения Ду 1000, Рраб. 7,4 производится в штуцер Ду 1000, предусмотренный в составе линейного крана на км 18,948. Врезка в существующий газопровод предусматривается путём вварки катушки гарантийными стыками.

Переход через автодорогу и трубопроводы

Строительство перехода газопровода через автомобильные дороги предусматривается открытым способом с разборкой и последующим восстановлением земляного полотна и дорожной одежды. Для сохранения возможности проезда на время работ устраивается временная объездная дорога. Защитный кожух выполняется из труб диаметром 1420 мм с наружной заводской полиэтиленовой изоляцией. Изоляция сварных соединений защитного кожуха выполняется термоусаживающимися манжетами. Трубная плеть, протаскиваемая через защитный кожух, оснащается опорно-центрирующими устройствами. Герметизация торцов кожуха осуществляется конусными герметизирующими манжетами 1020/1420. Все детали опорных устройств и торцевых уплотнений заводского изготовления.

На одном из концов кожуха устанавливается вытяжная свеча Ду 50 на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильной дороги (п. 6.33* СНиП 2.05.06-85*).

На расстоянии 200 м от места пересечения с газопроводом на автомобильной дороге устанавливаются дорожные знаки, запрещающие остановку транспорта.

Пересечение действующих трубопроводов осуществляется прокладкой трубных плетей под трубопроводами в разработанной траншее. Расстояние в свету составляет не менее 0,35 м. Механическая защита участков газопровода, укладываемых протаскиванием, и пересекаемых газопроводов на ширину раскрытия траншеи, обеспечивается их футеровкой полимерным профилем. Для снижения изгибных напряжений от естественной осадки грунта обратной засыпки траншеи под пересекаемые действующие трубопроводы в середине образовавшегося «пролёта» на коренной грунт устанавливаются деревянные опоры.

Переходы через малые водотоки

Сооружение перехода предусматривается траншейным способом в холодное время года, при этом заглубление газопровода в подрусловую часть водотока составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого уровня размыва русла от верха забалластированного трубопровода (п. 6.6 СНиП 2.05.06-85*).

Устойчивость газопровода против всплытия обеспечивается балластировкой. В русловой части перехода предусматривается применение кольцевых утяжелителей из чугуна, а на пойменных участках - навесных железобетонных утяжелителей (п. 13.35 СНиП 2.05.06-85*).

Защита изоляционного покрытия на участке установки кольцевых утяжелителей выполняется футеровкой трубопровода полимерным профилем.

Для предупреждения возникновения размывов поверхности и уноса грунта на береговых склонах водных преград применяется укрепление откосов каменной наброской.

Берегоукрепление предусматривается на площади строительной полосы.

На береговых склонах для предотвращения уноса и сползания грунта в траншее и в теле восстанавливаемых срезок устанавливаются противозерозионные подземные дамбы из наполненных грунтом контейнеров КП-Р-1.8.

Пассивная защита газопровода от коррозии

Защита труб и фасонных деталей от коррозии обеспечивается наружным заводским антикоррозионным полимерным покрытием с изоляцией на трассе сварных стыков термоусаживающимися манжетами ТЕРМА-СТМП.

Для противокоррозионной защиты соединительных деталей малых диаметров (в крановых узлах), а также собственно кранов, применяется наружное напыляемое полимерное покрытие «FRUCS» или аналогичное, наносимое в базовых и трассовых условиях.

Балластировка и защита изоляции

Для закрепления газопровода в проектном положении и предотвращения его от всплытия применяются балластирующие устройства:

– полимерно-контейнерные балластирующие устройства ПКБУ-МКС, заполненные привозным или местным минеральным грунтом - на участках прогнозируемого обводнения, в мёрзлых и талых торфяниках. Балластирующие устройства, устанавливаемые поверх тепловой изоляции, имеют соответствующие размеры;

– железобетонные утяжелители УБО, на берегах и поймах водных преград, на перемерзающих и малых водотоках в русловой части. Сохранность антикоррозионного покрытия трубопровода обеспечивается защитными ковриками. При наличии теплоизоляции утяжелители имеют соответствующие размеры силовых поясов;

– кольцевые чугунные или железобетонные утяжелители - в руслах рек и ручьев, а также на углах поворота в болотистой местности, утяжелители, устанавливаемые поверх тепловой изоляции, имеют соответствующие размеры. Под утяжелители укладывается полимерный профиль с целью предохранения от повреждений тепловой или антикоррозионной изоляции трубопровода при укладке и засыпке.

Для защиты изоляции от повреждения мерзлыми породами (при производстве работ в зимний период) предусматривается подушка $h=0,2$ м и обсыпка трубопровода на $h=0,2$ м над верхней образующей трубы из мягкого карьерного грунта.

Очистка полости и испытание газопровода и узлов

Исходя из большой протяженности многолетнемерзлых грунтов по трассе газопровода и в связи с продолжительным периодом отрицательных температур общее испытание газопровода предусмотрено проводить пневматическим способом (п. 11.25 СНиП III-42-80*). Поэтому очистка полости и калибровка предусматриваются посредством пропуска поршней в потоке воздуха. Подаваемый в трубопровод воздух должен быть осушен до температуры точки росы не ниже минус 20°C при давлении 3,92 МПа (абс.).

Общее испытание на прочность выполняется давлением 1,1 Рраб. в течение 12 ч., после чего проводится проверка на герметичность давлением Рраб. в течение 12 ч (табл. 17 СНиП III-42-80*).

Очистка полости газопровода, испытание на прочность и проверка на герметичность осуществляется в соответствии со специальной инструкцией, и под руководством комиссии, состоящей из представителей генерального подрядчика, субподрядных организаций, Ростехнадзора, Заказчика или органов его технического надзора (п. 11.3 СНиП III-42-80*).

На время испытания устанавливается охранная зона в соответствии с требованиями Правил техники безопасности при строительстве магистральных стальных трубопроводов.

Наиболее ответственные участки газопровода, такие как переходы через реки, дороги и коммуникации, узлы пуска и приёма ВТУ, крановые узлы, и т.д., подвергаются предварительному гидравлическому или пневматическому испытанию повышенным давлением 1.25 Рр. В зимнее время, а также на участках

ММГ, гидравлическое испытание может проводиться с применением незамерзающих жидкостей.

После предварительного испытания вода удаляется из трубопровода при помощи очистных устройств под давлением воздуха от компрессора. Сброс загрязненной воды выполняется в траншею-отстойник или амбар-отстойник, в зависимости от максимального разового объема воды для испытания. Незамерзающие жидкости вывозятся в цистернах на утилизацию.

После проверки герметичности газопровод подлежит осушке сухим воздухом с температурой точки росы не ниже минус 20 °С с пропуском поролоновых поршней. Учитывая, что значительная протяжённость трассы проходит в многолетнемёрзлых грунтах, укладка трубопровода производится зимой в промороженную траншею, то перед осушкой с целью ликвидации льда внутри трубопровода может потребоваться пропуск метанольной пробки.

Осушка крановых узлов проводится в составе всего газопровода путём опорожнения байпасных и продувочных линий через временно открываемые краны на продувочную свечу под давлением сухого воздуха.

Контроль и автоматизация

Автоматизация узла приема ВТУ

Для управления узлом приема ВТУ на газопроводе внешнего транспорта предусмотрено использование переносного интеллектуального унифицированного пульта контроля и управления разработки и поставки ООО «Фирма «Калининградгазприборавтоматика». Пульт обеспечивает дистанционный контроль и управление кранами узла, в том числе т.н. интеллектуальное управление узлами в режиме советчика, контроль перепада давления на кранах, контроль за прохождением очистного устройства. Пульт управления используется периодически, при проведении работ по приему ВТУ.

Стационарно, на площадке узла приема ВТУ, установлены и соединены кабелями приводы кранов, сигнализаторы прохождения ВТУ, приборы-сигнализаторы и клеммные коробки. Стационарные устройства подключены к клеммным коробкам кабелями, проложенными по эстакадам.

Перед началом работ по пропуску ВТУ на узле к клеммной коробке гибким кабелем с разъемами подключается переносной пульт дистанционного управления.

Управление линейными кранами, задействованными в операции приема ВТУ, которые в обычном режиме управляются средствами телемеханики и подключены к КП ТМ, осуществляется по межсистемной связи между КП ТМ и пультом.

Прокладка кабельных проводок в пределах площадок узлов пуска-приема очистных устройств, расположенных в районах вечной мерзлоты, выполняется преимущественно по кабельным эстакадам.

Особенности системы автоматизации

При проектировании систем автоматизации учтены положения гл.7 ПУЭ и ГОСТ Р 51330.9-99, согласно которым зоны у наружных газопроводов в пределах до 3 м по горизонтали и вертикали от запорной арматуры, а также

зоны у фланцевых и резьбовых соединений, в том числе и в местах установки КИП, а также зоны до 5 м по горизонтали и вертикали от свечных кранов и предохранительных клапанов на газопроводах классифицируется как взрывоопасные, класса В-1г (класс 2 по ГОСТ Р 51330.9-99).

Соответственно, электрооборудование систем автоматизации и КИП, размещаемые во взрывоопасных зонах, используется во взрывозащищенном исполнении преимущественно «Exd», для категории и группы взрывоопасной смеси ПА Т3 (при наличии конденсата) и ПА Т1 (для установок, где имеется метан, но конденсат отсутствует) и заземляется.

В соответствии с ГОСТ Р 51330.0-99 КИПиА, относящиеся к электрооборудованию, во взрывоопасных зонах заземляются изнутри, по жиле соединительного кабеля и снаружи заземляющим проводником.

Все приборы и системы в обычном, не взрывозащищенном исполнении, размещаются за пределами указанных выше взрывоопасных зон.

Проектируемые объекты расположены в северной части Западной Сибири в зоне вечной мерзлоты, в макроклиматическом районе с холодным климатом по ГОСТ 15150-69*, с минимальной абсолютной температурой до минус 60 °С. С учетом указанного, согласно требованиям ГОСТ 15150-69* для КИП и других, используемых в проекте, средств контроля и автоматизации, в том числе для устройств постоянно размещаемых на трубопроводах и площадке узла приема, определено климатическое исполнение «ХЛ», категории 1. Кроме того, во избежание заноса снегом, предусмотрено размещение приборно-сигнализаторов в закрытых шкафах типа Minibox без обогрева.

Прокладка кабельных проводок в пределах площадки узла приема ВТУ выполняется по кабельным эстакадам в лотках. Вне площадки, к сигнализаторам прохождения ВТУ, установленным за 1 км до узла приема, предусматривается прокладка кабеля сигнализации на металлическом тросе с креплением к устанавливаемым опорам. Высота прокладки кабельных трасс над планировочной отметкой земли принята не менее 2,5 м, а при переходе через дорогу не менее 5 м.

Для кабельных проводок использованы кабели, рассчитанные на климатическую зону «ХЛ» (морозостойкие), с учетом ГОСТ Р 53315-2009:

– для передачи аналоговых и цифровых сигналов предусматривается монтажный экранированный кабель в броне КВЭВМнг-ХЛ с сечением жил 1 мм²;

– в цепях управления и сигнализации положения дистанционно управляемой арматуры и для передачи сигналов от датчиков с дискретным выходным сигналом предусмотрен контрольный бронированный кабель, с изоляцией из ПВХ пластификата типа КВББШнг-ХЛ с сечением жил 1 мм².

Для всех кабелей предусматривается запас по длине 10...15%.

Кабельные конструкции используются оцинкованного типа.

На узле приема ВТУ газопровода внешнего транспорта применена пневмогидроприводная арматура, укомплектованная блоками управления с напряжением цепей управления 24 В.

Для импульсных линий в обвязке средств автоматизации используются импульсные трубы из нержавеющей стали с их присоединением безсварочными соединителями типа «SwageLok» или их российскими аналогами.

Для импульсных труб предусматривается запас по длине 10...15%.

Для контроля за прохождением ВТУ используются сигнализаторы прохождения очистного устройства МДПС-3.

Конденсатопровод внешнего транспорта

Транспорт деэтанализованного конденсата от УКПГ ачимовских отложений Уренгойского ГКМ Самбургского лицензионного участка предусмотрен по конденсатопроводу внешнего транспорта Ду350 с подключением его в конденсатопровод «Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК» Ду 400 на выход перспективной ПНС-1 в соответствии с письмами ОАО «Арктикгаз» №728/01.20 от 05.03.12, ООО «СеверЭнергия» №АК-461/01-10 от 28.03.12 и №АК-516/01-10 от 10.04.12, а также ОАО «НОВАТЭК» №1799-41 от 19.04.12.

Гидравлические расчеты транспорта деэтанализованного конденсата (далее конденсата) выполнены при помощи программного комплекса Aspen Hysys v2006.5 с модулем Pipesys для зимнего и летнего режимов транспорта.

Целью гидравлических расчетов является определение диаметра, рабочего давления, а также технологических параметров работы конденсатопровода от УКПГ ачимовских отложений.

Максимально возможная температура конденсата на выходе из УКПГ, принимаемая для расчетов конденсатопровода на прочность, деформативность и общую устойчивость, составляет плюс 1 °С при максимальной температуре воздуха.

По результатам расчетов определено рабочее давление проектируемого конденсатопровода, составившее с учетом низшей точки рельефа трассы конденсатопровода 80 кгс/см² (7,9 МПа).

При этом, давление, используемое при расчете проектируемого трубопровода на прочность с учетом коэффициента надежности по нагрузке, составляет $1,1 \times 80 = 88$ кгс/см² (изб.).

По результатам оценки процесса парафиноотложения, выполненной ООО «Газсертэк» по договору с ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» в рамках разработки Технологического регламента на проектирование установок подготовки газа и конденсата объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», при принятом температурном режиме транспорта конденсата отложения парафинов на стенках конденсатопровода минимальны и не приведут к нарушению его режима работы.

Вместе с тем, учитывая возможные отклонения от проектных технологических режимов, на УКПГ предусмотрена возможность подачи ингибиторов парафиноотложения.

Принимая во внимание высокую скорость движения (~1,8 м/с при максимальном объеме транспорта), а также низкий коэффициент сжимаемости среды, дополнительно был выполнен расчет по определению требуемого времени за-

крытия запорной арматуры на конденсатопроводе при работающих насосах на УКПГ для исключения гидроудара.

Расчет выполнен при помощи программного обеспечения OLGA версии 6.3.0.2 и PVTsim версии 20 для нескольких значений времени закрытия запорной арматуры.

По результатам расчета оптимальное время закрытия запорной арматуры в конечной точке трубопровода, при котором максимальное давление в конденсатопроводе не превышает 88 кгс/см^2 (изб.), составляет 180 сек.

Стабилизация давления в конденсатопроводе наступает через 380 сек. после начала закрытия запорной арматуры (время закрытия 180 сек.).

Также были выполнены аналогичные расчеты с целью определения времени закрытия охранного крана, исходя из условия повышения давления в конденсатопроводе не выше 88 кгс/см^2 (изб.). Требуемое время закрытия охранного крана составило 45 сек.

Полученные результаты показывают, что при принятом температурном режиме работы конденсатопровода, трубопровод не оказывает существенного влияния на сезонно-деятельный слой. Глубина сезонного оттаивания около 0,8 м обеспечивает пропуск сезонно-талых грунтовых вод в летнее время над трубопроводом.

При этом, для предотвращения возникновения процессов морозного пучения из-за обмерзания трубопровода в подрусловом талике реки, где сезонные колебания температуры грунта определяются проточной водой, предусматривается тепловая изоляция трубопровода толщиной 80 мм.

На участках с преимущественным распространением ММГ, учитывая, что прокладка конденсатопровода предусмотрена ниже сезонно-деятельного слоя, а также, что конденсат транспортируется с температурой, близкой к температуре вечномерзлых грунтов, строительство конденсатопровода предусмотрено без тепловой изоляции.

Таким образом, выполненными расчетами теплового взаимодействия конденсатопровода внешнего транспорта с окружающими грунтами подтверждены тепловой режим конденсатопровода, принятый на основании гидравлических расчетов, а также технические решения по прокладке конденсатопровода преимущественно без теплоизоляции.

Технологическая схема

С учетом размеров площадки узла приема ВТУ, расположенного в конце трассы проектируемого конденсатопровода, точка подключения принята на ПК 1493+35,9.

Протяженность конденсатопровода внешнего транспорта от УКПГ до подключения к конденсатопроводу «Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК» составляет 4,879 км.

Конденсат на УКПГ ачимовских отложений Уренгойского месторождения подготавливается в соответствии с ТУ 0271-146-31323949-2010.

Выполненными гидравлическими расчетами проектируемого конденсатопровода внешнего транспорта определено его рабочее давление, составившее

80 кгс/см² (7,9 МПа).

В составе УКПГ предусмотрена защита от превышения давления в существующем конденсатопроводе, а именно:

- автоматический останов насосов в случае превышения на выходе УКПГ заданной уставки по давлению;
- установка на площадке УКПГ предохранительного клапана.

На расстоянии 770 м после УКПГ установлен охранный кран для аварийного отключения УКПГ от конденсатопровода внешнего транспорта в аварийных ситуациях (п. 6.4 СП 34-116-97).

Для очистки полости конденсатопровода и пропуска диагностических устройств предусмотрены узлы запуска и приема внутритрубных устройств. Узел запуска ВТУ расположен в начале конденсатопровода на площадке УКПГ, узел приема ВТУ – в конце проектируемого конденсатопровода на подключении к существующему конденсатопроводу «Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК» (п. 6.2 СП 34-116-97).

Узлы запуска и приема ВТУ размещены на минимально-возможном расстоянии от точек подключения для обеспечения максимальной очищаемой длины проектируемого конденсатопровода. В узлах запуска и приема ВТУ предусмотрены подземные конденсатосборники для сбора конденсата из камер и прилегающих участков после осуществления операции запуска (приема) очистного поршня или дефектоскопа.

В соответствии с ТУ на подключение на врезке конденсатопровода в существующий конденсатопровод «Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК» предусмотрены ручной кран-дублер и обратный клапан.

Узел коммерческого учета конденсата и узел регулирования предусмотрены на площадке УКПГ.

Для контроля герметичности конденсатопровода предусмотрена параметрическая система обнаружения утечек. Параметрическая система обнаружения утечек обеспечивается датчиками контроля давления и температуры в узле приема ВТУ и информацией из узла учета конденсата.

Крановые узлы

В качестве запорной арматуры по трассе конденсатопровода внешнего транспорта используются шаровые равнопроходные краны Ду 350.

Тип привода кранов выбран с учетом принятой схемы электроснабжения линейных потребителей и местоположения площадок крановых узлов.

Учитывая наличие на УКПГ установки подготовки импульсного газа, охранный кран УКПГ № К-1, расположенный в начале трассы, а также краны узла запуска предусмотрены с пневмогидроприводом. Подача импульсного газа к приводу охранного крана предусмотрена по газопроводу импульсного газа длиной 150 м от разводки импульсного газа в крановом узле на газопроводах-шлейфах. Подвод импульсного газа к кранам узла запуска ВТУ предусмотрен от установки подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд УКПГ.

Привод охранного крана укомплектован резервной емкостью импульсного газа.

В обвязке камеры приема краны №№1П, 2П и 3П комплектуются электроприводами, кран №К-2 – электрогидроприводом.

Дистанционное управление охранным краном УКПГ предусмотрено из операторской УКПГ.

Дистанционное управление краном №К-2, расположенным на обводной линии узла приема ВТУ, предусмотрено по системе линейной телемеханики.

В соответствии с выполненными расчетами время закрытия охранный крана №К-1 принято равным 45 сек., крана №К-2 – 180 сек.

В обвязке крановых узлов до и после крана предусмотрены ответвления с кранами Ду 150. Данное решение обеспечивает возможность перекачки продукта из одного участка в другой при ремонтных работах на конденсатопроводе.

В обвязке крана №К-2 предусмотрена установка ручного крана-регулятора Ду150, предназначенного для перепуска конденсата из проектируемого конденсатопровода в существующий при давлении в конденсатопроводе внешнего транспорта выше, чем требуется по гидравлическому режиму существующего конденсатопровода, например, при пуске конденсатопровода внешнего транспорта после его останова с закрытием конечной арматуры.

В качестве крана-регулятора в обвязке крана №К-2 принят шаровой кран-регулятор с ручным приводом Ду150 производства ЗАО «РУСТ-95».

Сертификат соответствия №РОСС RU.АГ27.Н00013 и разрешение на применение №РРС 00-38704 для кранов-регуляторов приведены в разделе.

До и после охранный крана №К-1 осуществляется измерение давления по месту.

До и после крана №К-2 осуществляется как местное, так и дистанционное измерение давления конденсата, после него – дистанционное измерение температуры конденсата с передачей данных по системе телемеханики. Кроме того, предусмотрено дистанционное измерение давления после обратного клапана, а также измерение давления до и после ручного крана-дублера по месту.

Узлы запуска и приема ВТУ

В состав основного оборудования узлов запуска и приема ВТУ входят:

камера запуска или камера приема в блочно-комплектном исполнении с механизмом для запасовки или извлечения и перемещения ВТУ с блокировкой открытия при наличии давления;

трубопроводы, арматура и продувочные свечи, обеспечивающие необходимые технологические операции по пуску или приему ВТУ и дефектоскопов;

стабилизирующее устройство для защиты от возможных продольных перемещений конденсатопровода;

сигнализаторы прохождения ВТУ;

показывающие манометры, датчики давления и датчик уровня на конденсатосборнике;

конденсатосборник из трубы Ду 1000 в узле приема ВТУ.

Для продувки оборудования, а также вытеснения конденсата из узла запуска ВТУ в дренажную емкость Е-112, расположенную в установке сепарации пластовой смеси, предусмотрен подвод азота от установки получения азота УКПГ. Продувка оборудования, а также вытеснение конденсата из узла приема ВТУ в конденсатосборник, предусмотрены при помощи передвижной азотной установки.

В качестве камеры запуска и приема ВТУ принята камера производства ОАО "Салаватнефтемаш".

Сертификат соответствия №РОСС RU.АЯ36.В28447 и разрешение на применение №РРС 00-36189 для камер приведены в разделе.

Управление кранами в узлах запуска и приема ВТУ, в том числе краном на обводной линии, при проведении операций по очистке или диагностированию конденсатопровода осуществляется посредством мобильного пульта управления.

Сброс продуктов очистки из сборника на узле приема ВТУ

Сброс продуктов очистки из сборника предусмотрен в передвижную емкость.

Сброс предусмотрен путем перекачивания азотом, контролируя давление продуктов очистки, подаваемых в передвижную емкость. Давление не должно превышать 0,07 МПа (изб.). Подача азота выполняется при помощи передвижной азотной установки.

После сброса продуктов очистки из сборника создается избыточное давление азота в сборнике (0,02 МПа).

В качестве крана-регулятора в обвязке сборника принят шаровой кран-регулятор с ручным приводом Ду50 производства ЗАО «РУСТ-95».

Сертификат соответствия №РОСС RU.АГ27.Н00013 и разрешение на применение №РРС 00-38704 для кранов-регуляторов приведены в разделе.

Технические решения по прокладке конденсатопровода

Проектирование конденсатопровода предусматривается в соответствии с требованиями СП 34-116-97 на рабочее давление 80 кгс/см² (7,9 МПа).

Трубы, арматура, соединительные детали и оборудование

Сооружение конденсатопровода предусматривается из бесшовных труб с наружным антикоррозионным покрытием диаметром 377х10 мм из стали марки 09Г2С.

Соединительные детали приняты исполнения УХЛ с присоединительными размерами, соответствующими толщине стенки присоединяемых труб. Стыки трубопроводов выполняются электродуговой механизированной или ручной сваркой на трассе. Контроль качества всех сварных стыков производится радиографическим методом, дополнительно ультразвуковым методом проверяются стыки фасонных деталей и монтажных захлестов, а также разнотолщинные стыки.

Соединительные детали применяются по ГОСТ 17375-2001 - ГОСТ 17379-2001.

Характеристики основных труб

Труба	ТУ на трубу	Завод-изготовитель	Область применения
377x10 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Участки конденсатопровода категории I, II
219x7 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Обвязка камеры приема
159x6 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Обвязка крановых узлов
108x5 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Дренажный трубопровод
57x4 09Г2С	ТУ 14-ЗР-1128-07	ТМК	Участки трубопровода импульсного газа категории II

Исходя из принятого температурного перепада плюс 40 °С по программе ОКП-86 выполнен расчёт минимально допустимого радиуса упругого изгиба трубопровода диаметром 377x10 мм с учётом напряжений, возникающих от нормативных нагрузок, и который составил 674 м.

Проверка запроектированной конфигурации трубопровода на прочность и устойчивость выполнена при помощи программного комплекса СТАРТ, имеющего сертификат соответствия требованиям СНиП 2.05.06-85*.

Узлы установки запорной арматуры

Кран охранный Ду350 приварной подземной установки с пневмогидроприводом и электропневматическим блоком управления. Для управления к охранным кранам предусмотрен трубопровод импульсного газа от УКПГ Ду 50 Рраб. 7,4 МПа.

В качестве запорной арматуры на узле приёма ВТУ приняты шаровые краны приварные подземной установки с заводской противокоррозионной изоляцией Ду 350, Ду 150 с электрическими и электрогидравлическими приводами в исполнении для катодной защиты.

Ввиду обводнённости местности краны предусматриваются с удлиненными колоннами, что позволяет возвысить площадку кранового узла и узла приёма ВТУ над окружающим рельефом.

Подключение к существующему конденсатопроводу

Подключение проектируемого конденсатопровода предусмотрено к магистральному конденсатопроводу «Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК» Ду400, Рраб.7,4 МПа в районе км 149,34 конденсатопровода способом врезки под давлением.

Врезка в действующий трубопровод предусматривается с применением разрезного тройника производства компании Т.Д. ВИЛЬЯМСОН С.А. 426x377,

состоящего из двух частей, свариваемых между собой продольными швами после установки на действующий трубопровод (тип IV по СТО Газпром 2-2.3-116-2007). Данная технология позволяет избежать потерь конденсата и не прерывать его транспортировку по трубопроводу. Затем производится приварка тройника кольцевыми нахлесточными швами к магистрали по специальной технологии, обеспечивающей минимальное тепловое воздействие на трубопровод в точке сварки для избежания локального теплового разупрочнения трубопровода, находящегося под давлением.

Все сварные швы подлежат двойному неразрушающему контролю: радиографическому и ультразвуковому.

Решетка, поставляемая с тройником, предназначена для предотвращения застревания внутритрубных устройств в ответвлении тройника при их пропуске по существующему трубопроводу в процессе эксплуатации.

При производстве работ по врезке под давлением устанавливается охранная зона радиусом 250 м.

Максимально допустимое давление в магистральном конденсатопроводе при проведении сварочно-монтажных работ определяется в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-116-2007 и для трубопровода из труб диаметром 426x11 мм из стали 13ХФА составляет 7,1 МПа. Указанная величина давления подлежит уточнению по результатам детальной толщинометрии труб в точке врезки.

Испытание врезанного тройника производится проходным давлением существующего конденсатопровода в течение не менее 2-х часов.

Соединение «штуцера» с трубопроводом Ду 350 производится гарантийными стыками.

Прокладка конденсатопровода, пересечения с естественными преградами и искусственными сооружениями

Конденсатопровод прокладывается подземно на глубине не менее 1,5 м до верха трубы преимущественно параллельно рельефу местности. Повороты конденсатопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости осуществляются за счёт упругого изгиба труб, отводов холодного гнущья и отводов заводского изготовления.

Отводы холодного гнущья изготавливаются из труб согласно ГОСТ 24950-81 на трубогибной машине в непосредственной близости от места производства работ на подготовленной площадке.

Сооружение переходов конденсатопровода через водные преграды предусматривается траншейным способом. Величина заглубления устанавливается с учетом русловых деформаций водотока и составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого уровня размыва русла от верха трубопровода, но не менее 1 м от естественных отметок дна водотока (п.7.5 СП 34-116-97).

Для предотвращения возникновения процессов морозного пучения из-за обмерзания трубопровода в подрусловом талике реки, где сезонные колебания температуры грунта определяются проточной водой, предусматривается тепловая изоляция трубопровода.

Для защиты береговых участков водотоков от эрозии на площади нарушенного при строительстве естественного растительного покрова предусматривается закрепление поверхности откосов каменной наброской.

По трассе конденсатопровода устанавливаются километровые, опознавательные предупредительные столбы, а также постоянные реперы.

Строительство перехода газопровода импульсного газа через проектируемую автодорогу предусматривается подземно открытым способом с разборкой и последующим восстановлением земляного полотна и дорожной одежды, для защиты газопровода предусмотрен узел защиты.

Пересечений с существующими автодорогами нет.

Пассивная защита конденсатопровода от коррозии

Защита труб от коррозии обеспечивается наружным заводским антикоррозионным полимерным покрытием с изоляцией на трассе сварных стыков термосушающимися манжетами.

Для противокоррозионной защиты подземных трубопроводов малых диаметров и соединительных деталей, а также собственно кранов, применяется наружное напыляемое полимерное покрытие «FRUCS» или аналогичное, наносимое в базовых и трассовых условиях.

Надземные участки трубопроводов и арматуры изолируются лакокрасочными покрытиями.

Балластировка и защита изоляции

Для закрепления трубопровода в проектном положении и предотвращения его всплытия применяются балластирующие устройства:

– полимерно-контейнерные балластирующие устройства ПКБУ-МКС, заполненные привозным или местным минеральным грунтом - на участках прогнозируемого обводнения, в мёрзлых и талых торфяниках;

– кольцевые чугунные утяжелители - в руслах рек и ручьев, а также на переходах через болота, утяжелители, устанавливаемые поверх тепловой изоляции, имеют соответствующие размеры. Под утяжелители укладывается полимерный профиль с целью предохранения изоляции трубы от повреждений;

– при прокладке на болотах мощностью не более глубины траншеи для балластировки предусматриваются грунтонаполняемые контейнерные утяжелители.

Защита изоляции от механических повреждений обеспечивается подушкой высотой 0,2 м и обсыпкой высотой 0,2 м над верхом трубы из мягкого карьерного грунта, а на участках газопровода, укладываемого протаскиванием - сплошной футеровкой трубопровода полимерным профилем.

Очистка полости и испытание конденсатопровода

Очистка полости, испытание трубопровода на прочность и проверка на герметичность производятся в соответствии с требованиями ВСН 011-88 по специальной инструкции.

Работы по очистке полости предусматриваются посредством продувки трубопровода с пропуском очистных поршней.

В соответствии с п. 3.14 ВСН 011-88 давление испытания на прочность в верхней точке должно быть не менее 1,1 Рраб., а в самой нижней точке испытываемого участка не превышать заводского испытательного давления труб. Общее испытание на прочность выполняется в течение 24 часов, после чего проводится проверка на герметичность давлением Рраб. в течение 12 часов. Испытание производится воздухом, осушенным до температуры точки росы не ниже минус 20 °С при давлении 3,92 МПа (абс.).

Наиболее ответственные участки конденсатопровода (УПВТУ и по 100 м трубопровода, примыкающего к нему; участок между УКПГ и охранным краем; переход через реку и т.д.) подвергаются предварительному гидравлическому испытанию давлением 1,25 Рраб. в течение 12 часов.

Автоматизация узла приема ВТУ

Принимая во внимание наличие в непосредственной близости от узла приема вновь проектируемого КП ТМ, управление узлом приема ВТУ на конденсатопроводе внешнего транспорта реализовано посредством указанного стационарного КП ТМ, без использования переносного интеллектуального унифицированного пульта контроля и управления, как это предусмотрено на газопроводе.

На узле приема используется арматура с электро- и электрогидроприводами. Управление арматурой осуществляется по цифровому каналу передачи данных RS485 Modbus RTU.

Аварийный запас оборудования и материалов по газопроводу и конденсатопроводе внешнего транспорта

Хранение труб аварийного запаса предусмотрено на стеллажах, расположенных на подготовленной площадке из привозного грунта и покрытых дорожными плитами.

Размещение арматуры и соединительных деталей предусматривается на территории УКПГ.

Для защиты труб, запорной арматуры и соединительных деталей от агрессивного воздействия атмосферных осадков, пыли и солнечного излучения устраиваются тенты-укрытия «Панцирь», изготовленные из технических синтетических тканей, стойкие к ультрафиолетовому излучению, атмосферным осадкам и работоспособных в диапазоне температур от -60 до +80 °С.

Электрохимическая защита от коррозии

При всех способах прокладки, кроме надземной, трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты независимо от коррозионной агрессивности грунта.

Временная электрохимическая защита на период строительства подземных коммуникаций промысла и трубопроводов внешнего транспорта предусматривается протекторными установками.

Объектами защиты от почвенной коррозии являются:

- обсадные колонны скважин газоконденсатных эксплуатационных;
- подземные стальные газопроводы-шлейфы и метанолопроводы;
- подземные и полуглубленные стальные емкости на площадках УКПГ;
- подземные стальные внутриплощадочные коммуникации;
- трубопроводы внешнего транспорта.

Предусматривается эксплуатация скважин газоконденсатных эксплуатационных на период до 2040 года. Для обсадки данных скважин применяются трубы из стали типа 09Г2С или 20ХМА (группы прочности Д, толщина стенки 10,92 мм, допустимая остаточная толщина стенки 9,92 мм).

В конструкции скважин газоконденсатных эксплуатационных кондуктор, промежуточная колонна и нижняя ступень эксплуатационной колонны цементируются с применением чистого портландцемента ПЦТ I-50 (плотность тампонажного раствора 1820 кг/м³ (цементный камень), т.е. не имеют прямого контакта с грунтом. Обсадная колонна скважины изолирована от грунта цементным камнем высокой прочности. Удельное электрическое сопротивление данного материала соответствует уровню диэлектриков. Толщина стенки колонны за время эксплуатации теряет 0,42 мм. Учитывая вышеприведенные данные, электрохимическая защита обсадных колонн скважин не предусматривается. От подземных стальных коммуникаций промысла, находящихся под действием катодной поляризации, обсадные колонны скважин отделяются изолирующими соединениями.

Сантехнические и технологические подземные и полуглубленные емкости имеют следующие технические характеристики:

- основной материал – сталь 09Г2С;
- прибавка по толщине стенки для компенсации коррозии – 2 мм;
- краска Цинотан в два слоя ($h_{\text{общ}} = 120$ мкм);
- теплоизоляция - напыление из пенополиуретана "Изолан 18" (толщина 60 мм);
- гидроизоляция весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-2005.

Установка и монтаж сантехнических и технологических емкостей выполнены по одинаковой технологии. На всей площадке УКПГ выполняется песчаная подушка с отводом дождевых и талых вод. Емкости устанавливаются в песчаный грунт на свайном основании. Вокруг каждой емкости выполняется приямок - противодиффузионный экран из геосинтетических бентонитовых матов "Bentomat". Бентонитовые маты являются высокоэффективным водонепроницаемым композиционным материалом. Бентонитовые маты в строительстве применяются для защиты подземных монолитных конструкций зданий и сооружений промышленного и гражданского назначения, от воздействия грунтовых вод, для гидроизоляции строительных объектов – подземных переходов, бассейнов, резервуаров для воды, резервуаров-хранилищ нефти и ГСМ и прочего. Каждая емкость оборачивается тканью для исключения повреждения гидроизоляции и засыпается чистым просеянным щебнем для исключения пучения и покрывается тротуарной плиткой или бетонной стяжкой с уклоном для отвода осадков. Щебень, как и песок площадки, имеют высокое удельное сопротивление

ние (песок малой степени насыщения – от 1000 до 5000 Ом•м, щебень - 5000 Ом•м). Таким образом, исключается прямой контакт емкости с грунтом. Учитывая данный способ установки, защита от почвенной коррозии технологических и сантехнических емкостей предусматривается только применением изоляционных материалов (пассивная защита) согласно п.5.2. ГОСТ 9.602-2005 и п.10.2 СП 34-116-97.

На площадке УКПГ подземная прокладка предусматривается только трубопроводов бытовой и производственно-дождевой канализации, которые выполняются из стальных труб в пенополиуретановой тепловой изоляции и трубой-оболочкой из полиэтилена высокой плотности (конструкция «труба в трубе») с теплоспутником (греющий кабель), высокой заводской готовности по ГОСТ 30732-2006. Конструкция оболочек стыков и их соединений с оболочками труб, исключающих попадание влаги в теплоизоляцию, должна соответствовать долговечности трубопроводов и фасонных изделий (не менее 30 лет). Учитывая данный способ конструкции трубопроводов канализации, электрохимическая защита от почвенной коррозии данных сооружений не предусматривается.

Учитывая вышеизложенное предусмотрено:

- монтаж установок катодной защиты (УКЗ) на площадках кустов скважин газоконденсатных эксплуатационных № U01, № U03, № U04, № U05, № U06, № U10, № U14, № U15, № U17, № U20 для защиты подземных стальных газопроводов-шлейфов;

- монтаж УКЗ на площадке УКПГ для защиты трубопроводов внешнего транспорта;

- монтаж контрольно-измерительных пунктов по трассам трубопроводов;

- организация системы коррозионного мониторинга.

При разработке решений по электрохимзащите учитывается:

- применение на проектируемых коммуникациях труб с заводской изоляцией;

- наличие защитных футляров на трубопроводах в местах пересечений с автодорогами;

- установка на трубопроводах газосборной сети электроизолирующих вставок перед входом на УКПГ, на кустах и одиночных скважинах (в конструкторской части документации);

- дистанционное управление параметрами установок катодной защиты;

- расчетный срок службы проектируемых средств ЭХЗ не менее 30 лет (с учетом возможности их модификации и обновления в процессе эксплуатации).

В состав каждой УКЗ входит станция катодной защиты, анодное заземление и соединительные линии между ними и точкой дренажа на трубопроводе. В качестве СКЗ используются устройства коррозионного мониторинга типа «Пульсар Л». Поставка десяти УKM «Пульсар Л» предусматривается комплектно в составе энергонезависимых КП ТМ. Одно устройство будет располагаться на площадке УКПГ в помещении

электрощитовой установки узлов входа шлейфов (УУВШ). В зависимости от того, каким образом обеспечивается электроснабжение УКЗ предусмотрены две модификации применяемых УKM.

В состав каждого устройства коррозионного мониторинга «Пульсар Л-0,2А» входит по одной станции катодной защиты «Парсек ИПЕ» мощностью 200 Вт. УKM «Пульсар Л» 2-0,6 комплектуется рабочей и резервной СКЗ «Парсек ИПЕ» мощностью 600 Вт и блоком автоматического включения резерва БАВР.

Устройство коррозионного мониторинга предназначается для контроля и оперативного управления параметрами электрохимической защиты, сбора, обработки и хранения информации о коррозионных процессах и противокоррозионной защите подземных металлических сооружений. Устройство коррозионного мониторинга малой мощности «Пульсар Л-0,2 А» используется при отсутствии постоянного питающего напряжения 230 В и при питании от аккумуляторных батарей и альтернативных источников питания с напряжением от 21 В до 29 В.

Устройство коррозионного мониторинга выполняет следующие функции:

- электрохимическая защита металлических сооружений;
- телемеханизация параметров ЭХЗ;
- телесигнализация аварийных ситуаций;
- сбор, обработка, хранение и выдача информации о коррозионных процессах.

УKM «Пульсар Л» обеспечивает обмен информацией с Master-контроллером по двухпроводному интерфейсу RS – 485 по протоколу логического обмена Gold Modbus RTU.

Проектируемые УKM на кустах скважин включаются в систему телемеханики кустов газовых скважин, разрабатываемую ООО «НПФ «Вымпел» (г. Саратов). УKM, устанавливаемая на площадке УКПГ, подключается к системе АСУ ТП УКПГ. Такая схема обеспечивает оперативное получение информации о работе УKM с выводом данных на рабочее место диспетчера и возможностью регулирования режимами работы катодных станций.

В качестве анодного заземления для УКЗ предусматриваются глубинные анодные заземлители из стальных труб. Данный тип заземлителя выбран в соответствии с рекомендациями альбома типовых решений УПР.ЭХЗ-01-2007 и с учетом данных вертикальных электрических зондирований, выполненных в составе геофизических работ ОАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ". Скважина под анодный заземлитель состоит из кондуктора и полости, определенной длины и диаметра.

Специфика технологии бурения скважины под ГАЗ состоит в том, чтобы в процессе бурения проходки обеспечить по всей рабочей части электрода максимально возможное (по радиусу) проникновение глинисто-солевого раствора в приствольные грунты, а полость скважины заполнить глинисто-солевым раствором с удельным электрическим соединением менее 1 Ом·м. Режим бурения

и технологию промывки скважины выбирают такими, чтобы обеспечивать максимально-допустимое поглощение стенкой скважины промывочной жидкости, а после окончания бурения – проводят промывку скважины глинисто-солевым раствором плотностью $>1,4 \text{ г/см}^3$ и вязкостью «не течет».

Диаметр скважин должен составлять не менее 1,8-2,1 от внешнего диаметра анода. Согласно расчету, выполненному на основании значений ВЭЗ для площадок ГАЗ УКЗ на кустах скважин, требуется по 3 шт. анодных заземлителя длиной по 150 м для каждой установки катодной защиты.

Бурение скважин под ГАЗ должно выполняться только станками роторного бурения с постоянной промывкой забоя скважины.

Соединительные кабельные линии постоянного тока напряжением до 48 В к точкам дренажа и анодным заземлениям выполняются бронированным двухжильным медным кабелем, с общим сечением жил не менее 35 мм^2 . Прокладка кабельных линий предусматривается по эстакадам. Для прокладки в помещениях используется негорючий кабель.

Для воздушных линий проектируемых УКЗ применяются стальные опоры с антикоррозионным покрытием, нанесенным в заводских условиях. Устойчивость опор обеспечивается свайными основаниями. На ВЛ используется сталеалюминиевый провод марки АС-70.

В точках дренажа на трубопроводах устанавливаются контрольно-диагностические пункты с электродами сравнения, датчиками поляризационного потенциала и индикаторами скорости коррозии. Для возможности осуществления коррозионного мониторинга и дистанционного управления параметрами СКЗ предусматривается прокладка контрольных кабелей от клемм КДП в точке дренажа до соответствующих клемм устройств коррозионного мониторинга.

Приварка контрольных и дренажных выводов к трубопроводам предусматривается методом термитной сварки. Приварка выполняется непосредственно к телу трубы, в двух точках, разнесенных на 100 мм друг от друга. Изоляция мест приварки катодных выводов выполняется материалами, совместимыми с изоляционным покрытием трубопроводов.

Для контроля защитного потенциала по трассам подземных трубопроводов устанавливаются контрольно-измерительные пункты типа КИП.ПВБК. Расстановка КИП выполняется с шагом $0,5 \div 1 \text{ км}$. Контрольно-измерительные пункты для измерения величины и направления тока, протекающего по трубопроводу, устанавливаются в местах врезок газопроводов-шлейфов от кустов скважин.

На пересечениях трубопроводов с проектируемыми и существующими подземными стальными коммуникациями предусматривается установка КИП с разъемными регулируемыми переключателями с блоками совместной защиты БСЗ. С обеих сторон водных и транспортных переходов на трубопроводах также монтируются КИПы.

Все КИПы оборудуются электродами сравнения длительного действия типа ЭНЕС-3М. Для контроля коррозионных процессов в местах пересечения с трубопроводами и автодорогами КИПы дополнительно оборудуются индикаторами скорости коррозии типа БПИ-2.

Подключение КИПа к трубопроводу осуществляется двужильным гибким бронированным кабелем типа с медными жилами, при этом жилы подключаются к трубопроводу независимо, в двух разных точках. Сечение кабеля не менее 6 мм². Приварка контрольных и дренажных выводов к трубопроводам предусматривается методом термитной сварки. Приварка выполняется непосредственно к телу трубы. Расстояние между точками подключения - 100 мм.

Согласно требованиям НТД подземные стальные трубопроводы при подходе к площадкам отделяются от надземных площадочных коммуникаций изолирующими соединениями. Для эффективной защиты коммуникаций промысла предусматривается электрическое разделение надземных технологических коммуникаций УКПГ, трубопроводов обвязки скважин газоконденсатных эксплуатационных и подземных трубопроводов. Участки трубопроводов, находящиеся под катодной поляризацией и выполненные надземными, электроизолируются от свайных оснований опор эстакады. Общее сопротивление изоляции на каждой опоре – не менее 100 кОм. Надземные переходы трубопроводов более одного километра при основном способе прокладки – подземном, находящиеся под катодной поляризацией, а также переход под автодорогой трубопроводов надземной прокладки от кустов № U07 и № U08 отделяются электроизолирующими вставками.

4.6. Проект организации строительства

Согласно письму ОАО «Арктическая газовая компания» от 22.06.2012 № 2108/01.20 раздел «Проект организации строительства» не рассматривался.

4.7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства

Проектной документацией снос (демонтаж) объектов капитального строительства (их частей) не предусмотрен.

4.8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Охрана атмосферного воздуха от загрязнения

Строительство

В период строительства объектов обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка загрязнение атмосферного воздуха будет происходить при:

- выполнении сварочных работ;
- выполнении окрасочных работ и сушке окрашенных поверхностей;
- работе дизельных электростанций;
- укладке горячего битума;
- работе автотранспорта и строительной техники;
- при заправке дизтопливом баков строительной техники;
- при разгрузке пылящих материалов (щебня, грунта) из кузовов автосамосвалов.

Кроме того, при подключении газопровода внешнего транспорта с УКПГ

ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка к газопроводу внешнего транспорта от УКПГ Самбургского месторождения будет происходить стравливание газа через свечи кранов Г-2.1 (Ду 300 и Ду 100) и из участка газопровода от крана Г-2.1 на байпасе до заглушки.

При стравливании в атмосферу поступит природный газ, содержащий метан, этан, пропан, бутан, пентан, углеводороды предельные С6-С10, углеводороды предельные С12-С19, углекислый газ, метанол.

Согласно произведенным расчетам в период строительства валовые выбросы составят 412,800 т/пер. Наибольший вклад в загрязнение воздуха вносят оксид углерода (135,78 т), ксилол (76,29 т), диоксид и оксид азота (40,66 т и 39,65 соответственно), уайт-спирит (36,40 т), керосин (28,31 т).

В районе расположения объектов обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка отсутствуют места постоянного проживания населения и другие зоны, к которым предъявляются повышенные гигиенические требования.

Расчетный уровень загрязнения атмосферы в период эксплуатации объектов обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка определен на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по программному комплексу «Призма» (версия 4.30, редакция 05). Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнялись с учетом фонового загрязнения атмосферы.

Согласно расчетам в районе строительства прогнозируется превышение ПЛК по оксиду углерода (5,78 ПДК м.р.). На участках стравливания газа ожидается превышения по метану и этану (15,22 и 1,8 ПДК м.р. соответственно). Превышений по иным веществам не ожидается.

Эксплуатация

В период эксплуатации объектов обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка загрязнение атмосферного воздуха будет происходить на:

- площадках кустов газовых скважин и индивидуальных скважин;
- УКПГ;
- площадке депо пожарного;
- площадке камеры приема ВТУ газопровода внешнего транспорта;
- площадке камеры приема ВТУ конденсатопровода внешнего транспорта.

Масса выбросов и их структура будут меняться по годам в диапазоне от 39606,86 до 56640,18 т/год. Наибольший вклад (до 96%) в загрязнение вносит углерода диоксид – от 38008,8 до 54017,55 т/год. Кроме того свой вклад вносят оксид углерода (340,67 – 651,995 т/год), оксид и диоксид азота (169,56 -315,9 т/г и 171,70 – 317,586 т/г соответственно).

Согласно расчетам приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на стадии проектной эксплуатации в пределах эксплуатационных площадок УКПГ с учетом пожарного депо ожидается 1,977 ПДК м.р. по диоксиду азота, 10,77 ПДК м.р. по метанолу и 12,659 ОБУВ по сольвенту

нафта. На границе расчетной санитарно-защитной зоны объектов освоения превышений ПДК м.р. и ОБУВ не ожидается.

В случае возникновения аварийной ситуации на площадке превышение ПДК (ОБУВ) будет отмечаться по диоксиду и оксиду азота (6,89 и 3,10 соответственно) на границе санитарно-защитной зоны могут наблюдаться повышенные концентрации по диоксиду азота (2,226 ПДК м.р.).

Предложения по предельно допустимым выбросам основаны на расчетах, выполненных для стадии эксплуатации, и по массе и составу выбрасываемых ингредиентов соответствуют им.

Охрана и рациональное использование земельных ресурсов

В рамках обустройства месторождения проектируется земельный отвод площадью 1612,6857 га, из них в долгосрочную аренду 1354,1594 га, в краткосрочную – 258,5163 га.

Восстановлению (рекультивации) подлежат нарушенные земли, утратившие свою первоначальную природно-хозяйственную ценность в процессе строительных работ. Земельные участки приводятся в пригодное для использования по назначению состояние в ходе работ или не позднее, чем в течение года после завершения работ. Все работы по восстановлению нарушенных земель выполняются в пределах землеотвода, либо за его границами на тех участках, где было допущено повреждение почвенно-растительного покрова в результате проведения строительных работ. По окончании работ восстановленные участки передаются землепользователям.

Проектируемый объект расположен на землях, которые являются сельскохозяйственными (оленьи пастбища). В этой связи, в соответствии с ГОСТ 17.5.102-85, основным направлением рекультивации нарушенных участков, отведенных под объекты строительства, является сельскохозяйственное.

Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, захоронение токсичных вскрышных пород и загрязненных почв, покрытие поверхности потенциально-плодородными и (или) плодородными слоями почвы, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению почв (биологический этап).

Исходя из природно-климатических условий района работ, проектной документацией предусмотрено осуществить снятие плодородного (почвенно-растительного) слоя почвы на всех отводимых под строительство участках (где этот слой составит 10 и более см), отдельное складирование и использование его для рекультивации нарушенных земель.

Срезка почвенно-растительного слоя будет выполняться по ширине строительной полосы на глубину 0,2 м с перемещением и складированием в полосе краткосрочной аренды. После завершения строительного-монтажных работ грунт обратной засыпки в траншее уплотняется и производится восстановление почвенно-растительного слоя.

На площадках для перемешивания торфа, временных объездах и площадках на период строительства мостов предусмотрена разборка насыпей площа-

док экскаватором с погрузкой в автосамосвалы, разборка водопропускных труб, планировка оставшегося грунта и покрытие рекультивируемой поверхности потенциально-плодородным слоем почвы (торфо-песчаной смесью – 75% торфа, 25% песка) мощностью 0,15 м.

Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы.

Основной состав травосмесей следующий: - кострец безостый – 30%; - овсяница красная – 40%; - мятлик луговой – 20%; - пырей ползучий – 10%.

Количество семян, необходимых для создания растительного покрова из многолетних трав, составит: кострец безостый – 13791,6 кг; овсяница красная – 18388,8 кг; мятлик луговой – 9194,4 кг; пырей ползучий – 4597,2 кг.

На территории лесной группы урочищ, не входящих в охранную зону линейных и площадочных проектируемых объектов, (площадка ВЗиС), приоритетным направлением биологической рекультивации является лесовосстановление. В условиях редкостойных лесов и южных тундр лесная растительность представляет главный фактор улучшения и стабилизации природной среды. Основным способом лесовосстановления – посадка саженцев ивы с комом трех-четырех летнего возраста, выращенных в питомнике, размноженных из семян или пересаженных двухлетних растений взятых в природной среде из расчета 1375 шт. на 1 га.

Для автодорог, для участков, указанных в проектной документации, на льдистых, сильнольдистых грунтах, заболоченных участках в основании насыпи на выравнивающий слой сухого песка высотой 0,3 м укладываются термоизоляционные плиты «Пеноплэкс 45». Для автодорог III-в и IV-в категории предусмотрена насыпь высотой более 1,4 м без покрытия на вечномерзлых грунтах на подтопляемых участках. Для сохранения грунта в мерзлом состоянии предусматривается укладка плит «Пеноплэкс» толщиной 0,04 м. Для защиты откосов укладываются геоматы МТ 15-350 на слое НСМ Геоком Д-450 по всей длине откосов. Для дорог III -в категории геоматы засыпаются щебнем толщиной 0,15 м на высоту 0,5 м.

Водопропуски устраиваются посредством укладки гофрированных труб диаметром 2,0, 2,5 и 3 м.

Для трубопроводов на участках, указанных в проектной документации, предусматривается: для перепуска поверхностных вод выполняется обваловка газопроводов в пониженных местах, а также периодически, не реже чем через 200 м планируется вровень с прилегающим рельефом на ширину 5-6 м понизу, а грунт обратной засыпки уплотняется.

Противоэрозионное укрепление нарушенной при строительстве поверхности производится георешетками после уплотнения или естественной осадки грунта обратной засыпки траншеи.

Охрана поверхностных и подземных вод и недр

Период строительства

Проектируемые объекты расположены в непосредственной близости от эксплуатирующегося Самбургского месторождения, что позволяет в период

строительства до пуска в эксплуатацию проектируемого водозабора подземных вод использовать существующие водопроводные сети. Максимально возможный объём воды, единовременно забираемой из существующей сети водопровода Самбургского месторождения (для проведения гидроиспытаний) составит $1443 \text{ м}^3/\text{сут.}$ Указанный забор воды является возможным, поскольку вода на площадку поступает в резервуары общей ёмкостью 2200 м^3 , а объём водопотребления существующих объектов Самбургского месторождения составляет $83,87 \text{ м}^3/\text{сут.}$ – в летний период и $143,87 \text{ м}^3/\text{сут.}$ – в отопительный период (в том числе: $73,82 \text{ м}^3/\text{сут.}$ – на хозяйственно-питьевые нужды).

Подача воды для гидроиспытаний в объёме $2,9 \text{ тыс. м}^3/\text{период}$ для технологических трубопроводов и оборудования, а также $2,1 \text{ тыс. м}^3/\text{период}$ для испытаний сети водопровода и канализации.

В период строительства объектов проектирования, до пуска в эксплуатацию проектируемого полигона закачки стоков в пласт, водоотведение осуществляется с использованием существующих канализационных сетей Самбургского месторождения.

После пуска в эксплуатацию проектируемого полигона закачки стоков в пласт и проектируемых очистных сооружений очистка сточных вод осуществляется на проектируемых очистных сооружениях, а их утилизация – на проектируемом полигоне закачки в пласт.

Согласно блок-схеме производственно-питьевой канализации очистке подвергаются все промливневые стоки и пластовая вода.

Мойка строительной техники производится с использованием установок обратного водоснабжения мойки колес грузового автотранспорта серии «Каскад».

Способом утилизации сточных вод является закачка в глубокие поглощающие горизонты. Закачка предусмотрена дополнительным соглашением к лицензии СЛХ 10827 НЭ на право пользования недрами с целью геологического изучения, добычи нефти газа и газового конденсата из залежей меловых и юрских отложений Самбургского месторождения, зарегистрированным 24.09.2009 № 2904.

При сооружении переходов трасс инженерных коммуникаций через водные преграды:

- площади отторжения русел и пойм водных объектов составят: $0,4202 \text{ га}$ и $2,834457 \text{ га}$, соответственно;

- площади повреждения русел и пойм водных объектов составят: $0,77233 \text{ га}$ и $3,13793 \text{ га}$, соответственно.

Очистка производственных и хозяйственно-бытовых стоков при строительстве производится на действующих очистных сооружениях Самбургского НГКМ «Станция очистки природных вод» (изготовитель ЗАО «ПКП Адсорбер», Пермь) (санитарно-эпидемиологическое заключение № 59.55.04.000.Т.001063.02.05, действительно до 25.02.2015 г.); блочно-модульной установке UniRAIN (санитарно-эпидемиологическое заключение № 77.МО.01.485.П.002033.06.10, действительно до 30.06.2015 г.).

Период эксплуатации

Источником водоснабжения объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», в соответствии с лицензией № СЛХ 02306 ВЭ, является проектируемый водозабор подземных вод, состоящий из 3-х водозаборных скважин производительностью до 25 м³/час (600 м³/сут.) каждая.

Потребность проектируемых объектов в водных ресурсах составит: от проектируемого водозабора подземных вод: 29,114 тыс. м³/год (2013 г.); 103,737 тыс. м³/год (2014-2020 г.г.); от существующего водозабора Самбургского месторождения; 9,509 тыс. м³/год.

Объёмы сбрасываемых сточных вод составят: на проектируемый полигон: 31,164÷-160,923 тыс. м³/год (в том числе: пластовые воды, а также дождевые и талые воды с локализованных территорий); в существующие сети Самбургского месторождения: 9,509 тыс. м³/год.

На площадке приняты отдельные системы канализации:

- хозяйственно-бытовая – для сброса хозяйственно-бытовых сточных вод;
- производственная – для сброса сточных вод: производственных от мойки технологического оборудования, пластовых и поверхностных с наиболее загрязнённых территорий.

Хозяйственно-бытовые сточные воды могут быть приняты на проектируемые КОС «Ёрш-Б-50С» (изготовитель «ИНЕКС», г. Сочи), поскольку:

- не содержат веществ, запрещённых к сбросу в системы канализации (оказывающих агрессивное влияние на материал труб и оборудования; способных вызвать закупорку трубопроводов и нарушение технологического режима очистки), а концентрации сбрасываемых веществ не превышают допустимых значений;

- содержание биогенных элементов в сточных водах, поступающих на сооружения биологической очистки, составляет: 11,43 мг/л азота N (>5 мг/л) и 1,04 мг/л фосфора P (>1 мг/л) на каждые 100 мг/л БПК_{полн}, что удовлетворяет требованиям СНиП 2.04.03-85*.

Производственные, пластовые и поверхностные сточные воды с наиболее загрязнённых территорий содержат большое количество таких загрязнителей, как взвешенные вещества, железо и нефтепродукты. Поэтому, для предотвращения преждевременного засорения пласта-коллектора в призабойных зонах поглощающих скважин и, соответственно, снижения приёмистости и роста устьевого давления, предусмотрена их подготовка (механическая очистка) на очистных сооружениях дождевых и производственных нефтесодержащих сточных вод UniRAIN-700 (Unimet).

Концентрации загрязняющих веществ в очищенных сточных водах, поступающих на закачку в пласт, составляют: мехпримеси – до 20 мг/л; углеводородный конденсат – до 150 мг/л; метанол – до 20000 мг/л; дизельное топливо – 50 мг/л; бензин – до 30 мг/л; масло – до 20 мг/л; соли – до 20000 мг/л.

Сжигание сточных вод на ГФУ предусмотрено при аварии или переключении подачи стоков с одной поглощающей скважины на другую.

Очистка производственных стоков при эксплуатации производится на проектируемых очистных сооружениях: блочно-модульной установке UniRAIN (санитарно-эпидемиологическое заключение № 77.МО.01.485.П.002033.06.10; действительно до 30.06.2015 г.); водоочистой станции «Кавитон» (санитарно-эпидемиологическое заключение №70.ТС.12.515.П.001621.10.09, действительно до 07.10.2014 г.); очистных сооружениях типа «Ерш» (санитарно-эпидемиологическое заключение № 77.99.21.659.Д.010411.06.10, действительно до 30.06.2015 г.).

После очистки, выполняемой до значений, указанных в санитарно-эпидемиологических заключениях, воды с прогнозной концентрацией метанола согласно СТО «Газпром» 2-1.19-049-2006 не более 40 г/л закачиваются в подземный (сеноманский) горизонт.

Обращение с отходами производства и потребления

При строительстве образуется 13006,325 т. отходов II-V классов опасности. Доля отходов II-III классов опасности, представленных аккумуляторами свинцовыми отработанными, ломом меди несортированным и всплывающей пленкой из нефтеуловителей, составляет 7,461 т/пер.

При эксплуатации образуются отходы I-V класса опасности, количество которых изменяется в различные годы от 225,238 т до 273,237 т/год. К I и II классам опасности относятся ртутные лампы, ртутьсодержащие люминисцентные трубки отработанные и брак; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с неслитым электролитом общей массой образования 0,359 т/год.

Отработанные катализаторы передаются компании Johnson Matthey на регенерацию. Возможность принятия подтверждена письмом представительства Johnson Matthey от 07.09.2012.

Образующиеся отходы передаются ОАО «Экотехнология» (лицензия № ОТ-59-000289 (89), действительная до 10.07.2013 г.); МУП «УГХ» (лицензия 089№00004 сроком действия до 14.03.2016 г.; МУП «ДСУ» (лицензия № ОТ-59-000334(89) сроком действия до 26.13.2013 г.); ЗАО «Полигон-ЛТД» (лицензия №ОТ-58-000747(86) сроком действия до 13.04.2014 г.; ООО «Югорскэнергогаз» (лицензия ОП-57-001374(72) сроком действия до 02.07.2015 г.); ООО Фирма «Макс» (лицензия 089 № 00037, действительная до 19.12.2016 г.); ООО «Аккумуляторный дом» (лицензия №ОТ-57-000682 (72), действительная до 19.02.2013); ЗАО «ВРШРЗ» (лицензия № ОП-39-001860 (34), действительная до 03.03.2015).

Охрана растительности и животного мира

По данным Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО проектируемый объект расположен вне земель лесного фонда.

В соответствии с условиями согласования со стороны территориального органа Росрыболовства строительство подземных переходов через водотоки осуществляется в зимний период до начала заморных явлений и завершения массовой зимовальной миграции рыб (октябрь-ноябрь). Ограничения на производство работ в границах водных объектов распространяются на периоды,

кроме периодов с 13.10 по 27.05 в пределах озер и с 20.10 по 03.06 в пределах русел рек и ручьев.

Для минимизации негативного воздействия на состояние популяций растений и животных, занесенных в красные книги ЯНАО и РФ при проведении проектируемого строительства, предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- провести инвентаризацию качественного (видового) и количественного состава флоры и фауны на территории проектирования в репрезентативный период;

- при выявлении на участке землеотвода под строительство проектируемых объектов растений, занесенных в красные книги ЯНАО и Российской Федерации, необходимо выполнить их пересадку в соответствующие биотопы, не затрагиваемые строительством;

- произвести картирование ключевых, жизненно важных участков (биотопы) обитания растений и животных и взять их под охрану;

- свести к минимуму фактор беспокойства животных при проведении хозяйственных работ в природных ландшафтах (особенно в период размножения и роста потомства);

- на участках возможного расположения птиц и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и ЯНАО, работы принято проводить в периоды, когда нет гнездования и вывода птенцов (зимний период);

- не допускать несанкционированной добычи животных;

- ежегодно вести мониторинг состояния популяций растений и животных.

В перечень особо охраняемых животных, предполагаемых к обитанию в границах рассматриваемой территории, включены шесть видов птиц (сапсан, орлан-белохвост, беркут, скопа, краснозобая казарка, малый лебедь) и один вид земноводных (сибирский углозуб). Мероприятия по охране этих видов предполагают постоянный мониторинг состояния популяций, включающий количественные учеты, определение и обозначение мест гнездовий, организацию зоны покоя вблизи отмеченных точек регистраций. Безусловно, в отношении всех представителей редких видов запрещается преднамеренное физическое уничтожение, для представителей орнитофауны вводится строгий запрет на разорение гнезд и изъятие птенцов.

Предусматриваются мероприятия, связанные с сезонным ограничением работ. В период гнездования особо охраняемых видов птиц ограничивается проведение работ с высоким уровнем шума:

- тяжелой строительной и дорожной техники (вездеходов, свае забивочных машин и механизмов);

- движение автотранспорта с повышенной скоростью.

Особо охраняемые природные территории

Согласно данным Минприроды России, а также уполномоченных органов власти ЯНАО и Пуровского района ООПТ федерального, регионального и местного значения на территории размещения проектируемого объекта отсутствуют.

Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих

В административном отношении проектируемые объекты обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка расположены в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в 80 км северо-восточнее г. Новый Уренгой. Ближайшим населенным пунктом является п. Самбург, расположенный в 40 км от Самбургского месторождения.

Комплекс проектируемых объектов обустройства ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка включает строительство площадочных и линейных объектов: 17 кустов скважин; газопромысловые индивидуальные шлейфы от скважин и сборных коллекторов-шлейфов от кустов скважин к установке комплексной подготовки (УКП); УКП, газопровод внешнего транспорта, конденсатопровод внешнего транспорта, автодороги, водозаборные сооружения, полигон поглощающих скважин, общежитие вахтового жилого комплекса, пожарное депо.

В соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических правил и норм п.7.1.3. пп.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Новая редакция «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» проектируемые объекты относятся к предприятиям первого класса с санитарно-защитной зоной - 1000 м. Район расположения проектируемых объектов относится к малонаселенной территории, ближайшая жилая застройка - п. Самбург расположен в 40 км к северо-востоку от границы месторождения и в санитарно-защитную зону не попадает.

Объекты газовой отрасли являются источником интенсивного шума. Доминирующими источниками на УКП являются АВО газа и компрессорные установки, установленные на открытой территории, и конструктивно выполнены в блочном исполнении с устройством шумопоглощающих экранов на самом агрегате. Границы предельно допустимого уровня звукового давления и уровни звука определены на основании расчётов по программе АРМ «Акустика» версия 2.4. В соответствии с построенной расчётной картой-схемой распространения уровня звука на территории, прилегающей к УКП на период эксплуатации, превышений ПДУ на границе вахтового жилого комплекса не обнаружено.

Ориентировочная численность эксплуатационного персонала по обслуживанию объектов ачимовских отложений определена в количестве 270 человек, в том числе: объекты добычи газа – 35 человек; установка производства метанола – 34 человека; специализированные службы – 87 человек; подразделения вспомогательного назначения – 89 человек; пожарное депо – 25 человек. Организация и условия труда работников предусмотрены в соответствии с требованиями санитарных норм. Размещение работников планируется в расширяемом вахтовом жилом комплексе, расположенном на расстоянии 1 км северо-восточнее от УКП валанжинских залежей Самбургского месторождения, с доставкой рабочих автомобильным транспортом. Набор зданий и сооружений вахтового комплекса обеспечивают, кроме жилья, хранение запаса продуктов питания, коммунально-бытовые услуги, общественное питание и оказание первой медицин-

ской помощи в передвижном медицинском пункте. Размещение дополнительно общежития №3 на 150 мест выполняется в увязке со сложившейся планировочной структурой.

Определены вредные и опасные производственные факторы (химический, метеорологический, физический (шум)).

По защите работников от действия опасных и производственных факторов предусматриваются следующие мероприятия: работники обеспечиваются спецодеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с требованиями п. 2.5. СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту». Применяется дистанционное управление технологическими процессами. Также проектной документацией предусматривается максимальная механизация производственного оборудования п.2.1. СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий»; использование сертифицированного производственного оборудования в соответствии с требованиями п.4.1. СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ».

Площадка сооружений водозаборных находится в северо-восточной части Пуровского района в 60 км от г.Новый Уренгой и на расстоянии 1700 метров в восточном направлении от УКПГ. В состав водозаборных сооружений входят: водозаборные сооружения, насосная станция над скважиной эксплуатационной №2, №3, №4, насосная станция над скважиной наблюдательной №1, сооружения очистки и подготовки воды, резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды объёмом 200 м³ № 1 и №2, резервуары производственно-противопожарного запаса воды объёмом 2000 м³ №1, №2, №3; водовод исходной воды от водозаборных сооружений УКПГ. Для охраны источников, водозаборных сооружений организуются три пояса зоны санитарной охраны. ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком Автономном округе» выдано экспертное заключение № 557 от 20.08.2012 года по проекту организации зон санитарной охраны водозабора подземных вод объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ». Граница первого пояса ЗСО водозабора установлена на расстоянии 50 м. Второй пояс ЗСО предназначен для защиты водоносного горизонта от микробного загрязнения с установленной расчётной величиной: ширина – 53 м, длина – 477 м. Третий пояс предназначен для защиты подземных вод от химического загрязнения и установлен следующих размеров: ширина – 603 м, длина – 2079 м. Проект организации зон санитарной охраны водозабора подземных вод объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» согласован начальником Территориального отдела управления Роспотребнадзора по ЯНАО в г.Новый Уренгой Н.И.Лютой.

Кроме того, территориальным отделом Управления Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу в городе Новый Уренгой согласована закачка сточных вод в глубокие горизонты Уренгойского месторождения Сам-

бургского лицензионного участка на период ОПЭ (письмо исх. № 2051 от 04.09.2012 года).

Лечебно-профилактическое обслуживание рабочих производится в порядке обязательного медицинского страхования согласно заключенного договора с лицензированной центральной городской больницей г. Новый Уренгой (письмо от 11.11.2010 исх. № 1350/01.20). В составе временного жилого комплекса предусматривается здравпункт передвижного типа. На всех участках и в бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи, на участках где используются токсические вещества, оборудуются пункты само-и взаимопомощи, оснащаемые защитными мазями, противоядиями, перевязочными средствами и аварийным запасом СИЗ.

4.9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Объекты основного назначения

Объектом проектирования является площадка УКПГ, кусты газовых скважин. Объемом работ предусматривается проектирование следующих объектов.

Кусты скважин газоконденсатных эксплуатационных, в состав которых входит: устройство горизонтальное горелочное (арматурный блок № 1 обвязки скважин газоконденсатных эксплуатационных (МТССО); арматурный блок № 2 обвязки скважин газоконденсатных эксплуатационных (МТССО), трубные узлы обвязки газоконденсатной скважины, трубный узел подключения передвижной сепарационной установки), организованы: площадка для цементировочного агрегата, площадка для емкостей хлористого кальция, площадка для стоянки пожарной техники, площадка для сепаратора свечевого, площадка для передвижной сепарационной установки, опора антенная, модули солнечные, модуль монтажный.

Сеть газосборная, в состав которой входят: газопроводы-шлейфы от кустов скважин газоконденсатных эксплуатационных до УКПГ.

Установка узлов входа шлейфов, в состав которой входит: блок узла входа шлейфов № 1- № 8, система подачи ингибитора УВМ-101 (5 шт.), ресивер газа импульсного. Установка сепарации пластовой смеси, в состав которой входят: блок сепаратора-пробкоуловителя СП-111-1, СП-111-2, блок емкости аварийного слива Е-111, блок емкости дренажной Е-112.

Корпус технологический подготовки газа № 1: блок сепаратора II ступени С-201 (2 шт.), блок низкотемпературного сепаратора С-202 (2 шт.), блок турбодетандерного агрегата ТДА-201, блок арматурный турбодетандерного агрегата ТДА-201 (2 шт.), блок теплообменника «газ-конденсат» Т-203, блок дегазатора Д-201 (1 шт.), блок разделителя Р-201 (2 шт.), блок арматурный замера и распределения продувочного газа Ар-202 (1 шт.), панель распределения ингибитора ПРИ-201 (5 шт.), установка воздушного охлаждения газа УВОГ-201-1, УВОГ-201-2, блок теплообменника «газ-газ» Т-201-1, Т-201-2, блок теплообменника «газ-газ» Т-202-1, Т-202-2, блок емкости дренажной Е-201, блок емкости аварийного слива Е-202-1, Е-202-1.

Корпус технологический подготовки газа № 2: блок сепаратора II ступени С-201 (2 шт.), блок низкотемпературного сепаратора С-202 (2 шт.), блок турбо-

детандерного агрегата ТДА-201 (2 шт.), блок арматурный турбодетандерного агрегата ТДА-201 (2 шт.), блок теплообменника «газ-конденсат» Т-203 (2 шт.), блок дегазатора Д-201 (1 шт.), блок разделителя Р-201 (2 шт.), блок арматурный замера и распределения продувочного газа Ар-202 (1 шт.), панель распределения ингибитора ПРИ-201 (5 шт.); установка воздушного охлаждения газа УВОГ-201-3, УВОГ-201-4, блок теплообменника «газ-газ» Т-201-3, Т-201-4, блок теплообменника «газ-газ» Т-202-3, Т-202-4, блок емкости дренажной Е-201, блок емкости аварийного слива Е-202-3, Е-202-4.

Корпус технологический деэтанализации конденсата, в который входят следующие объекты: блок дегазатора Д-301 (2 шт.), блок разделителя Р-301 (4 шт.), теплообменник «газ-конденсат» Т-302 (6 шт.), блок арматурный замера газа собственных нужд и азота Ар-301 (2 шт.), блок печи П-301 (2 шт.), блок насоса подачи конденсата в печь Н-301 (6 шт.), блок насоса деэтанализованного конденсата Н-302 (6 шт.), блок арматурный печи Ар-302, блок арматурный топливного газа Ар-303 (2 шт.), блок теплообменников «конденсат-конденсат» Т-303 (2 блока по 2 сдвоенных т-ка), блок емкости орошения Е-301-1, Е-301-2, блок емкости питания Е-302-1, Е-302-2, блок теплообменника «конденсат-конденсат» Т-301-1, Т-301-2, блок емкости буферной товарного конденсата Е-303-1 - Е-303-4, блок ректификационной колонны с арматурным блоком К-301-1, К-301-2, холодильник воздушный ВХ-301-1, ВХ-301-2, ВХ+301-3, блок емкости дренажной Е-304, блок емкости аварийного слива Е-306-1, Е-306-2, блок емкости аварийного слива из печей Е-307.

Установка компримирования низконапорных газов состоит из модулей компрессорных установок МКУ-381, 382, 383, в каждый из которых входят: агрегат компрессорный, сепаратор компрессорной установки, аппарат воздушного охлаждения (2 шт.), аппарат воздушного охлаждения для охлаждающей жидкости, а также сепаратор входной С-380-1-1, С-380-1-2, емкость дренажная Е-380-1, емкость дренажная сепараторов Е-380-3, модуль насосов конденсата МНК-380.

Здание тарного хранения масла, в составе которого: помещение тарного хранения масла (72 бочки), тепловой пункт, помещение маслозаправочной установки. Рядом со зданием расположена площадка для хранения пустой тары.

Узел коммерческого учета газа с блок – боксом аппаратной.

Узел коммерческого учета газового конденсата с емкостью аварийного слива и дренажа Е-171.

Склад ГСМ, в состав которого входят: резервуары для дизтоплива Е-481 (3x200 м³), резервуар для приема дизтоплива Е-482 (40 м³ с насосом Н-483) (1 шт.), резервуар для ингибитора парафиноотложения шлейфового Е-722 (25 м³), резервуар для приема растворителя Е-721 (25 м³). Здание станции насосной ГСМ. Установка налива ингибитора парафиноотложения (1 стояк).

Склад метанола, в состав которого входят: резервуары для метанола Е-491 (3x2000 м³), емкость расходная для метанола Е-492 (2x200 м³), емкость дренажная метанола Е-493. Станция насосная метанола, установка налива метанола (2 стояка).

Установка факельная высокого давления Ф-361, блок сепаратора факельного высокого давления ФС-361. Установка факельная низкого давления Ф-362, блок сепаратора факельного низкого давления ФС-362, блок емкости дренажной Е-361.

Установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд УПТПИГ-44, ресивер импульсного газа РИГ-44.

Установка получения азота АУ-45 с ресивером азота Р-451... Р-454.

Установка компрессорная воздуха КИП УВК-82 с ресиверами воздуха В-821...В-824.

Установка производства метанола и регенерации водометанольного раствора.

Газопровод на выходе из УКПГ: узел пуска средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта.

Конденсатопровод на выходе из УКПГ: узел пуска средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта.

Установка продувки шлейфов.

УКПГ. Сети внутривыгодочные (эстакада сетей внутривыгодочных, сети КИП и А внутривыгодочные).

Сети вывнешвыгодочные.

Объекты внешнего транспорта, в состав которых входят: газопровод внешнего транспорта, конденсатопровод внешнего транспорта, площадка охранного крана газопровода внешнего транспорта, площадка охранного крана конденсатопровода внешнего транспорта, площадка узла приема средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта, площадка узла приема средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта, площадка под стеллажи хранения труб аварийного запаса для газопровода внешнего транспорта, площадка под стеллажи хранения труб аварийного запаса для конденсатопровода внешнего транспорта, площадка под размещение техники для проведения испытания газопровода внешнего транспорта, площадка под размещение техники для проведения испытания конденсатопровода внешнего транспорта, газопровод топливного газа от площадки охранного крана газопровода внешнего транспорта, трубопровод-шлейф от площадки размещения техники для проведения испытания газопровода внешнего транспорта, трубопровод-шлейф от площадки размещения техники для проведения испытания газопровода внешнего транспорта (по трассе газопровода шлейфа от куста № U14).

Объекты вспомогательного и подсобно – производственного назначения

Блок служебно-эксплуатационный; блок ремонтно-эксплуатационный; склад материально-технический; проходная; галереи переходные № 1-4; открытая площадка хранения материалов и оборудования; вахтовый жилой комплекс - общежитие № 3 на 150 мест; галерея переходная № 5 (на территории ВЖК); здание пожарного депо, на территории располагаются склад пенообразователя, противопожарного оборудования и хозяйственного инвентаря, резервуар пожарный, башня учебная, площадка тренировочная.

Объекты энергетического хозяйства

Подстанция понизительная «ПС-35/6 кВ Ачимовка».

Подстанция комплектная трансформаторная № 1 (в составе корпуса технологического деэтанализации конденсата).

Подстанция комплектная трансформаторная № 22 (на площадке УЗСП).

Подстанция комплектная трансформаторная № 3 (в составе корпуса технологического подготовки газа № 1).

Подстанция комплектная трансформаторная № 4 (в районе маслохозяйства).

Подстанция комплектная трансформаторная № 5 (в районе котельной).

Подстанция комплектная трансформаторная № 6 (на площадке ВОС).

Электростанция дизельная № 1 с емкостью аварийного слива Е-500-1 (одна общая для ДЭС № 1 и ДЭС № 2 (в районе установки деэтанализации конденсата).

Электростанция дизельная № 2 (в районе установки деэтанализации конденсата).

Электростанция дизельная № 3 с емкостью аварийного слива Е-500-3 (в районе корпуса технологического подготовки газа № 1).

Электростанция дизельная № 4 с емкостью аварийного слива Е-500-4 (в районе маслохозяйства).

Электростанция дизельная № 5 с емкостью аварийного слива Е-500-5 (в районе котельной, возле КТП ВЗиС).

Электростанция дизельная № 6 с емкостью аварийного слива Е-500-6 (на площадке ВОС, возле КТП).

Электростанция дизельная № 7 с емкостью аварийного слива Е-500-7 (на площадке УЗСП возле КТП).

Блок-бокс электрообогрева № 1 (в районе сооружений очистки и подготовки воды).

Блок-бокс электрообогрева № 2 (в районе установки закачки стоков в пласт).

Устройство электроснабжения блочно-комплектное № 1 (в районе скважин водозаборных).

Устройство электроснабжения блочно-комплектное № 2 (в районе полигона поглощающих скважин).

Подстанция повысительная «ПС-6/35 кВ Самбург» (на УКПГ Валанжинской залежи).

Сооружения водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и газоснабжения

Котельная на УКПГ.

Установка утилизации промстоков.

Сооружения очистки и подготовки воды: станция насосная водоснабжения, резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды, сооружение очистки и подготовки воды, резервуары производственного запаса воды, резервуары производственно-противопожарного запаса воды, станция насосная перекачки промывных сточных вод.

Установка очистки бытовых сточных вод.

Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 1 (в районе блока ремонтно-эксплуатационного).

Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 2 (в районе блока служебно-эксплуатационного).

Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 3 (в районе депо пожарного).

Станция насосная перекачки производственных сточных вод № 1 (в районе корпуса технологического деэтанализации конденсата).

Станция насосная перекачки производственных сточных вод № 2 (в районе корпуса технологического подготовки газа № 1).

Станция насосная перекачки производственных сточных вод № 3 (в районе корпуса технологического подготовки газа № 2).

Станция насосная перекачки производственных сточных вод № 4 (в составе установки производства метанола).

Емкость сбора промывочных и поверхностных сточных вод № 1, № 2 (в районе установки сепарации пластовой смеси).

Емкость сбора промывочных и поверхностных сточных вод № 3 (в районе склада ГСМ).

Емкость сбора промывочных и поверхностных сточных вод № 4, № 5 (в районе склада метанола).

Емкость сбора промывочных и поверхностных сточных вод № 6 (в районе УКПГ).

Установка закачки стоков в пласт, в состав которой входят: установка очистки производственно-дождевых сточных вод, резервуары-усреднители производственных сточных вод, станция насосная перекачки очищенных сточных вод на скважины поглощающие, резервуары-усреднители очищенных сточных вод, емкость дренажная, емкость сбора нефтепродуктов.

Сооружения водозаборные: станция насосная над скважиной наблюдательной № 1, станция насосная над скважиной эксплуатационной № 2, станция насосная над скважиной эксплуатационной № 3, станция насосная над скважиной эксплуатационной № 4.

Полигон поглощающих скважин, в состав которого входят: укрытие над скважиной № 1, укрытие над скважиной № 2, здание узла управления.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности разработаны в соответствии с требованиями Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (далее – Федеральный закон № 384-ФЗ), Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (далее - Федеральный закон №123-ФЗ).

Предусматривается устройство дорог шириной 3,5-6 м с устройством площадок в местах размещения пожарных гидрантов и разворотных площадок. Противопожарные расстояния между проектируемыми объектами приняты согласно требованиям СП 4.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Ог-

раничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», ВНТП 03/170/567-87 «Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса». Для целей пожаротушения предусматривается устройство сетей противопожарного водопровода, на которых запроектирована установка пожарных гидрантов и лафетных стволов. Запас воды располагается в трех резервуарах по 2000 м³ каждый. Тушение возможных пожаров предусматривается пожарной частью, располагаемой на территории проектируемого объекта.

На территории проектируемого объекта предусматривается размещение зданий второй, третьей, четвертой степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С0, С1 согласно требованиям ст.30, ст.31 Федерального закона № 123-ФЗ. Класс функциональной пожарной опасности зданий принят с учетом ст.32 Федерального закона № 123-ФЗ. Категории помещений, зданий и наружных установок приняты с учетом ст.25, 27 Федерального закона № 123-ФЗ, СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».

Пределы огнестойкости основных строительных конструкций приняты с учетом табл.21 (приложения) Федерального закона № 123-ФЗ. Предусматривается огнезащита несущих металлоконструкций зданий до R45, R 60, R 90. Помещения различных категорий отделяются друг от друга и от смежных помещений и коридоров противопожарными преградами с нормируемым пределом огнестойкости согласно п.6.2.12 СП 4.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям». Тип и пределы огнестойкости заполнений проемов в противопожарных преградах запроектированы в соответствии с требованиями табл.23, 24 (приложения) Федерального закона №123-ФЗ. Площадь легкобросываемых конструкций принята из расчета 0,05 м² на 1 м³ объема помещения в соответствии с требованиями п.6.2.6 СП 4.13130.2009. Здания обеспечены эвакуационными выходами с учетом ст.89 Федерального закона № 123-ФЗ, СП 1.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы».

Предусматривается оборудование зданий: тарного хранения масла, блока ремонтно-эксплуатационного, склада материально-технического, склада пенообразователя, станции насосной ГСМ, станции насосной метанола внутренним противопожарным водопроводом, на котором запроектировано размещение пожарных кранов из расчета подачи двух струй по 2,5 л/с каждая; технологического корпуса деэтанализации конденсата, технологических корпусов подготовки газа № 1, № 2, установки сепарации пластовой смеси, блока служебно-эксплуатационного (производственная часть), установки регенерации водометанольного раствора - 2x5 л/с, общежития на 150 мест, блока служебно-эксплуатационного (административно-бытовая часть) - 1x2,5 л/с, пожарное депо - 2x5 л/с + 5 л/с. Проектные решения выполнены с учетом СП 10.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности».

Предусмотрено оборудование проектируемых зданий и сооружений пожарной сигнализацией согласно требованиям ст.91 Федерального закона № 123-ФЗ, СП 5.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования». Пожарная сигнализация выполнена на базе ПКУ «С2000-М», ППКОП «Сигнал 20П SMD» с размещением пожарных извещателей типа ИП-45 (IP30), ВГ 103-4/1А2 «МАК» (IP44), FL400Н (1Е_{хд}ПВ+Н2Т6, IP67), Е_хИП535-07е (1Е_{хд}ПСТ6, IP67), ИПР513-10 (IP41), ИП 101-15СП (1Е_{хдм}ПСТ6, IP68), ИП 212-112, ИП 103-3ВЛ (IP54), ИП 212-1В-А-К, ИП 212-46, ИП 535-1В, ИП 107-07е.

Предусматривается оборудование проектируемых зданий и сооружений системой оповещения людей при пожарах 1-го, 2-го, 3-го типов с установкой оповещателей ОПОП2-35 (IP41), Е_хОППЗ-2В-ПМ (1Е_{хд}ПСТ6, IP65), DB4L-15, ТВС-1-12 «Выход» (1Е_{хд}ПВТ6, IP65), ОПОП1-8 «Выход» (IP41). Система оповещения выполнена с учетом СП 3.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности».

Запроектировано оборудование установки сепарации пластовой смеси, технологических корпусов подготовки газа № 1, № 2, технологического корпуса деэтанализации конденсата автоматическим пенным пожаротушением. В каждом из вышеперечисленных зданий предусматривается размещение емкостей с пенообразователем типа МХС-Н (2 шт.) с объемом 7000 л каждый, пеносмесителей МХ 10^{II}. Для подачи пены запроектировано размещение оросителей типа ДПОО-РУо-0,74-R1/2/В3-ДПУ-15. Интенсивности подачи раствора пенообразователя приняты с учетом СП 5.13130.2009.

Предусматривается оборудование помещений электрощитовой установки сепарации пластовой смеси, электрощитовой и контроллерной технологических корпусов подготовки газа № 1, № 2, контроллерной, электрощитовой, комплектных трансформаторных технологического корпуса деэтанализации конденсата, контроллерной станции насосной метанола, серверной, контроллерной блока служебно-эксплуатационного, машинного зала, электрощитовой, помещений САУ модулей компрессорной установки МКУ-381, 382, 383 автоматическим газовым пожаротушением на базе модулей МГП 16-100, в качестве огнетушащего средства принят СО₂. Запроектировано устройство централизованной установки автоматического газового пожаротушения для защиты помещений блока компрессии, технологического оборудования, хранения и дозирования красителя, установки парогенератора, маслопункта установки регенерации водометанольного раствора на базе МИЖУ, в качестве огнетушащего средства принят СО₂. Предусматривается оборудование помещений электрощитовой, РУ, КТП, аппаратной установки регенерации водометанольного раствора автоматическим газовым пожаротушением на базе модулей МГП 50-100, в качестве огнетушащего средства принят «Хладон 125». Помещение аварийного дизельного генератора с емкостью запаса топлива оборудуется автоматической установкой модульного пожаротушения с применением СО₂. При входе и выходе из

защищаемых помещений предусматривается установка световых табло «Газ уходи!», «Газ не входи!», «Автоматика отключена».

Предусматривается паротушение технологических печей с подачей пара в топку печей и создание паровой завесы.

Предусматривается устройство системы общеобменной, аварийной и противодымной вентиляции согласно СП 7.13130.2009 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования». Запроектирована система дымоудаления из коридоров блока служебно-эксплуатационного, блока ремонтно-эксплуатационного. Предусмотрена установка крышных вентиляторов КРОВ-ДУ (1.0ч/600⁰С). Запроектирована огнезащита транзитных воздуховодов до предела огнестойкости EI 30. Предусматривается установка противопожарных клапанов КЛОП-1, КЛОП-1В. Удаление продуктов горения и газов из помещений, оборудованных автоматическим газовым пожаротушением, предусматривается дымососом ДПЭ-А-П.

Предусмотрено устройство системы обнаружения до взрывоопасных концентраций с установкой газоанализаторов.

Электроснабжение электроприемников систем противопожарной защиты предусмотрено по первой категории надежности в соответствии с требованиями п.4.2 СП 6.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности», ПУЭ «Правила устройства электроустановок». Во взрывоопасных зонах предусматривается размещение оборудования во взрывозащищенном исполнении с учетом требований разд.7.3 ПУЭ. Для систем противопожарной защиты предусматривается применение кабельной продукции типа «нг-FRLS».

4.10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов

Мероприятия и проектные решения по обеспечению доступа инвалидов на объект, их безопасного перемещения на объекте, а также эвакуации в случае пожара или стихийного бедствия проектной документацией не предусмотрены.

4.10.1. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

Система электроснабжения

На проектируемых объектах предусматривается:

выбор энергоэффективных светильников и мощность электрических ламп освещения;

автоматическое управление наружным освещением;

организация учета электроэнергии в КТП 6/0,4 кВ счетчиками технического учета электроэнергии, которые объединяются в автоматизированную информационно-измерительную систему технического учета электроэнергии.

Система водоснабжения. Система водоотведения

Для обеспечения энергоэффективности в системах водоснабжения предусматривается:

- применение емкостных электроводонагревателей в системе горячего водоснабжения;
- тепловая изоляция трубопроводов;
- установка запорной (задвижки, шаровые краны) и водосберегающей водоразборной арматуры;
- энегросберегающее технологическое оборудование (насосы);
- автоматизация систем водоснабжения и канализации;
- установка приборов учета воды и стока.

Теплоснабжение

Для контроля за тепловыми и гидравлическими режимами систем теплоснабжения и рациональным использованием тепловой энергии установлены узлы учета тепла на источнике теплоснабжения и у потребителей.

Тепловые сети запроектированы из стальных трубопроводов (сталь 09Г2С) в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления типа ППУ по ГОСТ 30732-2006 с покровным слоем из оцинкованной стали.

Система газоснабжения

Проектными решениями предусмотрен контроль и учет расхода подачи газа обций в УПТПИГ и ГСН и на каждом газоиспользующем оборудовании.

Трубопроводы подачи газа к потребителям предусмотрены в теплоизоляции. В качестве теплоизоляционного слоя применяются маты прошивные из минеральной ваты теплоизоляционные (негорючие) по ГОСТ 21880-94*. Покровный слой теплоизоляции трубопроводов выполнен из стали тонколистовой оцинкованной по ГОСТ 14918-80*.

Для защиты газопроводов от коррозии проектными решениями предусматривается нанесение на огрунтованную поверхность трубопровода антикоррозионного покрытия Армокот 01.

Автоматизированные системы управления

Проектными решениями предусматривается обеспечение поддержания заданных регулируемых параметров при рациональном использовании энергоресурсов. Предусмотрен контроль и учёт расхода электроэнергии, воды, сточных вод, тепловой энергии и теплоносителя.

Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха

Для снижения расхода тепловой энергии предусматриваются следующие мероприятия:

- автоматическое поддержание температуры приточного воздуха системами вентиляции в пределах заданной;
- использование электрических конвекторов с возможностью регулирования температуры теплоотдающего элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении;
- автоматическое поддержание температуры внутреннего воздуха системами кондиционирования в пределах заданной.

4.11. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

На объектах обустройства обращаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси горючих газов и паров с воздухом. Основными взрыво- и

пожароопасными, вредными и токсичными веществами, которые используются, хранятся, получают на декларируемом объекте, являются: углеводородный газ, конденсат углеводородный, метанол, дизельное топливо, масло. Категории и группы взрывоопасных смесей определены как ПАТ1-ПА(В)ТЗ, что соответствует табл. 7.3.3 ПУЭ и ГОСТ Р 51330.11-99. Обращающиеся на объекте вещества являются веществами 3-4 класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76*.

В проектной документации определены категории помещений и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности и классы взрыво- и пожароопасных зон в соответствии с требованиями СП 12.13130.2009 и ПУЭ.

В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в составе проектной документации разработана Декларация промышленной безопасности, в материалах которой приведены основные возможные причины и сценарии развития аварийных ситуаций.

В проектной документации, с учетом возможных источников опасности, факторов риска, условий возникновения аварий и их сценариев, численности и размещения производственного персонала, предусмотрены мероприятия по предупреждению аварий и локализации их последствий.

Скважины, система сбора и транспорта продукции скважин

Скважины газоконденсатные эксплуатационные ачимовских отложений сгруппированы в кусты (от 3 до 8 шт. в кусте). Предусмотрено 17 площадок кустов скважин. Фонд скважин составляет 104 шт. Площадки запроектированы на насыпных основаниях. Основные сооружения, размещенные на территории кустового основания: скважина эксплуатационная (скважины размещены на кустах по одной оси с интервалом 40 м); технологическая площадка; площадка для цементировочного агрегата; устройство горизонтальное горелочное; площадка для стоянки пожарной техники; площадка для сепаратора свечевого; площадка для передвижной сепарационной установки; опора антенная; модуль монтажный; модули солнечные. При размещении сооружений соблюден принцип зонирования. С одной стороны вдоль ряда скважин запроектирована дорога, с противоположной стороны – технологическая эстакада. Ко всем скважинам предусмотрены подъезды.

Скважины оснащены фонтанной арматурой с ручным приводом, системой телемеханики с автономными энергонезависимыми источниками питания. В обвязке устья эксплуатационных скважин предусмотрены устройства для снижения устьевого давления, установка блоков предохранительных клапанов, установка клапана-отсекателя. Предусмотрена установка подземного приустьевого клапана-отсекателя.

Обвязка куста скважин газоконденсатных эксплуатационных состоит из нескольких арматурных блоков обвязки скважин (по количеству скважин в кусте), трубных узлов обвязки скважин (по количеству скважин в кусте), трубного узла подключения передвижной сепарационной установки, кустового коллектора, факельных коллекторов и оборудования сброса от ПК (сепаратор и сбросная свеча) и устройства горелочного горизонтального.

По трубному и межтрубному пространствам фонтанная арматура подключается трубопроводами к задавочному цементирующему агрегату. Для подключения цементирующего агрегата предусмотрен трубный узел обвязки устья скважины газоконденсатной эксплуатационной. В состав трубного узла обвязки устья скважины газоконденсатной эксплуатационной (подключение цементирующего агрегата) входят задавочные линии, оборудованные задвижками, обратными клапанами и быстроразъемными соединениями (БРС) на концевых участках.

Для предупреждения возможности образования гидратов предусмотрена регулируемая подача метанола перед КРД-1 на каждой скважине (в зависимости от температуры газа после КРД-1 и входа в узлы входа шлейфов на УКПГ). При необходимости возможна подача метанола в факельный коллектор перед устройством горелочным горизонтальным и в трубопровод-подключение к передвижной сепарационной установке.

В обвязке куста предусмотрена возможность подключения передвижной сепарационной установки (ПСУ) для выполнения газоконденсатных исследований скважин куста.

Продувка скважин и трубопроводов при авариях, ремонтных и профилактических работах предусматривается на горизонтальную факельную установку, расположенную в 100 метрах от крайней скважины. УГГ состоит из блока горелок (основной и дежурных), соединительных трубопроводов, блока подачи и редуцирования топливного газа, системы розжига, устройств зажигания. Продувочная линия для вывода скважин на режим прокладывается надземно, с уклоном не менее 0,003 в сторону амбара. УГГ оснащено устройствами, обеспечивающими дистанционный розжиг дежурной горелки, автоматическое регулирование давления топливного газа, подаваемого на дежурную горелку.

Газосборный коллектор куста прокладывается в заводской изоляции надземно, с уклоном по ходу газа для исключения накопления жидкости в тупиковых участках. Для очистки полости газопровода-шлейфа, в пределах отсыпки куста скважин предусматривается установка трехходового крана для запуска очистного устройства. Для обеспечения электрического разъединения подземного газопровода-шлейфа на газопроводе коллекторе, в пределах отсыпки куста предусмотрена установка изолирующих соединений. Предусматривается применение труб стальных бесшовных труб из стали 09Г2С по ТУ 14-ЗР-1128-2007. Контроль сварных соединений неразрушающим методом для газопроводов обвязки куста скважин составляет 100% радиографическим методом.

Сеть газосборная

Система сбора газа ачимовских отложений включает газопроводы-шлейфы для подачи пластовой смеси от кустов скважин на УКПГ, метанолопроводы для подачи метанола от УКПГ на устья скважин. На кусте скважин предусматривается снижение устьевого давления до технологического (рабочего) давления транспортировки газа по шлейфам на уровне 14,5÷12,0 МПа. Схема сбора газа коллекторно-лучевая. В точках объединения шлейфов от кустов в один шлейф-коллектор предусмотрена установка запорной арматуры с местными измери-

тельными приборами температуры и давления на участках до и после подключения, а также подача метанола перед отключающей арматурой. Способы прокладки шлейфов – подземный в теплоизоляции на хорошо дренированных участках, сложенных слабольдистыми песчаными и супесчаными грунтами; надземный в теплоизоляции - на участках, сложенных льдистыми и сильнольдистыми грунтами, на переходах через овраги, реки и ручьи, на участках подхода к УКПГ.

Подземная прокладка газопроводов-шлейфов. Трубопроводы укладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Предусмотрена прокладка в одной траншее с газопроводом-шлейфом одного трубопровода подачи на куст ингибитора гидратообразования – метанола, который прокладывается без теплоизоляции с разрывом между ними в свету не менее 0,35 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях осуществляются за счет упругого изгиба труб и отводов холодного гнутья. Отводы для трубопроводов имеют радиус изгиба 5 Ду. Заглубление трубопроводов до верха трубы принято не менее 0,8 м. Для уменьшения воздействия морозного пучения на трубопроводы предусматривается замена грунта, применение балластирующих устройств для обеспечения устойчивости положения трубопроводов. При подземной прокладке для газопроводов-шлейфов приняты к применению трубы и соединительные детали в заводской теплогидроизоляции. Нанесение всех видов покрытий на трубу и детали трубопроводов выполняется в заводских условиях. Изоляция сварных стыков трубопроводов предусмотрена заводскими комплектами. При подземной прокладке для ингибиторопроводов приняты к применению трубы в заводской усиленной гидроизоляции, соединительные детали в базовых условиях изолируются антикоррозионным покрытием «Биурс». Изоляция сварных стыков - термоусаживающимися манжетами.

Надземная прокладка газопроводов-шлейфов. На участках распространения многолетнемерзлых льдистых и сильно льдистых грунтов с полигонально-жильными льдами (торф, суглинки, глины), учитывая влияние температурного режима перекачиваемого продукта на устойчивость подземного газопровода, возникновение просадки основания грунтов и активации процессов пучения, предполагается надземная прокладка теплоизолированных трубопроводов на низких опорах. Высота прокладки надземного газопровода от поверхности земли до низа трубопровода принята не менее 0,6 м с учетом сохранения грунтов основания в мерзлом состоянии. В местах повышенного снегонакопления (в поймах рек, пониженных местах рельефа и т.д.) с высокими температурами многолетнемерзлых грунтов предусматривается установка у опор термостабилизаторов. Компенсация продольных перемещений газопроводов осуществляется П-образными компенсаторами. Для надземных газопроводов-шлейфов применяются трубы и детали трубопроводов в заводской теплоизоляции из пенополиуретана, с гидроизолирующим слоем из полиэтилена, с защитным покрытием из оцинкованного листа.

Участки трубопроводов при переходе через автомобильные дороги прокладываются в защитном футляре (кожухе) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 сталь Вст3сп. Заглубление трубопровода не менее 1,4 м от

верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра. Концы футляра уплотняются конусными резиновыми манжетами. Протаскивание трубопровода в футляре осуществляется с помощью устройств опорно-защитных роликовых. На одном из концов защитного футляра для газопровода предусмотрена вытяжная свеча высотой не менее 5 м от уровня земли и на расстоянии не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильной дороги.

Для промышленных трубопроводов предусматривается применение труб стальных бесшовных из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007. Сварка, сборка и контроль промышленных трубопроводов производится в соответствии с требованиями СП 34-116-97.

Расстановка запорной арматуры по трассе предусматривается с учетом требований п. 6.4 СП 34-116-97. На подходе газопроводов-шлейфов к УКПГ устанавливаются охранные краны с дистанционным управлением. Для управления пневмоприводами кранов шаровых предусмотрен подвод импульсного газа по коллектору Ду 50 с площадки УКПГ, проложенного вдоль газопровода-шлейфа. На всех участках сети газосборной – от кустов скважин до подключения к шлейфу-коллектору, а также на коллекторах от узлов объединения шлейфов до УКПГ предусмотрена установка трехходовых скребковых кранов, предназначенных для запуска и приема очистных устройств. Арматура принята в северном (хладостойком) исполнении, герметичность затвора – класс А по ГОСТ 9544.

Для защиты системы сбора газа от образования гидратов предусматривается возможность подачи необходимого количества метанола посредством системы подачи ингибитора в составе обвязки каждой газовой скважины в кусте. Схема метанолопроводов к кустам скважин соответствует схеме газопроводов-шлейфов, с прокладкой на тех же опорах (для надземной прокладки) или в одной траншее с газопроводами (для подземной прокладки). Диаметр метанолопроводов 50 мм.

Установка комплексной подготовки газа

В состав УКПГ входят объекты основного технологического назначения, объекты вспомогательного и подсобно-производственного назначения, сети и системы инженерного обеспечения. Основные технологические объекты: установка узлов входа шлейфов; установка сепарации пластовой смеси; установка подготовки газа; установка дезтанизации конденсата; установка компримирования низконапорных газов; склад ГСМ; станция насосная ГСМ; установка налива ингибитора парафиноотложения; склад метанола; станция насосная метанола; установка налива метанола; установки факельные; установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд; установка продувки шлейфов; установка получения азота; установка компрессорная воздуха КИП; узел коммерческого учета газа; узел коммерческого учета газового конденсата; установка производства метанола и регенерации водометанольного раствора. Решения по дожимному комплексу в состав данной проектной документации не входят.

В состав объектов УКПГ входят также: объекты вспомогательного и подсобно-производственного назначения (установка утилизации промстоков; блок служебно-эксплуатационный; блок ремонтно-эксплуатационный; склад материально-технический; открытая площадка хранения материалов и оборудования; проходная); объекты энергетического хозяйства (подстанции комплектные трансформаторные; электростанции дизельные); объекты связи (блок-контейнер связи; опора антенная); объекты водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и газоснабжения (котельная; установка утилизации промстоков; сооружения очистки и подготовки воды; сооружения очистки бытовых сточных вод; станции насосные перекачки сточных вод; установка закачки стоков в пласт).

В проектной документации выполнена оценка энергетического уровня технологических блоков и определена категория их взрывоопасности (п. 2.2 ПБ 09-540-03). Разделение на технологические блоки проводилось с учетом анализа опасностей, особенности технологического процесса, расчетных параметров работы и размера основного оборудования, анализа развития возможных аварийных ситуаций. По результатам расчетов в технологическом процессе имеются блоки I, II и III категории взрывоопасности. В целях максимального снижения выбросов в окружающую среду в случае аварийной разгерметизации одного из технологических блоков, на границах блоков (с учетом категорий взрывоопасности блоков) предусмотрена установка быстродействующей отсечной арматуры (п.п. 3.21.3, 5.5.10, 5.6.4 ПБ 09-540-03).

В блоках I категории предусмотрена установка быстродействующей арматуры со временем срабатывания не более 12 секунд, а в блоках II и III категории – со временем срабатывания не более 120 секунд (п. 3.21.3 ПБ 09-540-03). Для снижения опасности технологического процесса в случае аварийной ситуации предусмотрены системы аварийного опорожнения блоков: технологическая схема установки обеспечивает аварийное освобождение аппаратов от парогазовой фазы в закрытую факельную систему высокого, низкого давлений, а жидкой фазы в аварийные емкости.

Для непрерывного автоматизированного контроля и управления технологическими процессами УКПГ предусмотрена автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП), выполненная на базе вычислительной и микропроцессорной техники. Контроль и управление объектами автоматизации предусматриваются из операторской, расположенной в здании служебно-эксплуатационного блока площадки УКПГ. Предусматривается реализация основных функций ПАЗ. Система ПАЗ обеспечивает необходимую надёжность и безопасность проведения технологических процессов и защиту технологического оборудования. Противоаварийная автоматическая защита (ПАЗ) предусматривает, как автоматический останов УКПГ по аварийным сигналам, так и дистанционный останов от кнопки (команды) по алгоритмам останова установок. Датчики и исполнительные механизмы, участвующие в аварийном останове УКПГ, подключаются непосредственно к системе ПАЗ. Система обеспечивает автоматизированный останов УКПГ в аварийных и плановых ситуациях, а также сброс газа из технологического оборудования в случае

необходимости. Техническими решениями предусматривается резервирование датчиков, измеряющих и контролируемых технологические параметры, участвующие в алгоритмах аварийного останова УКПГ. В ИУС в качестве дублирующей системы противоаварийной защиты проектными решениями предусматривается система экстренного аварийного останова (СЭАО), включающая блоки экстренного аварийного останова (БЭАО) в локальных САУ ПАЗ технологических установок и центральную панель экстренного аварийного останова (ЦПЭАО), расположенную в блоке служебно-эксплуатационном на АРМ оператора УКПГ.

Производственные помещения технологических корпусов и наружные площадки с технологическим оборудованием относятся к взрывоопасным производствам с зонами класса В-1а и В-1г по ПУЭ, в связи с этим предусматривается сигнализация довзрывоопасных концентраций (ДВК) стационарными газосигнализаторами непрерывного действия. Газосигнализаторы ДВК обеспечивают подачу предупредительного светового и звукового сигналов при концентрации 10% от НКПРП (нижнего концентрационного предела распространения пламени) и аварийного – при 20% от НКПРП. Во взрывоопасных производственных помещениях аварийно-вытяжные вентиляторы заблокированы с газосигнализаторами для автоматического их включения при подаче предупредительных сигналов газосигнализаторами ДВК. При 50% от НКПРП в производственных помещениях с зонами В-1а предусматривается аварийная остановка соответствующих установок, а при необходимости и УКПГ в целом.

Оборудование, средства КИПиА, устройства освещения, сигнализации и связи, предназначенные для использования во взрывоопасных зонах, выполняются во взрывозащищенном исполнении и имеют уровень защиты, соответствующий классу взрывоопасной зоны, и вид взрывозащиты, соответствующий категориям и группам взрывоопасных смесей.

Установка узлов входа шлейфов (блоки узлов входа шлейфов; блок предохранительных клапанов; система подачи ингибитора; расходомерные узлы). Для приема очистного устройства на газопроводах-шлейфах предусматривается установка трехходовых кранов. Для обеспечения запаса импульсного газа на управление пневмоприводом кранов установки узлов входа шлейфов, задействованных в системе ПАЗ, на открытой площадке возле здания размещается ресивер газа импульсного.

Установка сепарации пластовой смеси (блоки сепаратора пластовой смеси; блоки сепаратора-пробкоуловителя, блок емкости аварийного слива, блок емкости дренажной).

Установка подготовки газа. В составе корпуса технологического подготовки газа № 1 предусмотрены две технологические нитки. В корпусе технологического подготовки газа № 1 установлено следующее оборудование: блоки сепаратора II ступени; блоки низкотемпературного сепаратора; блоки турбодетандерных агрегатов; блоки разделителя; блок дегазатора; блок теплообменника «газ-конденсат»; блок арматурный замера и распределения продувочного газа. Оборудование, размещенное рядом с корпусом, на открытой площадке: блоки теплообменника «газ-газ»; установки воздушного охлаждения газа; блоки

емкости аварийного слива; блок емкости дренажной. Для предупреждения образования гидратов в газопроводы перед аппаратами воздушного охлаждения, теплообменниками и сепараторами предусмотрена подача метанола через панели распределения ингибитора.

Установка деэтанзации конденсата. В составе УКПГ предусматриваются две технологические нитки деэтанзации конденсата. В корпусе размещено следующее оборудование: блоки разделителя; блоки дегазатора; блоки насоса подачи конденсата в печь; блоки арматурный печи; блоки арматурные топливного газа; блоки насоса деэтанзированного конденсата; теплообменники «газ-конденсат». На открытой площадке размещаются: блоки ректификационной колонны; блоки емкости орошения; блоки емкости питания; блоки емкости буферной товарного конденсата; холодильники воздушные; блоки теплообменников «конденсат-конденсат»; блоки емкости аварийного слива; блок емкости дренажной; блок емкости аварийного слива из печей.

Сосуды, работающие под давлением, оснащены: запорной и запорно-регулирующей арматурой с дистанционным и местным управлением, дистанционно управляемой из операторной; приборами для измерения давления и температуры, показания от которых передаются в операторную; для предотвращения повышения давления внутри емкости служат предохранительные клапаны, срабатывающие при повышении давления; для контроля за уровнем жидкой фазы предусмотрена установка автоматических уровнемеров с передачей показаний на АРМ оператора (п. 5.6.1 ПБ 09-540-03; п.п. 5.5.1, 5.5.2 ПБ 03-576-03). Для аппаратов с взрывопожароопасными средами предусматривается система клапанов, состоящая из рабочего и резервного клапана (п. 4.11 ГОСТ 12.2.085-2002). Газовые сбросы с предохранительных клапанов направляются в соответствующие факельные сепараторы (п. 3.24 ПБ 09-540-03). Жидкостные сбросы с предохранительных клапанов отводятся в аварийные емкости.

Для предотвращения распространения пламени на дыхательных линиях аппаратов устанавливаются огнепреградители (п. 5.6.9 ПБ 09-540-03).

Тип уплотнений валов насосов, перекачивающих ЛВЖ и ГЖ, соответствует требованиям п. 5.4.7 ПБ 09-540-03. Насосы, применяемые для нагнетания легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, оснащаются средствами предупредительной сигнализации о нарушениях параметров работы, влияющих на безопасность (п. 3.5.4.76 ПБ 08-624-03). На нагнетательной линии поршневого насоса до запорного устройства предусмотрена установка обратного и предохранительного клапана, а на нагнетательной линии центробежного насоса - обратного клапана (п. 3.5.4.78 ПБ 08-624-03). Насосы снабжены дренажными устройствами со сбросом дренируемого продукта в закрытую систему утилизации (п. 3.5.4.80 ПБ 08-624-03).

Установка компримирования низконапорных газов. В компрессорном цехе на открытой площадке размещаются три модуля компрессорных установок в обогреваемых индивидуальных укрытиях заводского изготовления. В составе модуля компрессорной установки предусмотрено следующее технологическое оборудование: компрессорная установка; сепаратор компрессорной установки; аппарат воздушного охлаждения; аппарат воздушного охлаждения для охлаж-

дающей жидкости. Для сбора дренажей от сепараторов входных и сепараторов компрессорной установки на открытой площадке устанавливается надземная емкость дренажная сепараторов. Для приема дренажей и слива масла при проведении ремонтных работ компрессорной установки на открытой площадке устанавливается надземная емкость дренажная. На открытой площадке в отапливаемом блок-боксе размещается модуль насосов конденсата. Для снабжения компрессорных установок чистым маслом и сбора отработанного масла во время замены его в маслобаках предусматривается передвижная маслозаправочная установка. Для хранения маслозаправочной установки в помещении здания тарного хранения масла предусмотрено отдельное помещение. Надежная и безопасная работа компрессорных агрегатов поддерживается системой смазки, системой охлаждения, системой контроля и управления, а также противоаварийной автоматической защитой (п. 3.5.4.91 ПБ 08-624-03). Подача газа на прием компрессора осуществляется через отделители жидкости (сепараторы), оборудованные световой и звуковой сигнализацией, а также блокировкой, производящей остановку компрессора при достижении предельно допустимого уровня жидкости в сепараторе (п. 3.5.4.98 ПБ 08-624-03). Компрессоры, перекачивающие углеводородные газы, оборудованы системой автоматического отключения компрессоров при достижении концентрации углеводородных газов в помещении 50% нижнего предела взрываемости (п. 3.5.4.99 ПБ 08-624-03). Компрессоры, перекачивающие горючие газы, на линиях всасывания и нагнетания имеют запорные и отсекающие устройства с дистанционным приводом. На выходных трубопроводах газа установлены обратные клапаны.

Для сбора и последующего сжигания горючих газов и паров при периодических, постоянных и аварийных сбросах предусмотрена факельная система. Сбросы от технологических установок осуществляются на факельные установки: установка факельная высокого давления; установка факельная низкого давления. Факелы размещаются в ограде на отдельной площадке, примыкающей к площадке УКПГ, и оборудуются блоком управления, дистанционным электрозапальным устройством, трубопроводами топливного газа, оголовками с запальными и дежурными горелками. В составе факельных установок предусматриваются блоки сепараторов: блок сепаратора факельного высокого давления и блок сепаратора факельного низкого давления. Конструкция факельной установки предусматривает наличие факельного ствола, оснащенного оголовком и газовым затвором, средствами контроля и автоматизации, дистанционным электрозапальным устройством, подводными трубопроводами топливного газа и горючей смеси (п. 6.2 ПБ 03-591-03). Для отделения капельной жидкости от газа предусмотрены факельные сепараторы (п.п. 3.8, 6.13 ПБ 03-591-03).

Технологические трубопроводы предусмотрено проложить надземно. Для трубопроводов предусматривается возможность самокомпенсации температурных деформаций за счет поворота трассы. На прямых участках трассы проектируются компенсаторы (п.п. 5.1.3, 5.6.1 ПБ 03-585-03). В местах перехода технологических трубопроводов через автодороги трубопроводы прокладываются надземно, свободная высота над автомобильными дорогами составляет не менее 5,5 м (п. 5.1.29 ПБ 03-585-03). Трубы на эстакаде прокладываются с укло-

Доброва/ТГЭ-8211

ном, обеспечивающим опорожнение систем при остановке производства. Предусмотрены спускные устройства в нижних точках, а в высших – воздушники (п.п. 5.1.4, 5.2.1 ПБ 03-585-03). Материал труб, арматуры и деталей трубопроводов принимается в зависимости от свойств транспортируемой среды, рабочего давления и температуры (п. 2.2.4 ПБ 03-585-03). Для технологических трубопроводов применяются трубы стальные по ГОСТ 8734-75*, сталь 09Г2С; по ТУ 14-ЗР-1128-2007, сталь 09Г2С; по ТУ 14-ЗР-1471-2002, сталь 09ГФС; по ТУ 1381-037-05757848-2008, ТУ 1381-012-05757848-2005 класса прочности К60, по ТУ 1381-054-05757848-2011 класса прочности К52. Фланцевые соединения трубопроводов применены только в местах установки арматуры или подсоединения трубопроводов к аппаратам (п. 5.5.6 ПБ 09-540-03). Для трубопроводов и аппаратов, температура которых превышает 45 °С (внутри помещений) и 60 °С (на наружных установках), предусмотрена изоляция. При устройстве наружной теплоизоляции технологических аппаратов и трубопроводов предусматриваются меры защиты от попадания в нее горючих продуктов (п. 5.1.12 ПБ 09-540-03; п. 5.8.2 ПБ 03-585-03). На трубопроводах, содержащих взрывопожароопасные и вредные среды, арматура по герметичности затвора принята не ниже класса «А» по ГОСТ 9544 (п. 4.8 ПБ 03-585-03). Для предохранения трубопроводов и соединенных с ним аппаратов от превышения давления устанавливаются предохранительные клапаны (п. 5.3.12 ПБ 03-585-03). Для технологических трубопроводов предусматриваются испытания на прочность, плотность и герметичность в соответствии с требованиями ПБ 03-585-03.

Внешний транспорт газа. Подключение газопровода внешнего транспорта УКПГ ачимовских отложений Уренгойского месторождения предусмотрено к газопроводу внешнего транспорта Самбургского НГКМ на км 18,948. Сооружение газопровода предусматривается из труб диаметром 1020x12.3 мм класса прочности К60 с наружным антикоррозионным покрытием, рабочее давление – 7,4 МПа, протяженность – 11,965 км, способ прокладки – подземный, с теплоизоляцией на ограниченных участках. В качестве теплоизоляции, предусматривается применение пенополистирола «Пеноплэкс» толщиной 100 мм. Прокладка газопровода осуществляется подземно, заглубление до верха трубы принято не менее 1,0 м. Газопровод укладывается преимущественно параллельно рельефу местности. Повороты газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости осуществляются за счёт упругого изгиба труб и отводов холодного гнутья. Контроль качества всех сварных стыков выполняется радиографическим методом, дополнительно ультразвуковым методом проверяются стыки фасонных деталей, арматуры, переходных патрубков и монтажных захлестов.

Расстановка запорной арматуры по трассе предусматривается с учетом требований СНиП 2.05.06-85*. В качестве запорной арматуры по трассе проектируемого газопровода предусматриваются шаровые равнопроходные краны с пневмогидравлическими приводами и блоками управления, обеспечивающими возможность дистанционного и местного (ручного) управления. Предусмотрены узлы пуска (на территории УКПГ) и приема (в конце газопровода) средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта. В обвязке охран-

ного крана УКПГ предусмотрено подключение (после крана по ходу газа) резервного газопровода Ду150 длиной 1590 м.

Строительство перехода газопровода через автомобильные дороги предусматривается открытым способом с разборкой и последующим восстановлением земляного полотна и дорожной одежды. Защитный кожух выполняется из труб диаметром 1420 мм с наружной заводской полиэтиленовой изоляцией. Изоляция сварных соединений защитного кожуха выполняется термоусаживающимися манжетами. Трубная плеть, протаскиваемая через защитный кожух, оснащается опорно-центрирующими устройствами. Герметизация торцов кожуха осуществляется конусными герметизирующими манжетами. На одном из концов кожуха устанавливается вытяжная свеча Ду50 на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильной дороги.

Сооружение переходов через водные преграды предусмотрено траншейным способом. Величина заглубления устанавливается с учетом русловых деформаций водотока и составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого уровня размыва русла от верха трубопровода, но не менее 1 м от естественных отметок дна водотока.

Для закрепления газопровода в проектном положении и предотвращения его от всплытия применяются балластирующие устройства.

Внешний транспорт газового конденсата. Транспорт деэтанализованного конденсата от УКПГ ачимовских отложений Уренгойского ГКМ Самбургского лицензионного участка предусмотрен по конденсатопроводу внешнего транспорта с подключением его в конденсатопровод «Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК». Сооружение конденсатопровода предусматривается из бесшовных труб с наружным антикоррозионным покрытием диаметром 377x10 мм по ТУ 14-ЗР-1128-07 из стали марки 09Г2С, рабочее давление – 7,9 МПа, протяженность – 4,879 км, способ прокладки – подземный, без теплоизоляции. Конденсатопровод прокладывается подземно на глубине не менее 1,5 м до верха трубы преимущественно параллельно рельефу местности. Повороты конденсатопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости осуществляются за счёт упругого изгиба труб, отводов холодного гнуща и отводов заводского изготовления.

Предусмотрены узлы пуска (на территории УКПГ) и приема (в конце конденсатопровода) средств очистки и диагностики на конденсатопроводе внешнего транспорта. Кран охранный Ду350 приварной подземной установки с пневмогидроприводом и электропневматическим блоком управления. Для управления к охранным кранам предусмотрен трубопровод импульсного газа от УКПГ.

Сооружение переходов конденсатопровода через водные преграды предусматривается траншейным способом. Величина заглубления устанавливается с учетом русловых деформаций водотока и составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого уровня размыва русла от верха трубопровода, но не менее 1 м от естественных отметок дна водотока.

Для закрепления трубопровода в проектном положении и предотвращения его всплытия применяются балластирующие устройства.

При всех способах прокладки, кроме надземной, трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты. Предусмотрены: монтаж УКЗ на площадках кустов скважин газоконденсатных эксплуатационных для защиты подземных стальных газопроводов-шлейфов; монтаж УКЗ на площадке УКПГ для защиты трубопроводов внешнего транспорта; монтаж контрольно-измерительных пунктов по трассам трубопроводов; организация системы коррозионного мониторинга. В состав каждой УКЗ входит станция катодной защиты, анодное заземление и соединительные линии между ними и точкой дренажа на трубопроводе. В качестве СКЗ используются устройства коррозионного мониторинга типа «Пульсар Л». В качестве анодного заземления для УКЗ предусматриваются глубинные анодные заземлители из стальных труб. Подземные стальные трубопроводы при подходе к площадкам отделяются от надземных площадочных коммуникаций изолирующими соединениями.

Требования промышленной безопасности в части установки производства метанола, склада метанола, склада ГСМ, установок получения азота и воздуха КИП)

Проектной документацией предусмотрено строительство установки производства метанола производительностью 50 тыс. т/год, в состав которой входит цех регенерации метанола. Установка предназначена для обеспечения бесперебойного снабжения Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка и других месторождений метанолом, и снижения потерь метанола за счет восстановления концентрации водометанольного раствора от установки НТС.

Склад метанола предназначен для приема и хранения метанола, вырабатываемого на установке производства метанола, и создания запаса метанола, необходимого для вывода скважин на режим эксплуатации, для периодической подачи на кусты газоконденсатных скважин и постоянной подачи на установку НТС.

Склад ГСМ предназначен для приема и хранения дизельного топлива, и обеспечения дизельным топливом резервных ДЭС.

Установка получения азота предназначена для обеспечения азотом давлением $P=0,2$ МПа и $P=3,6$ МПа потребителей УКПГ и установки производства метанола (УПМ).

Компрессорная установка воздуха КИП предназначена для обеспечения сжатым осушенным воздухом исполнительных механизмов регулирующих клапанов и пневмоприводов арматуры.

Рассматриваемые объекты относятся к опасным производственным объектам в соответствии с Приложением 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 года №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Установка производства метанола

Установка производства метанола мощностью 50 тыс. т/год (М-50) и установка регенерации водометанольного раствора (УРМ) являются совместным (единым) производственным объектом.

Для производства метанола принята технологическая схема: паровая каталитическая конверсия углеводородов природного газа в трубчатой печи с последующим охлаждением конвертированного газа; компримирование конвертированного газа и синтез метанола по циркуляционной схеме при давлении 5,0 МПа.

В проектной документации предусмотрены решения, обеспечивающие безопасную работу производства:

- разделение установки на технологические блоки;
- установка межблочной запорной арматуры, обеспечивающей разделение отдельных технологических стадий и в автоматическую отсекку любого из блоков от остальных. Время срабатывания отключающей арматуры принято $12 \div 300$ секунд;
- установка двух запорных арматур на входе трубопровода природного газа, одна из которых – отсекающий с дистанционным управлением, прибором контроля давления, расхода и температуры;
- установка сепаратора для отделения жидкости от потока газа. Сепаратор оснащен предохранительными клапанами, приборами контроля давления и уровня жидкости. Уровень жидкости в сепараторе поддерживается автоматически с помощью узла регулирования;
- трубопровод сброса топливного газа в атмосферу, на котором установлен отсекающий с дистанционным управлением, для аварийного освобождения системы топливного газа;
- процесс сжигания топлива в печи риформинга ведется под разрежением. Разрежение в радиантной зоне печи 50 – 100 Па поддерживается дымососами;
- подача топливного газа к основным и пилотным горелкам печи риформинга по отдельным трубопроводам. Каждый из четырех трубопроводов топливного газа к основным горелкам печи риформинга по ходу газа оснащен отключающей арматурой – отсекающим с дистанционным управлением и линией сброса топливного газа в атмосферу, оборудованной отсекающим с дистанционным управлением;
- автоматическое закрытие отсекающего на линии подачи топливного газа к горелкам, запорно-регулирующего клапана и одновременное открытие отсекающих на линиях сброса газа в атмосферу при падении давления топливного газа ниже регламентируемого значения (до 0,03 МПа) или при превышении давления топливного газа выше регламентируемого значения (до 0,125 МПа);
- прекращение подачи топливного газа за счет срабатывания отсечных клапанов на каждом ряду горелок при: отсутствии разрежения в топочном пространстве печи; отсутствии электропитания; прекращении подачи воздуха КИП; по блокировкам ПАЗ других блоков по параметрам технологического процесса;

- контроль температуры конвертированного газа на выходе из каждого ряда реакционных труб печи риформинга;

- постоянный контроль загазованности воздуха в надстроечной части печи конверсии по содержанию метана, водорода и оксида углерода. При повышении концентрации метана и водорода более 50 % НКППП производится остановка производства;

- трубопровод выхода конвертированного газа из блока риформинга оснащен линией аварийного сброса на свечу рассеивания, на которой установлен запорно-регулирующий клапан с дистанционным управлением, и отключающей арматурой – отсекателем с дистанционным управлением;

- конвертированный газ с давлением 1,6 – 1,8 МПа и температурой от 35 до 40°C поступает на всас компрессорной установки конвертированного газа. Трубопроводы всаса компрессорных установок оснащены запорно-регулирующими клапанами с дистанционным и ручным управлением;

- трубопроводы нагнетания компрессорных установок оснащены линиями аварийного сброса газа в факельный коллектор и оборудованы запорно-регулирующими клапанами с дистанционным и ручным управлением, отключающей арматурой – отсекателями с дистанционным и ручным управлением;

- синтез метанола на низкотемпературном медьсодержащем катализаторе, под давлением 5,0 МПа при температуре от 220 до 260 °С с последующей конденсацией метанола;

- контроль температуры в реакторе синтеза метанола: в верхней части; в зоне катализа – тремя многозонными датчиками температуры на каждой из пяти полок в трех точках верхнего и нижнего слоя катализатора;

- подогрев поступающего в реактор синтеза метанола циркуляционного синтез-газа в пусковой период осуществляется в огневом подогревателе. На линии циркуляционного синтез-газа между рекуператором и реактором синтеза метанола, установлен регулирующийся клапан с дистанционным управлением;

- трубопроводы подачи топливного газа к основной и пилотной горелкам огневого подогревателя оснащены узлами редуцирования, где производится снижение давления топливного газа до 0,012 МПа, отключающей арматурой – отсекателем с дистанционным управлением и линией сброса топливного газа на факел, оборудованной отсекателем с дистанционным управлением;

- прокладка парового коллектора (сухотруба) вокруг печи конверсии и огневого подогревателя для создания паровой завесы. На трубопроводе подачи насыщенного пара низкого давления к сухотрубу установлена арматура с дистанционным управлением;

- получение метанола продукционной ректификацией метанола-сырца в насадочной колонне ректификации при избыточном давлении 0,1 МПа и температуре 85°C (верх колонны);

- метанол продукционный поступает в сборник метанола продукционного. Давление в сборнике поддерживается автоматически с помощью узла регулирования путем сброса неконденсирующихся газов в факельную сеть;

- установка аварийных и дренажных емкостей для сбора дренажей и для аварийного слива в случае аварии;
- дренажные емкости оборудованы воздушниками с огнепреградителями;
- насосы производственного метанола – центробежные герметичные. На линиях всаса и нагнетания насосов установлена отключающая арматура с дистанционным управлением – задвижки с электроприводом;
- на технологических площадках и в помещениях, в местах возможных проливов предусмотрены поддоны, непроницаемые для жидкости, с устройствами для сбора разлившейся жидкости в дренажные емкости;
- сбросы газов от технологических аппаратов и трубопроводов установки М-50 и УРМ (постоянные, периодические, аварийные) направляются в факельный коллектор и далее – в факельную систему УКПГ для сжигания;
- постоянный контроль воздушной среды по содержанию метанола в районе оборудования процесса ректификации метанола. При превышении в воздухе рабочей зоны концентрации метанола выше допустимой срабатывает предупреждающая сигнализация и включается аварийная вентиляция;
- в помещениях при загазованности в объеме 10% от НКПРП предусмотрено включение аварийной вентиляции; при загазованности в объеме 50% от НКПРП – выключение аварийной вентиляции и автоматическая остановка технологического процесса по ПАЗ (автоматическое перекрытие подачи и выхода взрывоопасных и пожароопасных продуктов, сброс газа на факел, сброс жидких сред в дренажно-аварийные емкости);
- толщина стенки технологических трубопроводов определена путем проведения расчета на прочность;
- для предотвращения образования взрывоопасной смеси перед ремонтом предусмотрена возможность продувки оборудования и трубопроводов инертным газом.

Склад метанола

Склад метанола предназначен для приема, хранения продукта, вырабатываемого на установке производства метанола и создания запаса метанола, необходимого для вывода скважин на режим эксплуатации, периодической подачи на кусты газоконденсатных скважин и постоянной подачи на установку НТС.

На складе метанола запроектированы резервуары:

- резервуары для метанола объемом 2000 м^3 (3 шт.);
- резервуары расходные для метанола объемом 200 м^3 (2 шт.);
- емкость дренажная метанола объемом 40 м^3 .

В одном обваловании размещаются вертикальные резервуары хранения метанола и расходные резервуары для метанола. Высота обвалования составляет не менее 1,0 м. Объем обвалованной территории определен по расчетному объему разлившейся жидкости, равному номинальному наибольшему объему резервуара. Для перехода через обвалование предусмотрены лестницы-переходы, в количестве не менее четырех. Склад имеет ограждение из металлической сетки и оснащен предупреждающими знаками.

В составе склада метанола предусмотрена установка трех стальных цилиндрических резервуаров с понтоном объемом 2000 м^3 . Суммарный объем резер-

вуаров 6000 м³ рассчитан с учетом обеспечения 30-суточного запаса метанола в период плановой остановки установки производства метанола. Для обеспечения безостановочной работы УПМ наполнение резервуаров предусмотрено поддерживать на уровне 55÷60% при регулировании производительности УПМ от 70 до 110 % от номинальной. Метанол поступает в резервуары по трубопроводу Ду 80 от установки производства метанола через замерное устройство.

Для обеспечения работы технологических насосов (подача метанола в шлейфы и установку НТС) запроектированы два расходных резервуара объемом 200 м³.

Для исключения загазованности, сокращения потерь метанола от «дыхания» резервуары хранения метанола оснащены стационарными крышами с понтонами. Все резервуары оснащены пробоотборниками. На каждом резервуаре внутри обвалования устанавливаются запорные устройства с ручным приводом, которые за территорией обвалования продублированы задвижками с электрическим приводом во взрывозащищенном исполнении с дистанционным управлением для отключения резервуаров в аварийных ситуациях.

Каждый резервуар оборудован клапаном дыхательным механическим со встроенным огнепреградителем Ду 100. Во фланцевых соединениях арматуры, размещенной в пределах обвалования склада, предусмотрены прокладки из негорючего материала стойкого к воздействию метанола.

Подземная емкость дренажная метанола устанавливается на свайное основание. Для защиты от коррозии подземная емкость предусмотрена в заводской усиленной гидроизоляции.

Для налива метанола в автоцистерны по закрытой системе на площадке УКПГ предусмотрена установка налива метанола (2 стояка).

Установка размещается на площадке с твердым непроницаемым для жидкости покрытием, огражденным по периметру бортиком. На площадке предусмотрено размещение сливного устройства для откачки метанола автоцистерной из емкости дренажной. Площадка ограждена металлической сеткой и имеет два въезда.

Все оборудование и резервуары склада метанола оснащены средствами контроля и автоматизации в соответствии с требованиями нормативных документов.

Дренажная емкость метанола объемом 40 м³ предусмотрена для проведения операций:

- дренажа при проведении технического обслуживания и ремонта основного технологического оборудования станции насосной метанола;
- приема дренажа при продувках метанолопроводов перед ремонтом;
- сбора «дыхания» от воздушников основного технологического оборудования станции насосной метанола.

Дренажная ёмкость устанавливается подземно. Для исключения повышения давления в емкости при продувках, на емкости предусмотрена свеча Ду100, h=6 м. Из емкости дренажи метанола откачиваются автоцистерной.

На площадке склада метанола осуществляется контроль дозврывоопасной концентрации паров метанола в воздухе.

Насосная станция метанола обеспечивает выполнение операций:

- первичного заполнения ингибиторопроводов;
- подачи метанола в газопроводы-шлейфы;
- внутрискладской перекачки метанола;
- подачи метанола в установку подготовки газа.

Для подачи метанола в газопроводы-шлейфы предусмотрены плунжерные насосы (1 рабочий, 1 резервный). Для первичного заполнения ингибиторопроводов предусмотрен насос плунжерный. Для внутрискладских перекачек метанола и подачи метанола в установку подготовки газа предусмотрены герметичные центробежные насосы.

Система дренирования основного технологического оборудования предусмотрена закрытой и состоит из дренажных трубопроводов (Ду25, Ду50), по которым продукт направляется в дренажную емкость.

Всасывающие штуцера насосов расположены под заливом по отношению к уровню метанола в резервуарах. На подводящих трубопроводах установлены фильтры. На нагнетательных трубопроводах всех насосов установлены замерные устройства, позволяющие вести коммерческий учет перекачиваемых продуктов.

Дренаж из оборудования осуществляется в подземную емкость дренажную метанола объемом 40 м³, расположенную в ограждении склада метанола.

В помещении предусматриваются бортики высотой 0,15 м и пандусы в дверных проемах. Для сбора утечек от насосных агрегатов предусмотрены поддоны, отвод продуктов выполнен в дренажную систему.

Все оборудование станции насосной метанола оснащается средствами контроля и автоматизации. В помещении станции насосной метанола предусмотрен контроль дозврывоопасной концентрации метанола в воздухе.

Установка налива метанола

Для отпуска сторонним потребителям метанола предусмотрен комплекс измерительный автоматизированного налива по типу АСН-10ВГ. Комплекс состоит из двух наливных стояков, расположенных на одном «островке» и соединенных между собой обслуживающей площадкой и одним трубопроводом подвода продукта. Комплекс обеспечивает дистанционное управление наливом автоцистерн, учет отпускаемого продукта, оснащен датчиками и блокировками по предотвращению аварийных ситуаций. Каждый наливной стояк включает в себя:

- насос производительностью 60 м³/час;
- герметизированный наконечник;
- систему хозрасчетного замера отпускаемой продукции;
- систему автоматизации;
- систему отвода паров наливаемого продукта с ответными фланцами, оснащенную рукавом с огневым предохранителем и обратным клапаном.

Рукав отвода паров закреплен в верхней точке комплекса на высоте 5,5 м от его основания для сброса паров продукта.

Комплекс подключается к коллектору отбора метанола из резервуаров (V=2000 м³) и автоматически отключается при минимальном уровне продукта в

резервуарах склада или максимальном – в автоцистерне. Автоматическое отключение предусматривается в аварийной ситуации: в случае прекращения потока наливаемого продукта и при нарушении заземления.

Установка налива метанола располагается в ограждении, позволяющем выполнять автоцистернам развороты при подъезде и отъезде, обслуживается оператором налива из помещения расположенного в непосредственной близости к установке налива.

Факельные установки

Сбросы от технологических установок предусмотрены на факельные установки: установка факельная высокого давления Ф-361; установка факельная низкого давления Ф-362.

Факелы размещаются в ограде на отдельной площадке, примыкающей к площадке УКПГ, и оборудуются блоком управления, дистанционным электрозапальным устройством, трубопроводами топливного газа, оголовками с запальными и дежурными горелками. Расстояние между факельными стволами и ограждением площадки определено тепловым расчетом.

В составе факельных установок предусмотрены блоки сепараторов: блок сепаратора факельного высокого давления ФС-361 и блок сепаратора факельного низкого давления ФС-362. Факельные сепараторы и блок емкости дренажной (с погружным насосом) размещаются на открытой площадке, на территории УКПГ. На сепараторах предусмотрен наружный электрообогрев. Для обслуживания аппаратов и арматуры предусмотрены площадки.

Факельные системы оснащены средствами сигнализации (с выводом сигналов в помещение управления) при достижении минимальных значений контролируемых параметров.

Территория площадки вокруг аппаратов выполнена непроницаемой для жидкостей и ограждена по периметру, на расстоянии не менее 1 м от аппаратов, бортом высотой 150 мм.

Трубопроводы факельных коллекторов прокладываются надземно на эстакадах. Коллекторы имеют теплоизоляцию и электрообогрев. На штуцерах подключения коллекторов к факельным стволам предусмотрено фланцевое соединение для установки заглушки при проведении испытаний на прочность.

Для исключения образования «мешков» при переходах через дороги трубопроводы факельных коллекторов прокладываются на отметке 6,0 м относительно земли с уклоном в сторону блоков сепараторов факельных.

На факел низкого давления поступают:

- постоянные сбросы от установки производства метанола (около 30 м³/ч);
- периодические сбросы от опорожнения технологического оборудования на время ремонтных и профилактических работ;
- периодические сбросы от технологического оборудования в период проведения наладочных работ.

В составе факельной установки низкого давления предусмотрено оборудование: факельный ствол диаметром 500 мм и высотой 60 м, оснащенный оголовком, газовым затвором, дежурными горелками (3 шт.), системой розжига и контроля пламени; факельный сепаратор производительностью 1 млн. м³/сут.

Сбросные газы от объектов УКПГ собираются в соответствующие факельные коллекторы, по которым поступают в факельные сепараторы для отделения капельной жидкости и мехпримесей. Очищенный газ направляется в соответствующий факельный ствол. Предусмотрен замер расхода сжигаемого газа.

Для непрерывной работы дежурных горелок к блокам управления факелами подается топливный газ от УПППГИГСН.

Для предотвращения образования в факельных системах взрывоопасной смеси в начало факельных коллекторов подается затворный газ, в качестве которого используется подготовленный газ собственных нужд давлением 0,6 МПа. При снижении расхода газа до минимально допустимого значения предусмотрена автоматическая подача азота.

Жидкость из факельных сепараторов поступает в дренажную емкость, откуда откачивается насосом в дренажную емкость установки дезанизации конденсата.

Все оборудование факельных установок оснащено средствами контроля и автоматизации.

В целях обеспечения безопасности полетов судов воздушного транспорта на оголовках факельных стволов предусмотрено переносное светоограждение, устанавливаемое на время ремонтных работ, при полном погашении пламени.

Склад ГСМ

Для обеспечения аварийного запаса дизельного топлива для ДЭС на территории УКПГ предусмотрен склад ГСМ. На складе размещаются:

- резервуары для дизтоплива объемом 200 м³ (3 шт.);
- емкость для ингибитора парафиноотложения шлейфового объемом 25 м³;
- емкость для приема растворителя ингибитора парафиноотложения объемом 25 м³ с насосом погружным;
- емкость для приема дизтоплива объемом 40 м³ с насосом погружным.

В одном обваловании размещаются вертикальные резервуары хранения дизтоплива, горизонтальная емкость хранения ингибитора парафиноотложения шлейфового и подземные горизонтальные емкости с погружными насосами для приема растворителя и дизтоплива. Высота обвалования предусмотрена не менее 1,0 м. Объем обвалованной территории определен по расчетному объему разлившейся жидкости, равному номинальному объему резервуара. Для перехода через обвалование предусматриваются лестницы-переходы, в количестве не менее четырех.

Резервуары снабжены коренными задвижками с ручным приводом, дублирующая электроприводная арматура размещается за обвалованием. Во фланцевых соединениях арматуры, размещенной в пределах обвалования склада, предусмотрены прокладки из негорючего материала. Резервуары и емкости оснащены клапанами дыхательными с огнепреградителями.

Прием дизельного топлива из автоцистерны осуществляется в подземную емкость для приема. Из емкости дизтопливо погружным насосом направляется в резервуары склада.

Прием растворителя из автоцистерны осуществляется в подземную емкость для приема. Из емкости растворитель погружным насосом направляется в

емкость с мешалкой, расположенной в здании станции насосной ГСМ, для смешения с концентрированным ингибитором парафиноотложения.

Подземные емкости устанавливаются на свайное основание. Для защиты от коррозии подземные емкости предусмотрены в заводской усиленной гидроизоляции.

Для налива ингибитора парафиноотложения шлейфового в автоцистерны предусмотрена установка налива ингибитора парафиноотложения. Установка налива ингибитора парафиноотложения шлейфового размещается на площадке с твердым непроницаемым для жидкости покрытием, огражденным по периметру бортиком. На площадке предусмотрено размещение одиночных сливных устройств для приема дизтоплива и растворителя.

Дизельное топливо из автоцистерн поступает в емкость с насосом, откуда погружным насосом с производительностью $12,5 \text{ м}^3/\text{ч}$ и давлением $0,5 \text{ МПа}$ откачивается через замерное устройство в резервуары склада. В составе склада запроектированы три вертикальных стальных цилиндрических резервуаров для хранения светлых нефтепродуктов объемом 200 м^3 . Резервуары установлены надземно. Суммарный объем склада 600 м^3 предусмотрен с учетом обеспечения 10-ти суточного запаса работы резервных ДЭС.

Все резервуары оснащены пробоотборниками. На каждом резервуаре внутри обвалования устанавливаются запорные устройства с ручным приводом, и за территорией обвалования продублированы задвижками с электрическим приводом во взрывозащищенном исполнении.

Все оборудование и резервуары склада оснащены средствами контроля и автоматизации.

Станция насосная предназначена для приема и выдачи потребителям дизельного топлива для работы резервных ДЭС. В здании станции насосной ГСМ в одном помещении размещается оборудование технологических установок:

- станция насосная ГСМ: насосные агрегаты, фильтры и узел замера дизтоплива;

- установка приготовления ингибитора парафиноотложения: насосные агрегаты, фильтры, узел замера ингибитора парафиноотложения, емкость с мешалкой $V=3,2 \text{ м}^3$, емкость для концентрированного ингибитора парафиноотложения $V=5 \text{ м}^3$, оборудованная клапаном дыхательным механическим со встроенным огнепреградителем Ду 50.

Для снижения пульсации на нагнетательных линиях насосов устанавливаются пневмогидроаккумуляторы. Перекачка ингибитора парафиноотложения из бочек предусмотрена насосом бочковым электрическим.

Для сбора утечек от насосных агрегатов предусмотрены поддоны, отвод дренажей выполнен в подземную емкость дренажную, объемом 1 м^3 .

В здании насосной выделено помещение тарного хранения ингибитора парафиноотложения на 80 бочек объемом 200 л каждая. Полы в помещении склада запроектированы из бетона с полимерным покрытием. На открытой площадке с сетчатым ограждением предусмотрено место для хранения 40 пустых бочек.

Для подпитки топливных баков резервных ДЭС дизельным топливом предусмотрены два насоса (1 рабочий, 1 резервный) производительностью $4,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ и давлением нагнетания $0,4 \text{ МПа}$.

Для внутрискладских перекачек дизельного топлива предусмотрен центробежный насос производительностью $36 \text{ м}^3/\text{ч}$ с давлением $0,26 \text{ МПа}$.

Дизельное топливо поступает в станцию насосную из резервуаров дизтоплива объемом 200 м^3 . Всасывающие штуцера насосов расположены под заливом по отношению к уровню дизельного топлива в резервуарах. На подводящих трубопроводах установлены фильтры. На нагнетательном трубопроводе насосов установлено замерное устройство, позволяющее вести учет дизельного топлива, подаваемого на подпитку топливных баков резервных ДЭС.

Во всех помещениях предусматриваются бортики высотой $0,15 \text{ м}$ и пандусы в дверных проемах.

Дренажи продукта от насосов, счетчиков жидкости перед поверкой или ремонтом направляются в подземную емкость объемом 40 м^3 .

На площадке наружного оборудования и помещении станции насосной ГСМ предусмотрен контроль дозврывоопасной концентрации паров углеводородов в воздухе.

Установка получения азота

Установка получения азота предназначена для обеспечения азотом давлением $P=0,2 \text{ МПа}$ и $P=3,6 \text{ МПа}$ потребителей УКПГ и установки производства метанола (УПМ) для:

- продувки технологических узлов (оборудования, трубопроводов и арматуры) перед и после технического обслуживания или аварийного ремонта в ходе эксплуатации;
- вытеснения конденсата из трубопроводов;
- подачи азота в топочное пространство печей после экстренной остановки в случае утечки и возгорания продуктов, и автоматической подачи азота в змеевики печей;
- автоматической подачи азота в топки печей и в помещения печей (создание подпора);
- создания азотной «подушки» в емкостном оборудовании;
- продувки факельных систем (коллекторов);
- регенерации катализатора и продувки оборудования установки производства метанола.

Для получения азота запроектирована воздухоразделительная установка блочного исполнения полной заводской готовности, производительностью по азоту $300 \text{ м}^3/\text{час}$ (концентрация азота $99,5\%$). В состав установки получения азота входит оборудование: блок-контейнер воздухоразделительной установки, включая воздушный компрессор – 2 шт. (1 раб.+ 1 рез.), газоразделительная мембранная установка, осушитель азота, дожимные компрессора - 2 шт. (1 раб.+ 1 рез.) и блок САУ; четыре ресивера азота объемом 40 м^3 каждый.

Предусмотрены проектные решения, обеспечивающие безопасную эксплуатацию установки получения азота:

- противоаварийная защита компрессора, обеспечивающей звуковую и световую сигнализацию при прекращении подачи охлаждающей воды, повышении температуры сжимаемого воздуха выше допустимой и автоматическую остановку компрессора при понижении давления масла для смазки механизма движения ниже допустимой;

- забор воздуха воздушным компрессором на высоте 3 м от уровня земли;

- контроль воздушной среды в помещении установки получения азота. При снижении концентрации кислорода ниже 19 % об. и при повышении более 23 % выполняется звуковая и световая сигнализация;

- сброс обогащенного кислородом воздуха (пермеата) за пределы мест возможного нахождения обслуживающего персонала и забора воздуха для вентиляции и технологических нужд по свече на высоту 2,2 м выше конька крыши;

- контроль концентрации азота на выходе из мембранного модуля. При снижении концентрации азота ниже 99,5 % автоматически закрывается клапан на линии подачи азота к дожимным компрессорам и открывается клапан сброса некондиционного азота в атмосферу на высоту 2,2 м выше конька крыши;

- качество воздуха на входе в установку не превышающих нормативных значений, установленных разработчиками компрессорного оборудования: содержание масла в воздухе на выходе в установку не более 3 мг/м³; концентрация твердых частиц в воздухе не более 30 мг/м³;

- ресиверы защищены от превышения давления предохранительными клапанами, теплоизолированы и обогреваются электрическим кабелем;

- установка ресиверов на площадке с ограждением.

Установка компрессорная воздуха КИП

Установка состоит из компрессорного модуля в контейнерном исполнении, в составе: компрессоры воздушные (1 рабочий, 1 резервный); система очистки воздуха от масла (1 рабочая, 1 резервная); адсорбционные осушители (1 рабочий, 1 резервный); фильтры концевые (1 рабочий, 1 резервный). Производительность компрессорной установки – до 480 м³/ч.

Для создания часового аварийного запаса сжатого воздуха для систем КИП и А предусмотрены четыре ресивера по 25 м³ каждый, рассчитанные на давление 1,0 МПа. Ресиверы оснащены предохранительными клапанами и размещены на наружной площадке с ограждением.

Требования промышленной безопасности в части системы газоснабжения, установки грузоподъемных кранов

Объектами экспертизы являются проектные решения по газоснабжению и установке грузоподъемных кранов в проектируемых зданиях.

Система газоснабжения

К системе газоснабжения проектируемого объекта относится установка подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд в части подготовки газа на топливные нужды и система газопроводов, подводящих газ к установкам, потребляющим газ в качестве топлива: котельная, печи установки производства метанола, печи установки дезтанизации конденсата, установки факельные, установка продувки шлейфов, установка утилизации

промстоков, компрессорные агрегаты компримирования низконапорных газов, подогреватели газа установки подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд.

Грузоподъемные краны

Проектными решениями предусмотрена установка грузоподъемных кранов в следующих зданиях.

Помещения установки узлов входов шлейфов и приточных венткамер оборудованы подвесными мостовыми электрическими кранами грузоподъемностью 3,2 тс. В помещении установки узлов входов шлейфов и установки сепарации пластовой смеси установлены тали грузоподъемностью 3,2 тс и 1 тс. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении.

Корпуса технологической подготовки газа №1 и №2 оборудованы мостовыми электрическими подвесными однобалочными кранами и монорельсами грузоподъемностью 3,2 тс. Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении.

Корпус технологический деэтанзации конденсата оборудован подвесным однобалочным краном грузоподъемностью 3,2 тс во взрывобезопасном исполнении.

Модуль компрессорной установки МКУ оснащен мостовым краном грузоподъемностью 5 т. Основное помещение - компрессорная, категория которого по взрывопожарной опасности – А.

Станция насосная ГСМ - помещение насосной ГСМ и установки приготовления ингибитора парафиноотложения оборудовано краном мостовым электрическим однобалочным подвесным грузоподъемностью 1,0 т во взрывобезопасном исполнении.

Станция насосная метанола оборудована краном мостовым электрическим однобалочным подвесным грузоподъемностью 1,0 т во взрывобезопасном исполнении.

Склад материально-технический и неотопливаемый склад оборудованы подвесными кранами грузоподъемностью 3,2 т.

Станция насосная водоснабжения оборудована краном мостовым электрическим однобалочным грузоподъемностью 1,0 т.

Склад пенообразователя, противопожарного оборудования и хозяйственного инвентаря - помещение хранения пенообразователя оборудовано краном мостовым электрическим подвесным грузоподъемностью 3,2 тс.

Проектные решения по обеспечению промышленной безопасности

Подготовка топливного газа для потребителей УКПГ предусматривается в блочно-комплектной установке подготовки топливного, пускового, импульсного газов и газа собственных нужд полной заводской готовности.

УПТПГ и ГСН представляет собой установку блочного исполнения, которая автоматизирована в объеме, обеспечивающем ее пуск, надежную работу во всех режимах функционирования, противоаварийную защиту технологического оборудования и остановку без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Установка подготовки обеспечивает очистку газа от мехпримесей и ка-

пельной жидкости, подогрев, редуцирование, замер и распределение потребителям.

Технологической схемой УПТПИГиГСН предусмотрено шесть выходов топливного газа:

- газ собственных нужд к котельной (два выхода: основной и резервный);
- газ собственных нужд к установке производства метанола;
- газ собственных нужд к установке деэтанализации конденсата, установкам факельным и установке продувки шлейфов;
- газ собственных нужд к установке утилизации промстоков;
- газ топливный к установке компримирования низконапорных газов (УКНГ);

и три выхода подготовленных газов на технологические нетопливные нужды (газ пусковой, газ импульсный и газ передавливания).

Максимальная производительность УПТПИГиГСН составляет 31000 м³/час (при 20 °С, 0,1013 МПа).

Подогрев общего потока газа до температуры плюс 20÷40 °С осуществляется в газожидкостных теплообменниках с подачей теплоносителя от отопительных газовых котлов типа «ACS 200 Classic» тепловой мощностью 200 кВт каждый. Котлы объединены в два блока по три агрегата. Блоки расположены в отсеке подготовки теплоносителя.

ГСН для отопительных агрегатов отбирается от трубопровода осушенного газа (5,0-6,3 МПа) в здании УПТПИГиГСН. Далее газ проходит очистку, подогрев, замер расхода и поступает в ГРУ, где давления газа снижается до 0,3 МПа на первой ступени и до 2 кПа после второй ступени.

Горелочное устройство котлов состоит из основной горелки, тракта подачи газа с комбинированным газовым клапаном, устройством предварительного смешивания газозвушной смеси, вентилятора, горелки розжига и системы автоматического управления.

Отвод дымовых газов от отопительных агрегатов осуществляется по двум металлическим дымовым трубам Ду400 высотой 6,0 м. Для исключения возникновения конденсата в выхлопном тракте дымовые трубы теплоизолированы.

Теплоноситель системы теплоснабжения – низкозамерзающая жидкость с содержанием гликоля не более 50%. Расчетный температурный график теплоносителя – 90/70 °С.

Для предотвращения повышения давления в системе выше допустимого предусмотрена установка предохранительных клапанов с давлением срабатывания 0,4 МПа, сбрасывающих теплоноситель в сбросной бак со свечей.

Потребителями газа на площадке УКПГ являются:

- блоки печей (П-301) в установке деэтанализации конденсата;
- модули компрессорных установок (МКУ-381÷МКУ-383) УКНГ;
- установка факельная высокого давления и установка факельная низкого давления;
- установка горелочная горизонтальная;
- устройство горелочное горизонтальное установки утилизации промстоков;

- котельная;
- печи регенерации установки производства метанола.

Прокладка газопроводов к установкам выполняется по эстакадам внутриплощадочных сетей. Высота прокладки трубопровода от поверхности земли до низа трубопровода принята не менее 0,5 м, на переходах через автодороги – 5,5 м от верха покрытия. Конфигурация газопроводов выбрана с учетом обеспечения самокомпенсации температурных деформаций за счет поворотов и изгибов трассы.

Арматура, устанавливаемая на трубопроводах открытых площадок, независимо от температуры транспортируемой среды, принята в северном (хладостойком) исполнении. Герметичность затвора запорной арматуры, установленной на трубопроводах газа собственных нужд, класса А по ГОСТ 9544-2005.

Материал труб принят с учетом климатической зоны района строительства, для которого расчетная отрицательная температура воздуха составляет минус 60 °С. Проектной документацией для реконструкции систем газоснабжения предусмотрены соединительные детали бесшовные из низколегированной стали 09Г2С по ГОСТ 17375...17379-2001 и трубы стальные бесшовные:

- труба 57х4-09Г2С ТУ 14-3Р-1128-2007;
- труба 89х4-09Г2С ТУ 14-3Р-1128-2007;
- труба 108х4-09Г2С ТУ 14-3Р-1128-2007;
- труба 159х5-09Г2С ТУ 14-3Р-1128-2007.

Трубопроводы подачи газа к потребителям предусмотрены в теплоизоляции. В качестве теплоизоляционного слоя применяются маты прошивные из минеральной ваты теплоизоляционные по ГОСТ 21880-94* (негорючие) с толщиной изоляции не менее 60 мм.

Покровный слой теплоизоляции трубопроводов выполнен из стали тонколистовой оцинкованной с непрерывных линий толщиной 0,5 мм по ГОСТ 14918-80*.

Для обеспечения электрического разъединения подземного резервного газопровода подачи газа к УППИГиГСН на надземном участке на территории УКПГ предусмотрена установка изолирующей вставки.

Для определения диаметров трубопроводов системы газоснабжения выполнен гидравлический расчет для режимов максимального потребления газа. Длина трубопроводов определена в соответствии с выбранной трассой прокладки.

Установка деэтанализации конденсата

В установке деэтанализации конденсата (УДК) основным газопотребляющим оборудованием являются печи П-301-1÷2, предназначенные для нагрева и частичного испарения газового конденсата (2 рабочих печи). Режим работы печей круглосуточный, круглогодичный.

В блоках печей П-301-1÷2 установлены основные и запальные горелки, запорно-регулирующая арматура. В поду каждой печи размещены три основных горелки, три пилотных горелки (со встроенными трансформатором зажи-

гания и реле пламени), три сканера пламени основных горелок и встроенное реле пламени.

Газ собственных нужд подводится от коллектора газа собственных нужд УКПГ к газораспределительным устройствам (ГРУ) печей, в которых давление газа снижается с 0,6 МПа до 0,12 МПа.

Автоматизация блока печи П-301-1,2 с блоком арматурным печи Ар-302-1,2 и блоком арматурным топливного газа Ар-303-1,2 предусматривает:

- температура дымовых газов на выходе печи – измерение, блокировка;
- температура дымовых газов на перевале печи – измерение, блокировка;
- температура продукта на выходе печи – измерение, регулирование, блокировка;
- разрежение в топке печи – измерение, блокировка;
- давление топливного газа на горелку и запальник – измерение, регулирование, блокировка;
- перепад давления на фильтрах – измерение и регистрация;
- погасание пламени основной горелки и запальника – сигнализация и блокировка;
- расход топливного газа – измерение и блокировка;
- расход конденсата (вход) – измерение, регулирование, блокировка;
- перепад давления вход-выход конденсата – измерение, блокировка;
- дистанционное управление и сигнализация состояния электродвигателей и пневмокранов.

Предусматривается останов печи по сигналам «Пожар», «50% НКПРП от внешнего датчика загазованности» и «Порыв змеевика».

Установка компримирования низконапорных газов

Компримирование газа осуществляется при помощи трех поршневых компрессорных установок (КУ) (2 рабочих, 1 резервная). В качестве привода предполагается использовать газопоршневые двигатели единичной номинальной мощностью 3,5...3,7 МВт.

Режим работы КУ круглосуточный, круглогодичный. Расход топливного газа для компрессорных установок рассчитывается исходя из количества работающих модулей компрессорных установок и их нагрузки. Номинальный расход топливного газа на один МКУ составляет 1000 м³/ч (при 20 °С и 0,1013 МПа).

Топливный газ от коллектора топливного газа (Ду200) с давлением 0,6 МПа подводится по трубопроводу Ду100 к газопоршневым двигателям компрессорных установок. На линии подвода топливного газа установлена пневмоуправляемая отключающая арматура и свеча для сброса газа из топливной системы газопоршневого двигателя. Пусковой газ от коллектора пускового газа Ду300 с давлением 1,0 МПа подводится по трубопроводу Ду150 к экспандеру газопоршневого двигателя, в котором энергия сжатого газа расходуется на запуск газопоршневого двигателя.

Компрессорные установки укомплектованы системой автоматического управления (САУ КУ), предназначенной для выполнения полного комплекса

управляющих, информационных функций, функций регулирования и контроля, необходимых для функционирования компрессорной установки, в том числе:

- защита компрессора и оборудования на всех режимах работы;
- постоянное отслеживание параметров работы, а в случае превышения значений параметров, входящих в состав систем защиты - генерирование сигналов тревоги и/или аварийной остановки агрегата;
- аварийная остановка агрегата по сигналу с ручных кнопок аварийной остановки либо по сигналу от внешней системы (загазованность, пожар).

Установки факельные

Факельные установки предназначены для сжигания горючих газов и паров, поступающих по факельным коллекторам от оборудования технологических установок.

Предусматриваются две факельные установки – высокого и низкого давления.

В составе каждой факельной установки предусматриваются факельный сепаратор и факельный ствол, оснащенный оголовком, газовым затвором, дежурными горелками, системой розжига и контроля пламени.

К факельным установкам от УППИГиГСН подается газ собственных нужд:

- топливный газ к дежурным горелкам факела высокого давления – 72 м³/час;
- топливный газ к дежурным горелкам факела низкого давления – 24 м³/час;
- затворный газ к факельному стволу высокого давления – 240 м³/час;
- затворный газ к факельному стволу низкого давления – 100 м³/час.

Предусмотрен замер расхода топливного и затворного газов.

ГСН с давлением 0,6 МПа подводится к ГРУ факелов высокого и низкого давления от коллектора газа собственных нужд УКПГ. ГРУ состоят из электроприводной арматуры, регулятора давления, свечи, предохранительного клапана и счетчика газа. После ГРУ ГСН с давлением 0,3 МПа подается к дежурным горелкам факелов. Затворный газ к факельному стволу отбирается до клапана регулятора ГРУ по ходу газа, замеряется и подается в ствол соответствующего факела.

Объём автоматизации установок факельных включает измерение и регистрацию:

- текущих значений температуры и давления в трубопроводах газа импульсного, газа собственных нужд;
- расхода газа в факельных коллекторах высокого и низкого давления, трубопроводах газа собственных нужд и затворного газа;
- дистанционное и местное управление электропневмокранами, клапанами и задвижками (открытие/закрытие) с сигнализацией состояния.

Установка продувки шлейфов

Устройство горелочное горизонтальное предназначено для утилизации за счет сжигания газов при: продувке газопроводов-шлейфов от скважин и сбор-

Доброва/ГТЭ-8211

ных коллекторов-шлейфов от кустов скважин при выводе их на режим; опорожнении газопромысловых коллекторов-шлейфов перед проведением ППР; продувке газопромысловых коллекторов-шлейфов для ликвидации гидратных пробок.

Подвод газа собственных нужд (топливного газа) предусматривается к системе зажигания и дежурной горелке.

Дежурная горелка служит для поджигания продувочных газов и работает постоянно в процессе сжигания продувочных газов.

ГСН к дежурной и запальной горелкам УГГ подводится от коллектора газа собственных нужд УКПГ. Линия подвода газа собственных нужд к дежурной горелке УГГ снабжена фильтром, клапаном регулирующим и предохранительным клапаном-отсекателем. После регулятора давление газа снижается с 0,6 до 0,2 МПа. Газ к запальной горелке с давлением 0,2 МПа отбирается после регулятора давления. На линии подачи газа к запальной горелке предусматривается клапан-отсекатель для перекрытия потока газа в случае погасания пламени.

Режим работы УГГ периодический при выполнении вышеуказанных работ.

Установка утилизации промстоков

Устройство горелочное горизонтальное представляет собой горелку инжекционную, предназначенную для утилизации промстоков путем сжигания в аварийных ситуациях и в период остановки установки закачки стоков в пласт. Предполагаемая периодичность работы установки – 24 часа в месяц.

На площадке УКПГ предусмотрено две установки утилизации промстоков.

К системе зажигания в качестве топлива подводится газ собственных нужд от УПТПИГиГСН с давлением 0,6 МПа. Газ на установку подается в соотношении 800 м³ газа на 1 м³ промстоков.

Установка утилизации промстоков предназначена для сжигания промышленных стоков на двух устройствах горелочных горизонтальных УГГ500-30.

В состав каждой УГГ входит арматурный блок (ГРУ), в котором газ очищается в фильтре и делится по назначению на три потока: газ на коллектор основных горелок, газ на дежурную горелку, газ на коллектор распыляющего газа.

Трубопровод газа к коллектору основных горелок снабжен дросселирующей шайбой, клапаном предохранительным и электромагнитным клапаном.

Трубопровод подачи газа на дежурную горелку снабжен регулятором давления и клапаном предохранительным. Регулятор давления поддерживает после себя давление 0,15-0,2 МПа. От линии подачи газа на дежурную горелку отбирается газ на запальную горелку, которая снабжается электромагнитным клапаном и запальником.

Трубопровод подачи газа в коллектор распыляющего газа снабжен регулятором давления, клапаном предохранительным и электромагнитным клапаном.

Система автоматического управления блочной установкой УГГ500-30 включает в себя контроль работы горелочных устройств:

1. В арматурном блоке, обеспечивающем подготовку топливного газа для коллектора распыляющего газа, дежурной горелки, коллектора основных горелок, предусматривается:

регулирование и поддержание заданного давления топливного газа; измерение давления топливного газа на дежурную горелку.

2. Шкаф управления (БУФ) обеспечивает:

- управление розжигом дежурной горелки при помощи блока управления розжигом, устройства запального;
- контроль пламени дежурной горелки;
- повторный розжиг дежурной горелки при ее погасании во время работы УГГ;
- подачу газа на коллектор основных горелок при наличии пламени на дежурной горелке;
- управление клапанами электроприводными в арматурном блоке на линиях подачи топливного газа, (закрытие клапанов по погасанию пламени дежурной горелки);
- включение звуковой и световой сигнализации при аварийной ситуации на УГГ.

Проектные решения по контролю работы установки утилизации промстоков предусматривают также:

- блокировку (останов) насосов, подающих промстоки (установка закачки стоков в пласт) по погасанию пламени дежурной горелки;
- блокировку (закрытие) электроприводных кранов на линии промстоков по погасанию пламени дежурной горелки, при остановке насосов, подающих промстоки.

Установка производства метанола

В установке регенерации метанола (УРМ), находящейся в составе установки получения метанола (УПМ), основным газопотребляющим оборудованием является печь П-3100, предназначенная для нагрева тосола А65. Режим работы печи круглосуточный, круглогодичный. Расход газа собственных нужд (ГСН) на печь рассчитывается исходя из тепловой мощности печи и составляет 340-450 м³/ч.

Топливный газ с давлением 0,6 МПа подается на горелки огневого подогревателя УРМ от УПТЦИГиГСН по отдельному трубопроводу без резерва.

Трубопровод подачи топливного газа к основным горелкам огневого подогревателя оснащен по ходу газа узлом редуцирования, где производится снижение давления топливного газа с 0,6 МПа до 0,025 МПа; линией сброса топливного газа на свечу, на которой установлена отсечная арматура с дистанционным управлением.

Трубопровод подачи топливного газа к пилотным горелкам огневого подогревателя оснащен по ходу газа узлом редуцирования, где производится снижение давления топливного газа с 0,6 МПа до 0,04 МПа; линией сброса топливного газа на свечу, на которой установлена отсечная арматура с дистанционным управлением.

Предусмотрен постоянный контроль загазованности воздуха рабочей зоны с помощью автоматических газоанализаторов.

Котельная

Теплоснабжение проектируемых зданий и сооружений осуществляется от проектируемой автоматизированной блочно-модульной котельной.

Режим работы котельной – круглогодичный, круглосуточный.

Проектируемая котельная по надежности отпуска тепла относится к первой категории. Основное топливо - природный газ. Теплоноситель – горячая вода (Т1- плюс 110 °С, Т2 - плюс 70 °С).

Котельная оснащена котлами фирмы «Viessman», Германия. Установленная мощность котельной - 36,0 МВт:

четыре котла – рабочих: два - теплопроизводительностью 6,0 МВт каждый и два –8,0 МВт;

пятый котел - резервный теплопроизводительностью 8,0 МВт.

На подводящем газопроводе к котельной установлено отключающее устройство с изолирующим фланцем на наружной стене здания на высоте не более 1,8 м.

Для котельной первой категории теплоснабжения, предназначенной для работы только на газообразном топливе, подвод газа от УПТПИГиГСН до котельной предусмотрен по двум трубопроводам, подвод газа от ГРУ до котлов предусматривается так же по двум трубопроводам. Подводящие газопроводы на вводе в котельную, продувочные газопроводы за пределами здания выполняются из стали 09Г2С.

Газогорелочные устройства – смесительного типа под наддувом, плавного регулирования.

Предусмотрены узлы учета газа: общий в УПТПИГиГСН и на каждом котле.

Предусмотрена на газопроводе, подводящем газ к котельной, установка термочувствительного запорного устройства (клапана). Указанное устройство устанавливается в помещении непосредственно перед краном на газовой магистрали.

Для снижения давления газа с 0,6 МПа до 0,03 МПа проектными решениями предусматривается устройство в котельной газорегуляторной установки (ГРУ) с двумя линиями редуцирования.

В котельной предусматривается устройство системы продувочных и сбросных трубопроводов, которые выводятся улицу на 3,0 м выше карниза котельной. Продувочные трубопроводы комплектуются штуцерами для отбора проб.

Котельная полностью автоматизирована и предназначена для работы без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Автоматизация работы котельной предусматривается с помощью системы автоматического управления, поставляемо в комплекте с котельной.

Проектными решениями котельной предусматривается:

- контроль технологических параметров;
- автоматизированный учет количества потребляемого газа и выработанного тепла;
- автоматическое регулирование и управление;

- автоматика безопасности и управления котлов.

Автоматическое управление предусматривает отключение подачи газа на вводе газа в котельную: при загазованности по CH_4 - 10% НКПРП; при повышении концентрации CO - 20 мг/м³; при пожаре; исчезновении электропитания.

Защита котла обеспечивает его аварийный останов в следующих случаях: погасание факела; исчезновении электропитания; давление газа выше/ниже нормы; давление котловой воды выше/ниже нормы; давление воздуха ниже нормы; неисправность автоматики.

Вентиляция котельной предусмотрена приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением. Воздухообмен в котельном зале предусматривается не менее трехкратного в 1 час без учета воздуха для горения.

Вытяжные вентиляторы, устанавливаемые в котельном зале, применены во взрывозащищенном исполнении.

Отвод дымовых газов от каждого водогрейного котла осуществляется естественной тягой через индивидуальные для каждого котла газоходы и дымовые трубы из нержавеющей стали Ду 700 мм (для котлов теплопроизводительностью 6,0 МВт) и Ду 800 мм (для котлов теплопроизводительностью 8,0 МВт).

На каждом газоходе за каждым котлом устанавливается дымовая заслонка (шибер), в верхней части которой выполнено отверстие диаметром 100 мм и взрывные предохранительные клапаны.

Предусмотрены мероприятия по борьбе с обледенением как нижних (ниже врезки газохода в дымовую трубу), так и верхних частей дымовых труб и удаление конденсата из них. Предусмотрен отвод конденсата от газоходов и дымовых труб в нижней части через трубку Ду 50 мм на уровне фундамента с последующим отводом трубопроводом с электрообогревом в производственную канализацию котельной и затем в сети производственно-дождевой канализации. Для предотвращения выпадения влаги на поверхности труб выполняется теплоизоляция на всю высоту дымовой трубы слоем 100 мм из плит, изготовленных из базальтового жаростойкого волокна типа ISOVER KT.

В соответствии с требованиями п. 7 ПБ 03-445-02 на дымовых трубах верхние огни размещаются ниже обреза трубы на 1,5 - 3,0 м.

Установка грузоподъемных кранов

Для выполнения работ по ремонту и обслуживанию оборудования в корпусах зданий технологических установок предусмотрено грузоподъемное оборудование: краны электрические мостовые подвесные однобалочные и тали электрические передвижные.

Грузоподъемность кранов и талей выбрана по максимальной массе с учетом грузозахватных приспособлений, ожидаемой в процессе обслуживания и ремонта оборудования (п.4.6 ГОСТ 12.3.009-76). Предусматривается, что демонтаж будет производиться либо оборудования в целом, либо составными узлами.

Группа режимов работы кранов 1К (приводные ремонтные краны мостового типа), в соответствии с приложением 1 ГОСТ 25546-82*.

Грузоподъемное оборудование предусмотрено во взрывобезопасном исполнении. Исполнение кранов и талей выбрано с учетом класса взрывоопасной зоны помещения, в котором размещается грузоподъемное оборудование (В-1а), категории взрывоопасной смеси (ПВ) и группы взрывоопасной смеси (ТЗ).

Для выполнения периодических осмотров, технических обслуживаний и ремонтов кранов, предусмотрены ремонтные площадки, которые обеспечивают удобный и безопасный доступ к механизмам и электрооборудованию.

В помещениях выполнены свободные проходы для рабочих, управляющих кранами с пола.

Установка кранов производится с соблюдением следующих требований:

- расстояние от верхней точки крана до потолка здания, нижнего пояса стропильных конструкций принято не менее 100 мм;

- расстояние от выступающих частей торцов крана до колонн, стен здания - не менее 60 мм;

- расстояние от нижней точки крана (не считая грузозахватного органа) до пола цеха или площадок, на которых во время работы крана могут находиться люди (за исключением площадок, предназначенных для ремонта крана) - не менее 2000 мм;

- расстояние от нижних выступающих частей крана (не считая грузозахватного органа) до расположенного в зоне действия оборудования - не менее 400 мм.

Для ремонта механизмов и электрооборудования кранов мостовых подвесных предусмотрены ремонтные площадки. Настил площадок выполнен из металла и устраивается по всей длине и ширине площадки. Площадки, предназначенные для доступа и обслуживания кранов, ограждены перилами высотой 1000 мм с устройством сплошного ограждения понизу на высоту 100 мм и промежуточной связью, расположенной посередине проема.

Для доступа к ремонтным площадкам предназначены крутонаклонные лестницы. Начиная с высоты 2500 мм от основания лестницы выполнены ограждения в виде дуг, расположенные на расстоянии не менее 800 мм друг от друга и соединены между собой не менее чем тремя продольными полосами.

Для ограничения движения крана предусмотрены тупиковые упоры.

Электроснабжение грузоподъемных кранов в строящихся зданиях и сооружениях выполняется гибким кабелем.

В месте перехода с неподвижно проложенного питающего проводника на гибкий кабель устанавливается отключающий аппарат, рассчитанный на отключение рабочего тока кранового механизма.

Данный аппарат устанавливается в доступном для отключения месте и имеет замок для запираания его в отключенном положении и указатель положения «Отключено» – «Включено».

Во взрывоопасных и пожароопасных помещениях детали подвесов применяются из легированных сталей или цветных сплавов. В качестве токопровода используется гибкий кабель типа КГН соответствующего сечения в маслостойкой резиновой оболочке, не распространяющей горения.

Для крановых механизмов, длина пути которых более 42 м, используется гибкий токопровод, состоящий из кабеля, подвешенного к кареткам. Каретки с кабелем передвигаются в специальном направляющем коробе, устанавливаемом в удобном для эксплуатации месте.

Требования промышленной безопасности в части ведения горных работ

Проектной документацией была предусмотрена разработка объектов открытых горных работ для снабжения строительства местными строительными материалами:

– песком – карьеры песка №32, №33, №40 Самбургского лицензионного участка;

– торфом – карьер торфа №31 (участок №3) Самбургского лицензионного участка.

В ходе проведения государственной экспертизы в проектную документацию были внесены изменения в части исключения указанных работ с разработкой их по отдельной проектной документации (письмо ОАО «Арктическая газовая компания» от 03.08.12 №2585/01.20).

С учетом внесенных изменений, объект «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» в соответствии со ст. 48¹ Градостроительного кодекса Российской Федерации не относится к особо опасным и технически сложным объектам по признаку ведения горных работ.

4.12. Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера *Проектные решения по гражданской обороне (ГО)*

В соответствии с Порядком отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.1998 № 1115, и на основании Показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, введенных в действие приказом МЧС России от 23.03.1999 № 013, проектируемый объект является некатегоризованным по гражданской обороне.

Площадка проектируемого объекта расположена вне зоны возможных опасностей, определенных СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны».

В военное время перемещение в другое место проектируемого объекта не предусматривается, его производственная деятельность не прекращается. Ориентировочная численность персонала наибольшей работающей смены в военное время на площадке рассматриваемого объекта составит около 90 человек. В качестве защитного сооружения гражданской обороны (ЗСГО), согласно исходным данным и требованиям для разработки раздела «ПМ ГОЧС», выданным Главным управлением МЧС России по ЯНАО, предусматривается противорадиационное укрытие (ПРУ) группы П-2 вместимостью 90 человек. ПРУ располагается в отдельно стоящем здании РЭБ, помещения которого в особый пери-

од переводятся в ЗСГО в соответствии с предусмотренными проектной документацией мероприятиями.

Оповещение по сигналам ГО осуществляется с использованием региональной системы оповещения Ямало-Ненецкого автономного округа и ведомственной системы оповещения ОАО «Арктикгаз». Доведение сигнала ГО «Внимание всем!» и речевой информации до руководства и работников объектов месторождения осуществляется дежурным диспетчером центральной производственной диспетчерской службы (ЦПДС) ОАО «Арктикгаз» по ведомственным или общегосударственным каналам связи, а также с использованием радиосвязи.

В качестве автономного источника электроснабжения используется энергокомплекс, сооружаемый на площадке УКПГ валанжинских залежей Самбургского месторождения.

Проектной документацией предусматривается обустройство трех эксплуатационных водозаборных скважин для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения потребителей: УКПГ и пожарного депо. В качестве резервуарного оборудования приняты два резервуара хозяйственно-питьевого запаса воды объемом по 100 м³.

Объект расположен на территории, не включенной в зону светомаскировки, на нём, согласно СНиП 2.01.53-84 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства», предусмотрено выполнение организационных мероприятий по светомаскировке.

Проектные решения по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ЧС)

Производственная деятельность рассматриваемого объекта заключается в добыче, сборе, подготовки газа, поступающего от скважин месторождения, и подачи его в систему магистральных газопроводов. Продукцией также является конденсат газа, который после дезанизации на площадке УКПГ подается в конденсатопровод для дальнейшей его переработки.

К опасным производствам объекта относятся газо- и конденсатопроводы, технологические трубопроводы (сосуды), аппараты и оборудование, где обрабатывается природный газ и конденсат газа под высоким давлением.

В основном технологическом процессе на рассматриваемом объекте обрабатывается природный газ, являющийся взрыво- и пожароопасным веществом. Основным компонентом газа является метан.

В процессе очистки газа из него выделяется нестабильный газовый конденсат с механическими примесями. Газовый конденсат относится к легко воспламеняющимся жидкостям с широким спектром углеводородных составляющих.

В обеспечении основного технологического процесса используется метанол (в качестве ингибитора гидратообразования), являющийся токсичной легко воспламеняющейся жидкостью.

Кроме указанного на площадках установки комплексной подготовки газа и складе горюче-смазочных материалов используются масло, дизельное топливо

и бензин. Масло, дизельное топливо и бензин – горючие пожароопасные жидкости нефтяного происхождения.

В соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам.

Рассмотрены возможные сценарии аварий, сопровождающихся пожарами и взрывами при разрушении (разгерметизации) оборудования и трубопроводов на УКПГ, трубопроводах: пожары в котловане (колонного типа), струевые пламена, пожары разлива, «огненный шар», сгорание парогазового облака в дефлаграционном режиме.

На основании представленных данных наиболее опасной аварией на УКПГ будет пожар типа «огненный шар» в случае разрушения ректификационной колонны установки дезанизации. При этом может погибнуть до 17 человек из числа производственного персонала УКПГ при общем количестве пострадавших до 25 – 30 человек.

При возникновении возможных аварий на проектируемом объекте в зоны действия поражающих факторов населенные пункты и объекты других организаций не попадают.

Представлены решения по исключению разгерметизации оборудования, решения, направленные на предупреждение аварий и локализацию выбросов опасных веществ на проектируемом объекте, основными из которых являются:

- материальное исполнение технологического оборудования выбрано с учетом коррозионных свойств среды, климатических условий эксплуатации;
- предусмотрена защита применяемого оборудования по давлению;
- на устьях скважин применяются клапаны-отсекатели;
- разделение технологической схемы УКПГ на отдельные блоки, секционирование трубопроводов, для каждого из которых предусмотрена отсекающая арматура;
- контроль загазованности территории и помещений с сигнализацией о превышении допустимых концентраций;
- обвалование емкостей с нефтепродуктами.

Взрывопожаробезопасность комплекса проектируемых объектов обеспечивается сочетанием средств пассивной (применение негорючих материалов, устройство ЛСК) и активных систем защиты, к которым относятся системы пожарной сигнализации и оповещения о пожаре, пожаротушения, вентиляции и пожарного водоснабжения.

Уровень контроля и автоматизации технологических установок объектов месторождения обеспечивает их безаварийную работу без постоянного присутствия персонала непосредственно на установках. Согласно принятым техническим решениям контроль и управление основным технологическим процессом возможен из помещений выносных модулей (аппаратных КИП и А) в технологических зданиях. Предусмотрен мониторинг инженерных систем зданий и сооружений на основе АСУТП.

В составе проектной документации разработан подраздел «СМИС» в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Структурированная система мониторинга и

Доброва/ЛГЭ-8211

управления инженерными системами зданий и сооружений».

С целью обеспечения безопасности проектируемых объектов предусмотрен ряд организационно-технических мероприятий, в том числе: организация физической защиты и охраны (в том числе охрана линейных объектов), оснащение наиболее важных объектов системами охранного освещения, сигнализации, видеонаблюдения, контроля и управления доступом.

Вблизи проектируемых объектов отсутствуют другие потенциально опасные объекты (ПОО) и транспортные коммуникации, аварии на которых могут служить источником ЧС, за исключением магистральных трубопроводов, примыкающих к трубопроводам транспорта газа и газоконденсата.

Площадка строительства объекта расположена в Заполярье, в суровых условиях, на территории с резко-континентальным климатом. В полосе трасс трубопроводов выявлены такие опасные криогенные процессы, связанные с распространением многолетней мерзлоты, как морозное пучение, термокарст, а также затопление и заболачивание. Сейсмичность района строительства составляет 5 баллов. Предусмотрены мероприятия по молниезащите и защите сооружений от влияния криогенных процессов.

5. Оперативные изменения и дополнения, внесенные в процессе государственной экспертизы

5.1. Оперативные изменения и дополнения, внесенные в результаты инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

В процессе проведения государственной экспертизы представлены дополнительные материалы:

- результаты инженерно-геодезических изысканий объектов 1-й очереди строительства - книги 11.076.1-ИИ-1.1, 11.076.1-ИИ-1.2, 11.076.1-ИИ-2;

- каталог пунктов опорной геодезической сети в системе координат, соответствующей требованиям технического задания (Инженерные изыскания. Технический отчет. Корректирующая записка по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России». Том 5. Шифр 11.076.1-ИИ-5. ОАО «Институт Южннигипрогаз». 2012);

- материалы согласования планов сетей подземных коммуникаций с эксплуатирующими организациями (Инженерные изыскания. Технический отчет. Корректирующая записка по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России». Том 5. Шифр 11.076.1-ИИ-5. ОАО «Институт Южннигипрогаз». 2012).

Инженерно-геологические изыскания

Материалы изысканий (корректирующая записка, шифр: 11.076.1-ИИ-5) дополнены:

1. Отчетными материалами по инженерно-геологическим изысканиям: «Одностадийные инженерные изыскания объектов I очереди строительства: площадки кустов скважин №№ 1, 2, 4, 5, 7, 10, 23 и трассы коммуникаций к ним». Том 1, том 1.1, том 2. Шифр: 11.076.1-ИИ-1, 1.1, 2. ОАО «Южннигипрогаз», 2011.

2. Картой фактического материала с нанесенными контурами проектируемых зданий и сооружений с экспликацией согласно составу проектной документации.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

В Корректирующей записке (по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России») ОАО «Институт Южнийгипрогаз», 2012, представлены:

- общее гидрографическое описание водотоков в створах пересечения;
- расчет максимальных расходов воды пересекаемых водотоков;
- морфометрические створы и гидравлические кривые зависимости расходов от уровней воды;
- сведения о ледовом режиме с обоснованием полученных характеристик;
- Характеристика и прогноз деформации русла и поймы пересекаемых водотоков;
- значение ветровой нагрузки для III ветрового района (0,38 кПа), приведенное в соответствие со СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия».

Инженерно-экологические изыскания

Представлены дополнительно:

- копия письма первого заместителя главы МО «Пуровский район» от 20.08.2012 №01-19/1792 об отсутствии ООПТ местного значения;
- копия письма Департамента Культуры ЯНАО от 23.03.2012 №2301-17/599 о согласовании отчета НИР «Выполнение археологических изысканий на территории земотвода под проектирование и строительство объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» в Пуровском районе ЯНАО;
- программа инженерно-экологических изысканий, утвержденная заместителем директора по производству ОАО «Южнийгипрогаз» Э.В. Торяником;
- копия технического задания на выполнение инженерно-экологических изысканий, утвержденного заместителем директора по производству ОАО «Южнийгипрогаз» Э.В. Торяником;
- копия свидетельства ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг» о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 30.09.2010 №ИИ-009-161;
- картосхема пунктов отбора проб и площадок комплексного описания масштаба 1:50 000 Шияр 07 ИЭИ-2011;
- копия письма Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 14.08.2012 № 2701-17/13811 о предоставлении сведений о местообитании животных и растений, включенных в красные книги Российской Федерации и ЯНАО, а также плотности и численности охотничьих и промысловых видов животных;
- карта фактического материала масштаба 1:50000;
- карта местообитаний животных масштаба 1:50000;

- копия протокола КХА № 902 от 16.12.2010 поверхностных вод р. Верхняя Хардугтатарка на участке пересечения газопроводом внешнего транспорта и конденсатопровода внешнего транспорта, км 9,25 (В13);
- копия протокола КХА № 913 от 13.12.2010 поверхностных вод оз. Сидяхато, в районе км 20,5 конденсатопровода внешнего транспорта (В24);
- копия письма Службы ветеринарии ЯНАО от 16.08.2012 № 3401-17/822 об отсутствии захоронений животных, павших от особо опасных болезней и скотомогильников;
- классификация отобранных проб почв по пригодности к биологической рекультивации;
- откорректированное заключение к отчету по инженерно-экологическим изысканиям с указанием состава выполненных работ;
- ситуационный план с границами экологических ограничений масштаба 1:25000;
- итоговый отчет «Выполнение археологических изысканий на территории землеотвода под проектирование и строительство объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ»;
- карта «Ареалы особо охраняемых видов растений и животных» масштаба 1:50000;
- подраздел 7.2.1 «Ресурсы охотничье-промысловых животных» дополнен сведениями о размещении животных в различных типах местообитаний;
- подраздел 5.2.6 «Результаты исследований гидрохимического состава поверхностных вод» дополнен результатами количественных химических анализов вод на участках планируемого пересечения водотоков трубопроводами внешнего транспорта газа и газового конденсата и шлейфами;
- протоколы анализов поверхностных вод, выполненные испытательной лабораторией ЗАО «РАЦ» (№№1729,1730,1731,1732,1733,1734,1735,1736, 1737,1738 от 07.09.2012 г.);
- протоколы санитарно-паразитологического исследования почвы №№238, 239, 240, 241, 242, 243 от 29.08.2011;
- протоколы измерения плотности потока радона почвы №№ 42,44 от 08.09.2012;
- копия письма Департамента культуры ЯНАО от 13.09.2012 № 2301-17/2157 о согласовании строительных работ после проведения натуральных археологических исследований.

5.2. Оперативные изменения и дополнения, внесенные в разделы проектной документации

По разделу «Пояснительная записка»

1. Указана площадь земельного участка для кустов газоконденсатных эксплуатационных скважин №№ U25, U28 (Корректирующая записка, Часть 3, стр. 195 тома 11.076.3-ПЗ-1.1, стр. 208 тома 11.076.3-ПЗ-1.1).

2. Акт выбора земельных участков общей площадью 1192,782 га утвержден уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (Коррек-

тирующая записка, Часть 3, письмо ООО «Газпром добыча Уренгой» от 07.08.2012 №ЮК/ф32-02/2113, письмо ОАО «Совхоз Пуровский» от 19.07.2012 №141).

По разделу «Схема планировочной организации земельного участка»

В ходе проведения государственной экспертизы были внесены следующие изменения и дополнения в проектные решения разделов: «Схема планировочной организации земельного участка», «Проект полосы отвода»

Подразделы пояснительной записки дополнены:

Том 2.1.1 «Объекты обустройства»

в соответствии с п.5.73 СНиП 2.05.07-91* пояснительная записка п.8.2 «Обоснование схем транспортных коммуникаций» дополнена: информацией об обосновании схем транспортных коммуникаций, с учетом объемов перевозок, интенсивности движения, типов автомобилей и в соответствии с п.5.4 СНиП 2.05.07-91* «Промышленный транспорт» обоснованием принятых категорий автомобильных дорог, в том числе сведениями о:

конструкциях дорожных одежд проездов, площадок и тротуаров согласно п.12и Положения, подтвержденных категорией дорог, интенсивностью движения и расчетами на нагрузки от установленных видов транспорта;

продольных и поперечных уклонах по автомобильным дорогам в соответствии с п.5.37 СНиП 2.05.07-91*;

согласно п.5.50 СНиП 2.05.07-91* размерах погрузочно-разгрузочных площадок и их конструктивном исполнении;

в соответствии с п.5.115 СНиП 2.05.07-91* представлено разъяснение о наличии площадок для отдыха;

о радиусах поворотов для длинномерного, пожарного и грузового автотранспорта на автомобильных дорогах в соответствии с п.5.58 СНиП 2.05.07-91*.

Том 2.3.1 «Газопроводы-шлейфы. ВЛ-6кВ. Сети внеплощадочные»:

пояснительная записка, п.9 «Решения по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории» дополнен описанием решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории в соответствии с п.35 г Положения;

согласно п.35 г Положения представлено разъяснение о наличии радиусов и углов поворота, длине прямых криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах.

Том 2.4.1 «Внешний транспорт»:

пояснительная записка, п.6.4.1 «Обоснование границ санитарно-защитных зон» для площадок: узла приема ВТУ на газопроводе, узла приема ВТУ на конденсатопроводе дополнен следующей информацией:

в соответствии с п.12б Положения п.6.4.1 «Обоснование границ санитарно-защитных зон» пояснительной записки дополнен сведениями об обосновании границ санитарно-защитных зон;

п.6.4.3 «Обоснование планировочной организации земельного участка» дополнен:

согласно п.12в Положения обоснованием планировочной организации земельного участка;

в соответствии с п.12г Положения технико-экономическими показателями земельного участка;

пояснительная записка, п.6.4.5 «Внутриплощадочные автодороги» дополнен:

обоснованием схем транспортных коммуникаций, с учетом объемов перевозок, интенсивности движения, типов автомобилей согласно п.5.73 СНиП 2.05.07-91* и обоснованием принятых категорий автомобильных дорог в соответствии с п.5.4 СНиП 2.05.07-91* «Промышленный транспорт», в том числе сведениями о:

конструкциях дорожных одежд проездов, площадок и тротуаров согласно п.12и Положения, подтвержденных категорией дорог, интенсивностью движения и расчетами на нагрузки от установленных видов транспорта;

продольных и поперечных уклонах по автомобильным дорогам в соответствии с п.5.37 СНиП 2.05.07-91*;

размерах погрузочно-разгрузочных площадок и их конструктивном исполнении в соответствии с (п.5.50 СНиП 2.05.07-91*).

Том 2.5.1 «Дороги автомобильные подъездные»:

в соответствии с п.36 е Положения подраздел 4.1 пояснительной записки «Общие сведения» дополнен сведениями о проектной мощности (пропускной способности, грузообороте, интенсивности движения и др.);

согласно п.36 Положения в подразделе 4.1 пояснительной записки приведено описание решений по организации ремонтного хозяйства, его оснащенности;

в соответствии с п.36 Положения в приложении представлена ведомость объемов работ;

описание типов конструкций и ведомость дорожных покрытий согласно п.36 Положения представлены в приложении;

пояснительная записка, п.6 «Перечень искусственных сооружений, пересечений с инженерными коммуникациями и водными преградами» дополнен обоснованием типов и конструктивных решений искусственных сооружений в соответствии с п.36 Положения.

Том 2.2 «Установка производства метанола производительностью 50 тыс.т/год и установка регенерации водометанольного раствора»:

пояснительная записка дополнена:

решениями по инженерной защите территории в соответствии с п.12 д Положения;

обоснованием схем транспортных коммуникаций в соответствии с п.12 и Положения;

характеристикой и техническими показателями транспортных коммуникаций в соответствии с п.12 л Положения.

Проектная документация откорректирована, дополнена:

Том 2.1.2 «УКПП, пожарное депо, сооружения водозаборные, полигон поглощающих скважин, вахтовый жилой комплекс»:

графические материалы «План земляных масс» дополнены Ведомостью объемов земляных масс;

чертеж «План благоустройства территории» дополнен Ведомостью тротуаров, дорожек и площадок, Ведомостью элементов озеленения.

Том 2.1.3, 2.1.4, 2.1.5 «Объекты обустройства»:

в соответствии с п.12 п Положения графические материалы дополнены Ситуационным планом размещения объекта, М1:25000;

«План земляных масс» дополнен Ведомостью объемов земляных масс (в том числе вытесненный грунт при устройстве плодородной почвы на участках озеленения).

Том 2.4.2 «Внешний транспорт. Проект полосы отвода»:

графические материалы «Схема планировочной организации земельного участка» дополнены: шириной землеотвода; Технико-экономическими показателями узла приема ВТУ (газопровод, конденсатопровод) откорректированы, дополнены протяженностью ограждения, протяженностью бортовых камней.

Том 2. 2 «Установка производства метанола производительностью т/год и установка регенерации водометанольного раствора»:

в соответствии с п.12 п Положения графические материалы откорректированы, на ситуационном плане приведен план размещения объекта капитального строительства в границах земельного участка, предоставленного для размещения этого объекта с указанием:

границ населенных пунктов, непосредственно примыкающих к границам указанного земельного участка;

границ зон с особыми условиями их использования, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими правовыми документами;

границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

графические материалы дополнены:

в соответствии с п.12 н Положения Планом земляных масс;

согласно п.12 м Положения Схемой движения транспортных средств на строительной площадке.

Отдельные разночтения в проектной документации откорректированы, устранены. Так, например:

представлено разъяснение о наличии полигона для захоронения твердых бытовых и промышленных отходов;

представлено разъяснение о наличии информации о водоотводной канаве, водоотводном лотке на площадке УКПГ.

По подразделу «Автомобильные дороги»

В ходе проведения государственной экспертизы представлено:

- изменение № 2 к заданию на проектирование объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», утвержденное генеральным директором ОАО «Арктикгаз» в 2012 г.;

- проектные ведомости дорожных одежд (п. 36п «Положения ...»).

Исключены из проектной документации:

- автодорожные подходы и мост через газопроводы-шлейфы на существующей дороге к площадке скважины Р-30;

- автодорога к вертолетно-посадочной площадке.

Изменена протяженность подъездных автодорог:

- к водозаборным сооружениям с 0,583 км на 1,070 км;

- № 2 к охранным краям узла подхода шлейфов с 1,083 км на 0,755 км.

По подразделу «Мосты»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно представлены и внесены следующие изменения и дополнения в проектные решения раздела:

- представлено обоснование типов и конструктивных решений искусственных сооружений;

- представлено обоснование размеров отверстий искусственных сооружений, обеспечивающих пропуск воды;

- исключены мостовые сооружения над газопроводами;

- изменена конструкция шкафных стенок мостов;

- покрытие проезжей части принято цементобетонное;

- на чертежах водопропускных труб представлены: геологический разрез, номера скважин, места расположения скважин на плане, отметки верха труб и отметки кромки земляного полотна, гидравлические характеристики труб.

По разделу «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» в части конструктивных решений берегоукрепительных сооружений

1. Крепление откосов рек георешетками, заполненными щебнем ниже расчетного уровня воды, заменено на крепление каменной наброской на слое геотекстиля (ВСН 010-88 «Строительство магистральных трубопроводов. Подводные переходы. Приложение 3»).

2. При закреплении склонов георешеткой выше расчетного уровня воды, стеклосетка заменена на геотекстиль, который выполняет роль обратного фильтра и предотвращает суффозию грунта склона.

3. Представлены объемы работ по отдельным участкам берегоукреплений.

По разделу «Конструктивные и объемно-планировочные решения»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно:

- представлены ответы на замечания ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проектной документации «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» ОАО «Институт Южнигипрогаз» и ООО «НИПИ МИАП». 2012 г.:

Корректирующая записка (по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 09.08.2012) ОАО «Институт Южнигипрогаз»;

Часть 8 Материалы к разделу «Конструктивные и объемно-планировочные решения», 1 книга, ОАО «Институт Южнигипрогаз»;

Часть 18 Материалы к разделу «Конструктивные и объемно-планировочные решения», 1 книга, ООО «НИПИ МИАП»;

Переход г/шлейфов через р. Нгарка-Есетояха, 1 папка, ОАО «Институт Южнигипрогаз»;

- представлено изменение №2 к заданию на проектирование объекта, утвержденное генеральным директором ОАО «Арктикгаз» А.Н. Бурбасовым в 2012 г.;

- внесены дополнения в текстовую часть раздела в части: принятого в расчетах коэффициента надежности по ответственности; уточнения перечня национальных стандартов и сводов правил, применяемых в проектной документации и корректировки и устранения разночтений в проектных материалах.

По разделу «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

По подразделу «Система электроснабжения»

1. Проектная документация дополнена:

решениями по внешнему электроснабжению установок М-50 и УРН с питанием по сети 6 кВ от ПС-35/6 кВ «Ачимовская» и по сети 0,4 кВ от КТА №4;

принципиальными схемами по подключению ДЭС к распределителям потребителей;

планами расстановки осветительных приборов рабочего и аварийного освещения в здании общежития №3 вахтового поселка;

планом сетей 6 кВ от ПС 6/35 кВ Самбур до подключения в ЗРУ-6 кВ ЭСН Самбур (п. 16 «ф» Положения).

2. Уточнено значение потребляемой мощности объекта, которое составляет 7343,8 кВт, уточнены мощности трансформаторных подстанций.

3. Откорректированы мощности источников электроснабжения блок/блока электрообогрева № 1 (1x70 кВА) и блок/блока электрообогрева № 2 (1x40 кВА).

4. На главной электрической схеме ПС 6/35 кВ включены решения по подключению проектируемых КЛ-6 кВ к ЗРУ-6 кВ ЭСН Самбур.

5. Проектная документация дополнена чертежами и текстовой частью по электроснабжению блок-контейнера связи в соответствии с техническими условиями, выданными ОАО «Арктическая газовая компания» от 11.05.2012 г. №1593/01.20.

6. Первой категории используются автоматизированные дизельные электростанции мощностью по 1000 кВт. Принятые мощности ДЭС для аварийного электроснабжения технологических нагрузок пересмотрены и выбраны в соответствии с потребляемой технологической мощностью и данными по загрузке Д.

7. Принятая мощность силовых трансформаторов в КТП №1 2x2500 кВА обоснована необходимостью запуска мощных электродвигателей до 500 кВт, в остальных КТП мощности трансформаторов откорректированы и заменены на нижний габарит (КТП №5; КТП №6; КТП №7).

8. Распределители систем электрообогрева ЩЭ1 – ЩЭ8 поставляются в комплекте с оборудованием и имеют конструктивное исполнение для двух вводов РУ-0,4 кВ КТП, что обеспечивает требуемую I-ю категорию надежности электроснабжения. На схемы электроснабжения 6 кВ и в щитах 0,4 кВ ЩЭ нанесены источники питания и марки питающих кабелей.

9. Схемные решения томов 5.1.1.1, 5.1.1.2, 5.1.1.8 уточнены между собой в части принятия единых решений по электрообогреву.

10. Исключен разрыв нейтрали в цепях питания вентиляторов в щите ЩВ-1 – ЩВ-5, Щ-КИП, сетях освещения общежития №3 вахтового поселка.

11. Разработан дополнительный подраздел в технологической части проектной документации (часть 9, книга 2 №11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.1.ТЧ) по электроснабжению кустов газовых скважин от возобновляемых источников электроэнергии - ветрогенераторов и солнечных батарей, входящие в состав технологического оборудования КП телемеханики.

По подразделам «Система водоснабжения» «Система водоотведения»

В ходе проведения государственной экспертизы были внесены следующие оперативные изменения:

в текстовой части дополнительно представлены:

– расчетное обоснование принятой производительности насосного оборудования систем водоснабжения и канализации, мощности электронагревателей, водоочистой установки, установок очистки стоков, объема емкостей сбора промывочных и поверхностных вод;

– расчетное обоснование требуемого напора в системах водоснабжения в диктующих точках;

– сведения о системе канализации УКПГ, в которую производится сброс производственных стоков от УПМ;

– сведения о системе ливневой канализации УПМ, в том числе графическая часть, расход ливневого стока;

– сведения о насосном оборудовании, перекачивающем стоки от площадки УПМ;

- сведения о системе производственной канализации от здания пожарного депо, концентрация загрязнений стоков до и после очистки, принятое оборудование очистки;
 - сведения об учете стоков перед закачкой в пласт;
 - мероприятия по снижению давления в системах водоснабжения на вводе в здание и у пожарных кранов;
 - характеристика скважинных насосов (том 5.2.1.1), насосов перекачки производственных сточных вод, насосов перекачки бытовых сточных вод Multilift, Wilo Drain (том 5.3.1.1);
 - расходы воды на безвозвратные потери в сутки.
- Устранены разночтения в части:*
- значения суточного расхода воды на хоз-питьевые нужды (том 5.2.1.1 – л.23, и л.36, л.44 и ТУ, стр. 195).
- В графической части дополнительно представлены:*
- отдельные принципиальные схемы наружных сетей систем водоснабжения и канализации;
 - диаметры трубопроводов, вводы В9 на площадке УКПГ на принципиальной схеме наружных сетей водоснабжения (том 5.2.1.3).
- Устранены разночтения в части:*
- места ввода трубопроводов и их диаметров внутренних сетей ВОС с наружными сетями водоснабжения;
 - расположения и диаметров вводов и выпусков здания КОС во внутренних и наружных сетях.

По подразделу «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно представлены:

Объекты обустройства:

- наименование города (г. Уренгой), по которому определялись расчётные параметры наружного воздуха, отредактированные температура (минус 13,3 °С) и продолжительность отопительного периода (286 суток);
- расчёт воздухообменов по избыткам тепла и влаги;
- проектное решение по отводу конденсата от внутренних блоков систем кондиционирования;
- расчёт количества и температуры приточного воздуха в системах воздушного отопления, совмещённых с приточной вентиляцией;
- расчёт требуемой холодопроизводительности систем кондиционирования;

Установка производства метанола производительностью 50 тыс. т/год и установка регенерации водометанольного раствора:

- расчётная температура наружного воздуха (параметры «Б») в тёплый период года для кондиционирования (плюс 22,7 °С);

- описание проектных решений по удалению дыма и газов после пожара из верхней и нижней зон помещений, оборудованных установками автоматического пожаротушения, и способа компенсации удаляемого объёма дыма и газов наружным воздухом;
- расчёт воздухообменов по избыткам тепла и другим вредностям;
- проектное решение по отводу конденсата от внутренних блоков систем кондиционирования;
- расчёт количества и температуры приточного воздуха в системах воздушного отопления, совмещённых с приточной вентиляцией;
- сведения в текстовой части проектной документации об использовании для увлажнителей воздуха воды питьевого качества.

По подразделу «Теплоснабжение»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно представлены:

в текстовой части:

1. Технические условия на теплоснабжение общежития №3 на 150 мест и теплоснабжение станции насосной перекачки бытовых сточных вод №4 по проекту «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ».

2. Сведения об устройстве негорючих вставок в конструкции тепловых сетей из стальных трубопроводов в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления типа ППУ по ГОСТ 30732-2006 с покровным слоем из оцинкованной стали в соответствии с требованиями ВНТП 03/170/567-87 (дополнения в текстовой части тома 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1).

3. Описание проектных решений по устройству системы оперативного дистанционного контроля (СОДК) для выбранной конструкции тепловых сетей (дополнения в текстовой части тома 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1»).

4. Описание проектных решений (пояснительная записка) по устройству системы подогрева резервуаров (дополнения в текстовой части тома 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1).

5. Сведения о материале труб (покрытие) и ГОСТ труб, применяемых для приготовления воды на нужды ГВС в проектируемых ИТП площадки УКПГ и пожарного депо (дополнения в текстовой части тома 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1).

6. Описание проектных решений по спуску и отводу теплофикационной воды из трубопроводов ИТП (дополнения в текстовой части тома 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1).

7. Описание проектных решений по учёту тепловой энергии в ИТП (узлах управления) установки производства метанола для контроля за тепловыми режимами системы теплоснабжения (дополнения в текстовой части тома 5.4.2 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.2).

8. Описание проектных решений по конструкции тепловых сетей на установке производства метанола (изменения в текстовой части тома 5.4.2 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.2).

В графической части:

9. На принципиальных тепловых схемах индивидуальных тепловых пунктов «Взлет» предусмотрена регулирующая арматура для осуществления автоматического регулирования температуры теплоносителя (дополнения в графической части тома 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1).

При оформлении проектной документации исключены разночтения:

10. Разночтения значений продолжительности отопительного периода указанных в томе 5.4.1.1 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.1.1 и томе 5.4.2 шифр 11.076.3-ИОС.ОВ-5.4.2.

По подразделу «Сети связи»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно представлены:

– технические требования на проектирование раздела «Комплекс инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты» (приложение к заданию на проектирование) от 2012 г., утвержденные главным инженером ОАО «Арктикгаз;

– заключение от 26.06.2012 г. по согласованию строительства башни связи на приаэродромной территории аэродрома Новый Уренгой, утвержденное генеральным директором ОАО «Новоуренгойский объединенный авиаотряд»;

– сертификат соответствия пожарной безопасности № С-СК/ПБ34.В.-00448, срок действия до 30.12.2013 г., на прибор приемно-контрольный «DELTA V», выданный ОС ООО «НТЦ «ПОЖ-АУДИТ»;

– структурная схема пожарной сигнализации и оповещения о пожаре на весь проектируемый объект с указанием способа взаимодействия центрального оборудования между собой;

– письмо ФГУП «ГРЧЦ» от 10.07.2012г №516-12-01/47611 по вопросу получения заключения экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости;

– письмо ООО «СеверЭнергия» от 28.08.2012г. №АК-1458/01-10 по вопросу использования существующей линии связи между УКПГ Самбургского месторождения и офисом «АРКТИКГАЗ», а также по вопросу использования системы связи, проходящей через башни «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ» и ОАО «Мегафон», после получения радиочастотного ресурса.

По подразделу «Система газоснабжения»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно представлены:

в текстовой части:

1. Описание проектных решений по устройству систем газоснабжения установки деэтанализации конденсата, установки компримирования низконапорных

газов, установок факельных, установки продувки шлейфов, установки утилизации промстоков (дополнения в текстовой части тома 5.6.1 шифр 11.076.3-ИОС.ГС-5.6.1).

2. Сведения о наличии легкобросываемых ограждающих конструкций в котельной (дополнения в текстовой части тома 5.6.1 шифр 11.076.3-ИОС.ГС-5.6.1);

в графической части:

3. План сетей газоснабжения (дополнения в графической части тома 5.6.1 шифр 11.076.3-ИОС.ГС-5.6.1).

4. План расположения газоиспользующего оборудования и принципиальные схемы газоснабжения установки дезанизации конденсата, установки компримирования низконапорных газов, установок факельных, установки продувки шлейфов, установки утилизации промстоков (дополнения в графической части тома 5.6.1 шифр 11.076.3-ИОС.ГС-5.6.1).

Внесены следующие изменения и дополнения в проектные решения раздела:

5. На обводном газопроводе регуляторов давления (для снижения давления газа на основные и пилотные горелки), на установке регенерации метанола (УРМ), предусмотрена установка отключающего устройства, позволяющего осуществлять плавное регулирование давления газа, в соответствии с п.2.5.12 ПБ 12-529-03.

6. На трубопроводах, подводящих газ к основным и пилотным горелкам, на установке регенерации метанола (УРМ) после редуцирующих устройств исключено объединение продувочных и сбросных трубопроводов и один трубопровод, в соответствии с требованиями п. 7.38 ПБ 12-529-03.

Автоматизированные системы управления

В ходе проведения государственной экспертизы по замечаниям представлены следующее.

1. Откорректированные принципиальные (функциональные) схемы автоматизации приточных систем вентиляции, обеспечивающие порядок выполнения требований по поддержанию заданной температуры приточного воздуха, подаваемого в помещение, и защиты калориферов от замораживания. На функциональных схемах приточных систем вентиляции насосы в обвязке теплообменников, нагревающих гликоль для калориферов, удалены с располагаемых участков регулирования и установлены на сетевых трубопроводах для обеспечения требуемого подпора теплоносителя. Откорректировано описание работы приточно-вытяжных систем вентиляции в автоматическом режиме с учётом порядка их защиты от нештатных и аварийных ситуаций. Отсутствие предварительного подогрева наружного воздуха компенсируется использованием в качестве теплоносителя незамерзающей жидкости, а точность регулирования обеспечивается использованием регулирующих клапанов с приводами малой скорости перемещения штока клапана.

2. В тепловых пунктах узлы смешивания прямого и обратного теплоносителя для подачи смеси потребителям выполнен по подпункту 3.7б) СП 41-101-

95 «Проектирование тепловых пунктов», что позволяет поддерживать заданную температуру смешанного теплоносителя, изменяя количество прямого сетевого теплоносителя с помощью регулирующего клапана.

3. В томе 11.076.3-ИОС.ОВ5.4.1.5. на чертеже ОВ44.ГЧ («Котельная. Схема тепломеханическая принципиальная») и в Томе 11.076.3-ИОС.ОВ5.4.1.9, на чертеже АК14.ГЧ. лист 3 («Котельная. Сетевая вода. Схема автоматизации») на подаче теплоносителя от котлов потребителям установлены параллельно два проходных регулирующих клапана с обеспечением их последовательной работы. Изменено размещение сетевых насосов, что позволило обеспечить постоянный расход нагреваемого теплоносителя, проходящего через котлы. Переработано проектное решение по включению резервного насоса при отказе любого рабочего в группе насосов, параллельно работающих на общий трубопровод. Включение резервного насоса гарантировано.

4. В томе 11.076.3-ИОС.ОВ5.4.1.5. на чертеже ОВ46.ГЧ и в Томе 11.076.3-ИОС.ОВ5.4.1.9, на чертеже АК14.ГЧ. лист 5 представлены переработанные узлы смешивания прямого и обратного теплоносителя. Откорректированное решение по узлу смешивания обеспечивает поддержание заданной температуры смешанного теплоносителя.

По подразделу «Технологические решения»

1. Том 5.7.1.2. Объекты обустройства

1.1. Результаты расчета толщины стенки труб технологических внутриплощадочных трубопроводов Ду1000, Ду700, Ду500, Ду400, Ду300, Ду250 (давление среды 11,8 МПа) представлены в корректирующей записке, приложении В, том 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.2, часть 17. Представлен сертификат соответствия программы «СТАРТ» № РОСС RU.СП15.Н00317.

1.2. В откорректированном расчете толщины стенки трубопровода Ду500 (трубы Ду 500 и выше – электросварные прямошовные) уточнен коэффициент надежности по материалу - 1,34 (Корректирующая записка, Часть 17, том 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.2, Приложение В).

1.3. Уточнены исходные данные для расчета толщины стенки трубы Ду700 (стр. 92): временное сопротивление - 590 МПа и предел текучести - 460 МПа, а также расчетные коэффициенты. Расчет откорректирован. (Корректирующая записка, Часть 17, том 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.2, Приложение В).

2. Том 5.7.1.7 Объекты обустройства

2.1. Представлено пояснение. Согласно требованиям табл. 7 СП 34-116-97 принята II категория трубопроводов в зависимости от их назначения, которая соответствует категории С по табл. 3 СТО Газпром 2-2.1-383-2009 (метанолопроводы – категория С, газопроводы-шлейфы I и II классов – категория С) и примечание 1 к таблице 3.

2.2. Откорректирован размер футляра при переходе через автодорогу на Р-20 (Корректирующая записка, Часть 17, черт.11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.7-МР2.ГЧ, л. 5.9).

3. Том 3.4.1 Внешний транспорт. Газопровод

3.1. Представлено пояснение, согласно которому газопровод для транспортирования газа от УКПГ до КС запроектирован в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85* «Магистральные газопроводы».

3.2. Указан класс (п. 2.1 СНиП 2.05.06-85*) и категория (п. 2.4 СНиП 2.05.06-85*) проектируемого газопровода (Корректирующая записка, Часть 17, том 11.076.3-ТКР-3.4.1, раздел 4.2, л. 90, чертежи: 11.076.3-ТКР-3.4.3-ТЛ1.ГЧ, листы 2, 3, 5, 6, 7).

3.3. Указана глубина заложения газопровода под автодорогами (п. 6.34* СНиП 2.05.06-85*, угол пересечения (п. 6.31*) (Корректирующая записка, Часть 17, чертеж 11.076.3-ТКР-3.4.3-ТЛ1.ГЧ, лист 3).

3.4. Указан угол пересечения проектируемого газопровода с трубопроводами (п. 5.5 СНиП 2.05.06-85*). (Корректирующая записка, Часть 17, том 11.076.3-ТКР-3.4.1, раздел 4.2.5, л. 94, чертеж 11.076.3-ТКР-3.4.3-ТЛ1.ГЧ, листы 1).

3.5. Указан объем контроля сварных стыков газопровода (п. 4.28* СНиП III-42-80*).

4. Том 3.4.1 Внешний транспорт. Конденсатопровод

4.1. Указан класс конденсатопровода – III (п.2.5 СП 34-116-97) (Корректирующая записка, Часть 17, том 11.076.3-ТКР-3.4.1, л. 121).

4.2. Представлено пояснение. С помощью программы «СТАРТ» определены напряжения в конденсатопроводе. Проверка на прочность и устойчивость конденсатопровода выполнена по СП 34-116-97.

4.3. Указан объем контроля сварных стыков конденсатопровода (п. 16.1 СП 34-116-97).

Установка производства метанола производительностью 50 тыс.т/год и установка регенерации водометанольного раствора

1. Представлены опросные листы на предохранительные клапаны с расчетами пропускной способности для основного технологического оборудования, работающего под давлением, согласно требованию ГОСТ 12.2.085-2002, п.п. 4.1, 4.2, Приложение «А». (Приложение ТХ-1.1 и Приложение ТХ-1.2 к Корректирующей записке Часть 18, Книга 8).

2. Графическая часть проектной документации дополнена функциональными схемами паровых завес с расчетом, согласно приложению «Н» ГОСТ Р 12.3.047-98. Расчеты паровых завес представлены в Приложении ТХ-2.1 к Корректирующей записке. Графическая часть тома 5.7.2.1 дополнена функциональными схемами паровых завес.

3. Представлены сведения по типу уплотнительной поверхности фланцев, устанавливаемых на трубопроводах, транспортирующих токсичные среды и ЛВЖ (п.п. 2.2.17, 2.2.18 ПБ 03-585-03). Проектная документация дополнена (Том 5.7.2.1 Лист 87).

4. Для насосов указаны способы контроля герметичности уплотняющих устройств (п.п. 4.1.6, 4.1.7 ПБ 09-540-03). Проектная документация дополнена (Том 5.7.2.1 Лист 91).

По разделу «Мероприятия по охране окружающей среды»

В ходе экспертизы представлены:

- корректирующая записка (по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 09.08.2012 Часть 19 Материалы к разделу «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»);
- копия письма Нижнеобского территориального управления Росрыболовства от 20.08.2012 № 05-07/3259;
- согласование № 569 от 20.08.2012, утвержденное руководителем Нижнеобского территориального управления Росрыболовства А.П. Черняковым;
- копия титульного листа проекта рекультивации нарушенных земель по объекту «Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ», согласованного Главой МО «Пуровский район» Е.В. Скрябиным;
- копия письма МУП Уренгойское городское хозяйство МО г. Новый Уренгой от 19.10.2011 № 3082 о возможности приема ТБО и строительных отходов;
- копия письма ЗАО «Алюминиевая продукция от 13.03.2010 №3877 о возможности приема металлолома;
- копия письма ОАО «Экотехнология» от 14.10.2011 № 397 о наличии возможности принять отходы;
- прогноз качества сточных вод, которые согласно проектным решениям планируется закачивать в пласт;
- откорректированный подраздел 2.2 тома ПМООС (часть 19) «Краткая характеристика объекта», в части исключения сведений о вертолетной площадке;
- откорректированный подраздел 3.2 тома ПМООС (часть 19) «Атмосферный воздух» в части исключения сведения о вертолетной площадке;
- откорректированный подраздел 4.4 тома ПМООС (часть 19) «Растительность, животный мир и ихтиофауна» в части дополнения мероприятий по обеспечению охраны местообитаний видов растений и животных, занесенных в красные книги Российской Федерации и субъекта;
- откорректированный текст тома 8.2.1.2 в части исключения расчетов по выбросам при взлете – посадке вертолетов Ми-8;
- откорректированный текст тома 8.2.2 в части исключения сведений по выбросам при взлете – посадке вертолетов Ми-8;
- откорректированные приложения тома 8.2.4 в части исключения сведений по выбросам при взлете – посадке вертолетов Ми-8;
- откорректированный текст тома 8.3.1 в части внесения изменений в расчет расхода воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды, в оценку интенсивности загрязнения сточных вод, образующих в период строительства;
- копии санитарно-эпидемиологических заключений на существующие и проектируемые очистные сооружения;

- блочно-модульные канализационные очистные сооружения, производительностью 500-3000 куб. м/сут. (санитарно-эпидемиологическое заключение № 50.РА.05.485.П.000717.05.10, действительно до 28.05.2015 г.)

- блочно-модульная установка UniRAIN (санитарно-эпидемиологическое заключение № 77.МО.01.485.П.002033.06.10, действительно до 30.06.2015 г.);

- водоочистная станция «Кавитон» (санитарно-эпидемиологическое заключение № 70.ТС.12.515.П.001621.10.09, действительно до 07.10.2014 г.);

- очистные сооружения типа «Ерш» (санитарно-эпидемиологическое заключение № 77.99.21.659.Д.010411.06.10, действительно до 30.06.2015 г.);

- расчет массы образующихся отходов по следующим их видам: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с неслитым электролитом и отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам);

копии лицензий МУП «УГХ» 089№00004 сроком действия до 14.03.2016 г.; МУП «ДСУ» № ОТ-59-000334(89) сроком действия до 26.13. 2013 г.; ЗАО «Полигон-ЛТД» лицензия №ОТ-58-000747(86) сроком действия до 13.04.2014 г.; ООО «Югорскэнергогаз» № ОП-57-001374(72) сроком действия до 02.07.2015 г.; ООО Фирма «Макс» 089 № 00037, действительная до 19.12.2016 г.; ООО «Аккумуляторный дом» №ОТ-57-000682 (72), действительная до 19.02.2013; ЗАО «ВРШРЗ» № ОП-39-001860 (34), действительная до 03.03.2015;

- копия письма ЗАО «Роспан интернешнл» от 27.07.2012 № ИГИ-2839-12 о согласовании месторасположения земельных участков;

- копия письма ООО «Газпром добыча Уренгой» от 07.08.2012 № ЮК/ф32-02/2113 о согласовании застройки горного отвода для ОАО «Арктикгаз» под размещение земельных участков площадью 14,9 га;

- акт выбора земельных участков под строительство объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» для ОАО «Арктикгаз» от 03.09.2012 г., подписанный председателем комиссии начальником Департамента, начальником управления земельными ресурсами Департамента имущественных отношений администрации Пуровского района А.Н. Медведевым и иными членами комиссии;

- копия дополнительного соглашения к лицензии СЛХ 10827 НЭ на право пользования недрами с целью геологического изучения, добычи нефти газа и газового конденсата из залежей меловых и юрских отложений Самбургского месторождения, зарегистрированного 24.09.2009 № 2904;

- копия письма Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 21.10.2011 № 2701-17/16130 о представлении данных о растениях и животных, занесенных в красные книги ЯНАО и Российской Федерации;

- копия письма Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 21.10.2011 № 2701-17/16130 о расположении проектируемого объекта вне земель лесного фонда;

- обоснование технической возможности экономической и экологической целесообразности подземного захоронения сточных вод в сеноманские отложения;

- протокол КХА № 443 от 02.06.2010 вод из скв. № 9;
- протокол КХА № 444 от 02.06.2010 вод из скв. № 9;
- протокол микробиологического анализа воды № 949 от 02.06.2010 вод из скв. № 9а;
- протокол КХА № 445 от 02.06.2010 вод из скв. № 5н;
- протокол микробиологического анализа воды № 950 от 02.06.2010 вод из скв № 5н;
- протокол КХА № 446 от 02.06.2010 вод из скв. № 6н;
- протокол микробиологического анализа воды № 951 от 02.06.2010 вод из скв. № 6н;
- расчет объемов поверхностных сточных вод, поступающих с загрязненных территорий строительных площадок;
- копия протокола № 377 от 13.03.2012 г. заседания экспертной комиссии по вопросам проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр местного значения на территории ЯНАО;
- химический состав и физические свойства пластовых вод ачимовских отложений Уренгойской группы месторождений;
- копия заключения Ямалнедр относительно размещения проектируемых объектов строительства относительно месторождений полезных ископаемых.

По разделу «Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих»

В ходе проведения экспертизы в проектную документацию внесены следующие изменения и дополнения:

1. На ситуационном плане (карте-схеме) района обустройства месторождения нанесены границы санитарно-защитной зоны, расстояние до ближайшей жилой застройки и зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения (артезианских скважин).
2. Представлен комплекс мероприятий по защите работников от действия опасных и производственных факторов.
3. Сведения о медицинском обслуживании и организации питания работающих.
4. Представлено заключение органов Роспотребнадзора на зоны санитарной охраны источников подземного водоснабжения месторождения (экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе» № 557 от 30.08.2012 года по проекту организации зон санитарной охраны водозабора подземных вод объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ»).

5. Представлено письмо от 04.09.2012 № 2051 года территориального отдела Управления Роспотребнадзора по ЯНАО в городе Новый Уренгой о возможности закачки сточных вод в глубокие горизонты Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ.

По разделу «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»

Внесены следующие изменения и дополнения в проектные решения раздела:

Представлены проектные решения и чертежи по кустам скважин и объектам внешнего транспорта согласно требованиям п.41 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 (далее – «Положения...») (черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП1.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП10.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП13.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП16.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП19.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП22.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП4.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.3-ГП7.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП1.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП10.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП13.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП16.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП19.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП22.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП25.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП4.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.4-ГП7.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП1.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП5.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП10.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП13.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП16.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП19.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП22.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП25.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП4.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.5-ГП7.ГЧ).

На территорию площадки УКПГ предусмотрено три въезда с учетом требований п.1 ст.98 Федерального закона №123-ФЗ (черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.2-ГП1.ГЧ лист 1).

Представлена схема размещения пожарных гидрантов и лафетных стволов, которая выполнена с учетом ч.9 ст.98 Федерального закона № 123-ФЗ, прил.С ГОСТ Р 12.3.047-98 «Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля» (черт.11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.3-НВ1.ГЧ, черт.11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.3-НВ2.ГЧ).

Представлены ситуационные планы с указанием мест размещения объектов пожарного депо и вахтового жилого поселка (ВЖК) согласно требованиям п.26(н) «Положения...» (черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.2-ГП6.ГЧ, черт.11.076.3-ПЗУ-2.1.2-ГП17.ГЧ).

Предусмотрена огнезащита несущих металлоконструкций в осях «1-8/А-Ж» производственного здания огнезащитным средством «ВУП-2» до предела огнестойкости R60 в связи с размещением на кровле здания АВО двигателя и конденсатора пара.

Представлен откорректированный расчет времени эвакуации людей из проектируемого здания общежития, который выполнен с учетом Методики определения расчетных величин пожарного риска в зданиях, сооружениях и

строениях различных классов функциональной пожарной опасности, утвержденной приказом МЧС России от 30.06.2009 № 382.

Предусматривается размещение пожарного депо IV типа с учетом требований письма ОАО «Арктикгаз» от 19.10.2011 № 2014/01.20.

Представлены структурные схемы системы азотного пожаротушения помещений печей П-301-1, П-301-2, а также противопожарной защиты резервуаров метанола согласно требованиям п.26(п) «Положения...» (черт.11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.3, черт.11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.3.3-АК6.ГЧ, черт.11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.3-НВ1.ГЧ, черт.11.076.3-ИОС.НВ-5.2.1.3-НВ2.ГЧ).

Представлены решения по размещаемому насосному оборудованию, предназначенному для подачи воды на цели пожаротушения, согласно требованиям п.5 ст.17 Федерального закона № 384-ФЗ, ст.111 Федерального закона № 123-ФЗ, СП 5.13130.2009. Предусматривается размещение для подачи воды на пожаротушение площадки УКПГ и пож.депо насосов NB 80-250/270 A-F-A VAQE (4 рабочих, 2 резервных) производительностью 240 м³/ч, напор 95 м вод.ст. Подача воды на пожаротушение площадки ВЖК осуществляется насосами 1Д200-90А-УХЛ4 (1 рабочий, 1 резервный), расположенными в водопроводной насосной станции с блоком обработки воды (Том 9.1.1, листы 37-37.3).

Представлены проектные решения по восстановлению противопожарного запаса воды согласно требованиям п.6.4 СП 8.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности». Запроектировано размещение трех артезианских скважин, дебет каждой скважины составляет 600 м³/сут. (Том 9.1.1 листы 43-43.1). Подача воды на УКПГ осуществляется по двум ниткам.

По разделу «Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности»

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно:

- представлена Корректирующая записка (по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 09.08.2012). Часть 22 Материалы к разделу «Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности»;

- внесены следующие изменения и дополнения в проектные решения:

представлен Протокол № 22-11 от 21.07.2011г. заседания ЦКР Роснедр по УВС по Единой технологической схеме разработки залежей углеводородного сырья ачимовских отложений Уренгойского месторождения;

проектная документация откорректирована в соответствии с показателями технологической схемы разработки месторождения на период ОПЭ;

схемы фонтанных елок приведены в соответствие с требованиями ГОСТ 13846-89 (добавлен дроссель);

в составе арматурного блока обвязки каждой скважины предусматривается установка блоков из двух клапанов (рабочий и резервный) на потоке газа и метанола;

том 5.7.1.1 дополнен гидравлической схемой СПИ (обратный клапан на линии подачи метанола);

проектная документация дополнена сведениями о теплоизоляции трубопроводов и оборудования; за расчетную отрицательную температуру воздуха при выборе материалов и изделий для трубопроводов в обвязке куста скважин принята температура минус 60 °С;

том 5.7.1.1 дополнен схемой гидравлической принципиальной системы управления подземным клапаном - отсекателем и задвижкой с гидроприводом;

предусмотрена классификация и категорирование промышленных трубопроводов в соответствии с требованиями СП 34-116-97;

на промышленных трубопроводах (метанолопроводах) предусмотрена арматура в месте пересечения с водными преградами;

откорректировано ТУ на подключение проектируемого конденсатопровода (письмо ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» №6696-03.5 от 30.08.2012);

пересечения промышленных трубопроводов с автодорогами выполнено подземным способом в соответствии с действующими нормативными документами, мостовые переходы в местах пересечений исключены;

представлены результаты расчета количественной оценки энергетических уровней каждого технологического блока и категория блоков по взрывоопасности;

представлены сведения о времени срабатывания автоматических быстродействующих запорных и отсекающих устройств на УКПГ;

предусмотрены обводные (байпасные) линии с соответствующими запорными устройствами для регулирующих клапанов КРД;

установлены обратные клапаны на трубопроводах, подающих вещества группы Б в емкости (сосуды), работающие под избыточным давлением;

представлены сведения о выполнении требований к объему контроля сварных швов факельного коллектора (трубопровода) и факельного ствола; представлены сведения о выполнении требований п. 5.2 ПБ 03-591-03 к запорным устройствам;

на установках с технологическими блоками I категории взрывоопасности для сварных соединений трубопроводов I категории, транспортирующих взрывопожароопасные продукты, предусмотрен 100%-ный контроль неразрушающими методами.

В части установки производства метанола, склада метанола, склада ГСМ, установок получения азота и воздуха КИП

В ходе проведения государственной экспертизы были дополнительно

- представлены: ответы на замечания часть 18 «Материалы по установке производства метанола производительностью 50 тыс.т/год и установке регенерации водометанольного раствора», книга 7 «Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности»;

- внесены следующие изменения и дополнения в проектные решения:

- в соответствии с требованиями ПБ 09-540-03 представлены проектные решения по складу метанола и складу ГСМ по: устройству световой и звуковой сигнализации о загазованности воздушной среды во взрывоопасных помещени-

ях и снаружи, перед входными дверями (п. 6.1.5); местам установки и количеству датчиков анализаторов для контроля воздушной среды (п.п.6.4.1 и 6.4.2);

- в соответствии с требованиями ПБ 09-560-03 «Правила промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов» представлены проектные решения по складу ГСМ по: наличию блокировки, исключающей возможность запуска насосов для перекачки дизельного топлива, при отсутствии заземления автоцистерны, стоящие под сливом (2.4.19); оснащению датчиками сигнализаторов дозрывных концентраций (ДВК), по количеству и порядку их размещения (п.2.6.27);

- в соответствии с требованиями ПБ 03-591-03 представлены проектные решения по факельным системам по: подаче азота в факельные коллекторы факельных установок (графическая часть) (п.5.24); устройству светового ограждения верха факельного ствола переносными светильниками в соответствии с требованиями к маркировке и светоограждению высотных препятствий (п.6.14); средствам сигнализации факельных систем (с выводом сигналов в помещение управления) и оснащению блокировками (текстовая часть) (п.п.9.3; 9.6);

- в соответствии с требованиями ПБ 09-560-03 «Правила промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов» представлены проектные решения по хранению ингибитора парофиноотложения в помещении тарного хранения по: оснащению газоанализаторами дозрывных концентраций и системой вентиляции, обеспечивающей необходимую кратность обмена воздуха склада (п.2.7.8); исполнению полов склада из несгораемых и невоспыхивающих нефтепродукты материалов (п.2.7.9);

- в соответствии с требованиями ПБ 03-581-03 представлены проектные решения (текстовая часть) по воздушным компрессорам установки получения азота (п.п.2.26; 2.45);

- в соответствии с требованиями ПБ 11-544-03 представлены проектные решения по установке получения азота по: контролю воздушной среды в помещении производства азота (п.4.37); конструкции и размещению устройств сброса в атмосферу азота и кислорода, обеспечивающих объемную долю кислорода в воздухе в пределах от 19 до 23%, в местах возможного нахождения обслуживающего персонала и забора воздуха для вентиляции и технологических нужд (п.4.49); оснащению автоматизированными устройствами, исключающими подачу производственного азота с содержанием кислорода, превышающим величины, определенные проектом (п.5.3.9); содержанию примесей в воздухе и азоте, подаваемых на всасывание компрессоров, не превышающих нормативных значений, установленных разработчиками компрессорного оборудования (п.6.2).

В части решений по системе газоснабжения, установке грузоподъемных кранов

В ходе проведения государственной экспертизы в проектные решения были внесены следующие изменения и дополнения:

1. Представлены проектные решения (графическая часть) по сетям газораспределения от УПТПИГиГСН до газопотребляющих установок и схемы газоснабжения оборудования в составе газопотребляющих установок.

2. Представлены сведения о мероприятиях по оборудованию дымовых труб котельной, обеспечивающих безопасность согласно ПБ 03-445-03 «Правила при эксплуатации дымовых и вентиляционных труб».

3. Устранено разночтение в количестве дымовых труб котельной: в томах 4.1.1, 3.1.1 и 5.4.1.5.

4. В том 11.076.3-ИОС.ГС-5.6.1.ТЧ добавлена информация по характеристикам газовых котлов, параметрам теплоносителя и дымовым трубам УПТПИГиГСН.

5. Представлены проектные решения по установке стационарных электрических грузоподъемных кранов, расположенных в строящихся зданиях и сооружениях в соответствии с требованиями пунктов 2.10, 2.17, 2.18 и раздела 8 ПБ 10-382-00 «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов»: решения по электроснабжению грузоподъемных механизмов добавлены в том 11.076.3-ИОС.ЭС-5.1.1.1.ТЧ, раздел 2.5; решения по установке стационарных электрических грузоподъемных кранов приведены в томе 11.076.3-КР-4.1.1.ТЧ.

6. Представлено обоснование по подбору кранов по грузоподъемности и группе режима работы в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.009-76 «Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности», ГОСТ 25546-82 «Краны грузоподъемные. Режимы работы»: Текстовая часть пояснительной записки раздел 3.3 тома 11.076.3-ИОС.ТХ-5.7.1.1.ТЧ дополнена подразделом «Грузоподъемное оборудование».

7. Представлены сведения о взрывобезопасном и пожаробезопасном исполнении кранов.

По разделу «Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

В ходе проведения государственной экспертизы внесены следующие дополнения:

1. На территории УКПГ ачимовских отложений предусматривается установка электросирены типа С-40, в графической части раздела указано место размещения электросирены и зоны озвучивания (п.5.6 СП 11-107-98 «Порядок разработки и состав раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства», п.6.1.14 МДС 11-16.2002 «Методические рекомендации по составлению раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства предприятий, зданий и сооружений»).

2. В соответствии с требованиями п.1 письма Главного управления МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу от 21.03.2012 № 2289-3-2-11, ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Структурированная система мониторинга и управления

инженерными системами зданий и сооружений» объект оснащается системой мониторинга инженерных систем, в связи с чем разработаны следующие подразделы раздела 12:

- том 12.1.3.1 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений». Текстовая часть». Разработчик: ЗАО «Электросвязь»;

- том 12.1.3.2 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений». Приложения». Разработчик: ЗАО «Электросвязь»;

- том 12.1.3.3 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений». Спецификация оборудования, изделий и материалов». Разработчик: ЗАО «Электросвязь»;

- том 12.1.3.4 «Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений». Графическая часть». Разработчик: ЗАО «Электросвязь».

6. Выводы по результатам рассмотрения

6.1. Выводы о соответствии результатов инженерных изысканий

6.1.1. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении результатов инженерных изысканий

Отчетные материалы по инженерно-геодезическим изысканиям, с учетом дополнительных материалов, соответствуют требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», национальным стандартам и сводам правил, вошедшим в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 1047-р, и являются достаточными для разработки проектной документации.

Отчетные материалы по инженерно-геологическим изысканиям, с учетом представленных дополнений, соответствуют требованиям технического задания, Федерального закона от 30 декабря 2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38) и национальным стандартам и сводам правил, вошедшим в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 1047-р, и являются достаточными для разработки проектной документации.

Отчетные материалы по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, с учетом представленных дополнений, соответствуют требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», национальным стандартам и сводам правил, вошедшим в перечень, утвержденный Распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 1047-р, и являются достаточными для разработки проектной документации.

Инженерно-экологические изыскания выполнены в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания. Основные положения».

6.1.2. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении проектной документации по внешним инженерным сетям и конструктивным решениям фундаментов

Использование типовой проектной документации или модификации такой проектной документации не предусматривается.

6.2. Выводы в отношении технической части проектной документации

6.2.1. Указания на результаты инженерных изысканий, на соответствие которым проводилась оценка проектной документации

Оценка принятых решений «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» проводилась на соответствие результатам инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических изысканий.

6.2.2. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении технической части проектной документации

Проектная документация «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ» разработана в соответствии с заданием на проектирование, по составу и объему разработки в целом отвечает требованиям раздела II Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее Положение).

Проектная документация разделов: «Схема планировочной организации земельного участка», «Проект полосы отвода» разработана в соответствии с требованиями п.12. Раздел 2, п.35. Раздел 2, п.36. Раздел 3 Положения.

Принятые проектные решения разделов соответствуют требованиям нормативных документов: СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»; СНиП 2.05.07-91* «Промышленный транспорт».

Раздел «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Автомобильные дороги» по содержанию соответствует требованиям пунктов 34, 35, 36 Положения.

Принятые проектные решения соответствуют результатам инженерных изысканий и требованиям СНиП 2.05.07-91* «Промышленный транспорт».

Раздел «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Автомобильные дороги» в части решений по мостам по содержанию соответствует требованиям пункта 36 Положения.

Принятые проектные решения раздела соответствуют нормативным требованиям: СНиП 2.05.03-84* «Мосты и трубы», СНиП 2.05.02-85* «Автомобильные дороги», СП 50-102-2003 «Проектирование и устройство свайных фундаментов», ГОСТ Р 52748-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы и нагружения и габариты приближения».

Технологические и технические решения проектной документации соответствуют требованиям нормативных документов: СТО Газпром НТП 1.8-001-2004 «Нормы технологического проектирования объектов газодобывающих предприятий и станций подземного хранения газа»; СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы»; СНиП III-42-80* «Правила производства и приемки работ. Магистральные трубопроводы»; СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов»; СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов»; СНиП 2.11.03-93 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»; ПБ 03-585-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»; ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» и др.

Подраздел «Технологические решения» в части решений по установке производства метанола мощностью 50 тыс. т/год (М-50) и установке регенерации водометанольного раствора (УРМ) по содержанию соответствует требованиям пункта 22 Положения.

Технологические решения разработаны в соответствии с требованиями нормативных документов: ПБ 09-540-03 «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»; ПБ 03-576-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»; ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды»; ПБ 03-585-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»; ПБ 09-596-03 «Правила безопасности при использовании неорганических жидких кислот и щелочей».

Раздел «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» в части конструктивных решений берегоукрепительных сооружений соответствует требованиям п. 36 Положения.

Принятые проектные решения раздела соответствуют заданию на проектирование, требованиям СНиП 33-01-2003 «Гидротехнические сооружения. Основные положения», СП 23.13330.2011 «СНиП 2.02.02-85* Основания гидротехнических сооружений», СП 22.13330.2011 «СНиП 2.02.01-83* Основания зданий и сооружений», СНиП 22-02-2003 «Инженерная защита территорий от Добрава/ГЭ-8211

опасных геологических процессов», СНиП 2.06.15-85 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления».

Проектные решения раздела «Конструктивные и объемно-планировочные решения», в части конструктивных решений, соответствуют: результатам инженерных изысканий; требованиям задания на проектирование и изменений №№1, 2 к заданию; по содержанию требованиям п.п. 3 10 и 14 Положения; требованиям Федерального закона от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», национальным стандартам и сводам правил, вошедшим в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 г. №1047-р, в том числе: ГОСТ 27751-88* «Надежность строительных конструкций и оснований»; СНиП II-23-81* «Стальные конструкции»; СНиП 2.02.04-88 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах»; СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия»; СНиП 2.02.03-85 «Свайные фундаменты»; СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»; СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», а также СП 16.13330.2011 «Стальные конструкции», СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия» и СП 24.13330.2011 «Свайные фундаменты».

Проектная документация подраздела «Система электроснабжения» по объему и содержанию соответствует требованиям п. 16 Положения.

Принятые проектные решения разработаны в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями и требованиями нормативной документации: ПУЭ, СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение»; РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».

Подразделы «Система водоснабжения» и «Система водоотведения» по содержанию выполнены в соответствии с требованиями п.10 «б» раздела 1 «Пояснительная записка», раздела 5 подразделов 17, 18 Положения.

Принятые проектные решения подразделов «Система водоснабжения» и «Система водоотведения» соответствуют требованиям нормативных документов: СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий», СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения».

Подраздел «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха» соответствует требованиям п. 19 Положения.

Принятые проектные решения разработаны в соответствии с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.1.005-88* «ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны»; СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений»; СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых предприятий»; СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»; СНиП 23-01-99 «Строительная

климатология»; СП 7.13130.2009 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования».

Подраздел проектной документации «Теплоснабжение» по составу и содержанию соответствует требованиям п.19 подраздела «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» раздела 5 Положения.

Принятые проектные решения соответствуют требованиям нормативных документов: СНиП II-35-76 «Котельные установки (с изменениями)», СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов».

Подраздел проектной документации «Система газоснабжения» по составу и содержанию соответствует требованиям п.21 подраздела «Система газоснабжения» раздела 5 Положения.

Принятые проектные решения соответствуют требованиям нормативных документов: СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»; СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Подраздел «Сети связи» по содержанию соответствуют требованиям п.п. 20,22 раздела 5, п. 26 раздела 9 Положения.

Принятые проектные решения соответствуют требованиям технического задания, техническим требованиям, технических условий заинтересованных организаций, нормативных документов: СП 5.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования», СП 3.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности», НТП 112-2000 «Городские и сельские телефонные сети», РД 78.36.003-2002 «Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств».

Проектная документация в части решений по автоматизации и диспетчеризации инженерных систем по составу и содержанию разработана в соответствии с требованиями Положения.

Принятые проектные решения соответствуют требованиям нормативных документов: СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий»; СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»; СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения»; СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»; СНиП II-35-76 «Котельные установки», СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»; СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»; СП 5.13130.2009 «Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования» и ГОСТ 24.104-85** «Автоматизированные системы управления. Общие требования».

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» по содержанию выполнен в соответствии с требованиями раздела 25 Положения.

Проектная документация по комплектности, достаточности материалов, принятым проектным решениям и природоохранным мероприятиям соответствует экологическим требованиям, установленным законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации.

Принятые проектные решения и мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих соответствуют требованиям санитарно-эпидемиологических правил и нормативным документам: СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»; СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» по содержанию соответствует требованиям п.26 Положения.

Принятые проектные решения раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» соответствуют требованиям законодательных, нормативных технических документов в области пожарной безопасности.

Раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» по содержанию соответствуют требованиям п. 27.1 Положения о составе проектной документации и требованиям к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87.

Принятые проектные решения по разделу «Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности» в части скважин, системы сбора и транспорта продукции скважин, УКПГ, внешнего транспорта газа и конденсата разработаны в соответствии с требованиями нормативных документов: ПБ 03-576-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»; ПБ 03-585-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»; ПБ 08-624-03 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов» и др.

Принятые проектные решения в части установки производства метанола, склада метанола, склада ГСМ, установок получения азота и воздуха КИП разработаны в соответствии с требованиями нормативных документов: ПБ 03-517-02 «Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных произ-

водственных объектов»; ПБ 03-576-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»; ПБ 03-581-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов»; ПБ 03-585-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»; ПБ 03-591-03 «Правила безопасной эксплуатации факельных систем»; ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств»; ПБ 09-540-03 «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»; ПБ 09-560-03 «Правила промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов»; ПБ 09-566-03 «Правила безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением»; ПБ 09-596-03 «Правила безопасности при использовании неорганических жидких кислот и щелочей»; ПБ 11-544-03 «Правила безопасности при производстве и потреблении продуктов разделения воздуха».

Принятые проектные решения в части системы газоснабжения, установки грузоподъемных кранов соответствуют требованиям нормативных документов: ПБ 10-382-02 «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов»; ПБ 03-445-02 «Правила безопасности при эксплуатации дымовых и вентиляционных промышленных труб»; Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Проектная документация соответствует требованиям, установленным в законодательных актах, нормативно-правовых и нормативно-технических документах Российской Федерации в области промышленной безопасности.

Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» разработан на основании абзаца «б¹» пункта 32 Положения, по содержанию соответствует СП 11-107-98 «Порядок разработки и состав раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства».

Принятые мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера соответствуют требованиям законодательных, нормативных технических документов в области гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

6.3. Общие выводы

Результаты инженерных изысканий соответствуют установленным требованиям.

Проектная документация «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ»

соответствует результатам инженерных изысканий и установленным требованиям.

**Заместитель начальника Отдела
объектов энергетического комплекса**

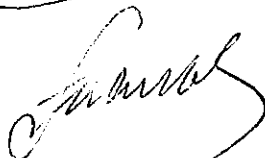
 С.А.Громовых

**Главный специалист
(ведущий эксперт)**



Т.С.Доброва

**Главный специалист
(ведущий эксперт)**



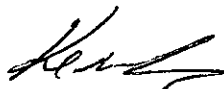
М.Л.Мальцев

**Главный специалист
(установка производства метанола, установка
регенерации водометанольного раствора)**



С.В.Бобрин

**Начальник Отдела объектов
транспортного комплекса**



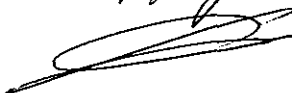
К.Д.Кельчевский

**Главный специалист
(автодороги)**



Л.И.Ефремова

**Главный специалист
(мосты)**



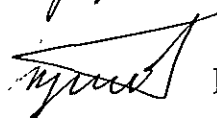
Л.В.Рябов

**Начальник Отдела объектов
коммунального и водного хозяйства**



В.И.Федоров

**Заместитель начальника Отдела
(берегоукрепление)**



В.П.Суровцев-Бутов

**Начальник Отдела
экологической экспертизы**



С.П.Балашова

**Начальник Отдела
экологической экспертизы
(охрана окружающей среды)**



С.П.Балашова

Заведующий отделом
**Главный специалист
(санэпидэкспертиза)**



С.П. Балашова
Д.Б.Пальченков

**Начальник Отдела
строительных решений**



Ю.В.Антипина


Главный специалист
(инженерно-геодезические изыскания)

 С.С.Власов

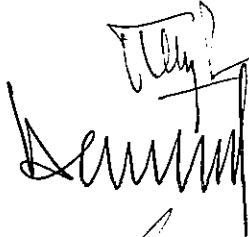
Главный специалист
(инженерно-геологические изыскания)

 В.В.Кулапина

Главный специалист
(инженерно-гидрометеорологические изыскания)

 Е.И.Тидеман

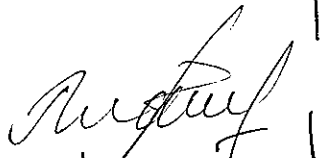
Главный специалист
(конструктивные решения)

 Г.Ю.Шувалов

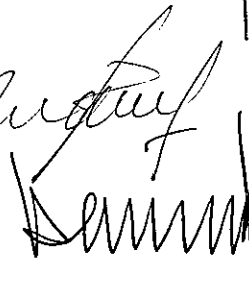
Начальник Отдела инженерного
обеспечения

 В.А.Аллахвердянц


Главный специалист
(электроснабжение)

 В.И.Гришин

Нач. отдела
Главный специалист
(водоснабжение, водоотведение)

 В.А.Аллахвердянц
Е.С.Маркинова


Главный специалист
(отопление, вентиляция, кондиционирование)

 А.А.Коротков


Главный специалист
(теплоснабжение, газоснабжение)

 А.Л.Гатилов

Главный специалист
(сети связи)

 И.Р.Клещевникова

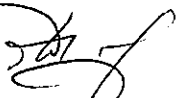
Главный специалист
(автоматизация)

 И.Д.Степанов

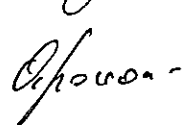
Начальник Отдела экспертизы
предупреждения чрезвычайных ситуаций

 А.А.Пономарев

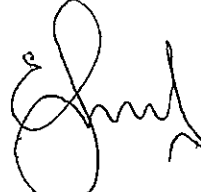
Главный специалист
(ИТМ ГОЧС)

 А.А.Корнеев

Нач. отдела
Главный специалист
(пожарная безопасность)

 А.А.Пономарев
Н.А.Красильников

Начальник Отдела экспертизы
промышленной безопасности

 С.И.Морозов

Главный специалист
(промышленная безопасность)

А.Г.Журавлев

Главный специалист
(промышленная безопасность)

Е.А.Лушникова

Главный специалист
(промышленная безопасность)

Е.В.Полянина

Главный специалист
(промышленная безопасность)

Ю.А.Сильченко



Прошито и пронумеровано 332 стр.
Подпись ИЗЕЕВ



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)**

Омский филиал

НОМЕР ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

8	9	-	1	-	1	-	3	-	0	0	3	3	8	2	-	2	0	2	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

«УТВЕРЖДАЮ»

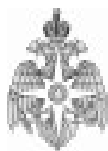
Заместитель начальника филиала
Гречко Марина Сергеевна

« 11 » февраля 2020 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**

Проектная документация и результаты инженерных изысканий

**Обустройство Ачимовских отложений Уренгойского месторождения
Самбургского лицензионного участка на период ОПЭ.УКПГ. Установка
закачки стоков в пласт. Реконструкция**

**МЧС РОССИИ**

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ
ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И
ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ ПО ЯМАЛО-
НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ
(Главное управление МЧС России по Ямало-
Ненецкому автономному округу)

ул. Республики, 28, Салехард 629007
Телефон: (34922)3-22-99
E-mail: gumchsyanao@89.mchs.gov.ru

01.11.2023 № ИВ-230-3791
На № 01/5295 от 10.10.2023.

ОАО «Сибнефтетранспроект»

644009 г. Омск,
ул.10 лет Октября, 180 Б
sntp@sntp.ru

ОАО «Сибнефтетранспроект»
Вх.№ 01-6380 от 01.11.2023

• ГИПу Гуськову В.Н.[vlad@sntp.ru][60]

О выдаче ИД по ГО

В соответствии с запросом **ОАО «Сибнефтетранспроект» от 10.10.2023. № 01/5295** сообщаю исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства.

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства: «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самубургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2» находящегося по адресу: РФ, ЯНАО, Пуровский район.

2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства:

- ✓ объект взрывопожароопасный;
- ✓ предупреждение ЧС, возникших в результате аварии на объекте и снижение их тяжести;
- ✓ предупреждение ЧС, возникших в результате аварии на рядом расположенных объектах;
- ✓ предупреждение ЧС, возникших в результате природных явлений на объекте.

3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство: сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства (трассы) опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, абразии, переработке берегов, карсте, суффозии, просадочности пород, наводнениях, подтоплении, эрозии, ураганах, смерчах, цунами и др.),

требующих превентивных защитных мер - **в районе предполагаемого строительства, зоны возможных разрушений, катастрофического затопления, возможного опасного заражения - отсутствуют.**

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне:

➤ уточнённые данные о категории проектируемого объекта по ГО – **объект не имеет категорию по ГО** (показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утверждённые приказом МЧС РФ от 28.11.2016 №632ДСП (зарегистрированного в Минюсте от 29.12.2016 №45037));

➤ данные о группе и категории по ГО рядом расположенных объектов и городов – **нет;**

➤ наименования зон, в пределах которых находится объект строительства или трасса (участки трассы) проектируемого протяженного сооружения - зоны из перечня, приведенного в ГОСТ Р 22.2.13-2023 и в СП 165.1325800.2014, в пределах строительства проектируемого объекта **отсутствуют;**

➤ требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых ЗС ГО на проектируемом объекте – **не требуется;**

➤ сведения о наличии ЗС ГО и их характеристиках на территории рядом расположенных объектов и населенных пунктах – **нет;**

➤ требования по светомаскировке – **нет.**

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

➤ требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения – **нет;**

6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

➤ требования по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера – **в соответствии с Постановлением Правительства от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации»;**

➤ сведения о необходимости разработки декларации безопасности проектируемого объекта - **в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».**

➤ требование по формированию финансовых и материальных ресурсов на ликвидацию чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера - **в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».**

Первый заместитель
начальника Главного упр
полковник

Диброва Андрей Александрович
8(34922)5-32-03



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 00С360ВА35С14ЕС26ВF64В5Е24418ЕВ628
Владелец: Сиротин Вадим Викторович
Действителен с 13.10.2022 по 06.01.2024

В.В. Сиротин

Акционерное общество
«Арктическая газовая компания»
(АО «АРКТИКГАЗ»)

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374,
629307; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814,
ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

29.08.23 № СУ- 0405 /01-11

Главному инженеру
ОАО «Сибнефтетранспроект»

А. В. Крупникову

О направлении ИД для ТПА ш.60416

Уважаемый Антон Владимирович!

При разработке проектной документации объекта «Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2», ш. 60416, расположенного на территории существующего комплекса сооружений производственного назначения АО «АРКТИКГАЗ», прошу Вас учесть следующее:

В соответствии с федеральным законом от 21 июля 2011 г. N 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» проектируемые объекты ТЭК АО «АРКТИКГАЗ» не подлежат категорированию.

Класс опасности проектируемых объектов, установленный на основании предполагаемого ущерба в случае реализации террористических угроз - «класс 3 (низкая значимость)» в соответствии с п.6.1 СП 132.13330.2011.

Въезд на объекты месторождения АО «АРКТИКГАЗ» осуществляется через контрольно-пропускной пункт (далее КПП), оснащенный средствами защиты согласно п.8.1 СП 132.13330.2011, в т. ч. системой контроля и управления доступом (СКУД) и средствами визуального досмотра (СрВД), шлагбаумом, средствами досмотра автотранспорта и людей.

На объектах АО «АРКТИКГАЗ» предусматривается контрольно-пропускная система, действует пропускной режим для всего въезжающего/выезжающего автотранспорта.

Для предотвращения несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов предусмотрены

Согласовано в СЭД Арктикгаз
Версия документа 2, ИД 622878961.

организационно-технические мероприятия, реализованы при строительстве объектов АО «АРКТИКГАЗ» и функционируют в настоящий момент, а именно:

1) В Обществе разработано «Положение об организации охраны и контрольно-пропускного режима на объектах АО «АРКТИКГАЗ» и объектах промысла», утвержденное приказом.

2) Охрана объектов осуществляется в соответствии с договором на оказание охранных услуг между АО «АРКТИКГАЗ» и ООО ЧОП «Бастион» с последующими изменениями и соглашениями.

3) Постоянный контроль за линейной частью трубопроводов и за площадками кустов газовых скважин обходами, объездами и осуществление воздушного патрулирования для периодического наблюдения (визуальное и с применением спецпаратуры) линейной части трубопроводов и площадок кустов газовых скважин с регистрацией всех нарушений и повреждений на трубопроводах и их объектах.

Существующие системы охраны и физической защиты объекта в полном объеме обеспечивают защиту и антитеррористическую защищенность объекта ТЭК АО «АРКТИКГАЗ», разработку дополнительных мероприятий по противодействию терроризму и инженерно – технические средства охраны предусматривать не требуется.

Вблизи месторождения отсутствуют населенные пункты. Большим препятствием для проникновения посторонних лиц на объекты предприятия являются высокая степень заболоченности и обводнённости территории.

Заместитель генерального директора –
главный инженер

С. В. Устинов