

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Восток»

**ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 3. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1. Текстовая часть (начало)

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01

Том 8.3.1

**Первый заместитель
генерального директора**

05.09.22

Р. З. Бадртдинов

Главный инженер проекта

05.09.22

И. Р. Ибраев



2022

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

Содержание тома






Обозначение	Наименование	Примечание
ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-С-001	Содержание тома 8.3.1	1
ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Текстовая часть	199
	Всего листов	200

Согласовано				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-С-001					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Рахматуллина			29.08.22
Проверил		Адельгильдина			29.08.22
Нач. отдела		Дубровских			29.08.22
Н. контр.		Адельгильдина			29.08.22
ГИП		Ибраев			29.08.22
Содержание тома 8.3.1					
		Стадия	Лист	Листов	
		П		1	
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»					

Содержание

1	Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	5
1.1	Краткие сведения о проектируемом объекте	5
1.2	Основные проектные решения	6
1.3	Виды возможного воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности.....	7
1.4	Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	8
1.5	Альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	9
1.6	Определение категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС	10
1.6.1	Определение перечня ИТС, применимых для объекта проектирования.....	11
1.7	Климатическая характеристика	13
1.8	Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности.....	13
1.8.1	Особо охраняемые природные территории (ООПТ).....	13
1.8.2	Сведения о водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территорий, объекты всемирного наследия.....	14
1.8.3	Сведения об объектах историко-культурного наследия	16
1.8.4	Территории традиционного природопользования.....	17
1.8.5	Водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы	18
1.8.6	Рыбоохранные зоны	20
1.8.7	Сведения о лесах, лесопарковых зеленых поясах.....	21
1.8.8	Сведения о поверхностных и подземных источниках водоснабжения и зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения	21
1.8.9	Сведения о территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов, округов санитарной (горно-санитарной) охраны	23
1.8.10	Сведения о скотомогильниках, биотермических ямах и других мест захоронения трупов животных и наличии установленных санитарно-защитных зон таких объектов	23
1.8.11	Сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, использование которых для других целей не допускается	23

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.		Рахматуллина			29.08.22	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Адельгильдина			29.08.22		П	1	199
Нач. отдела		Дубровских			29.08.22		ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		
Н. контр.		Адельгильдина			29.08.22				
ГИП		Ибраев			29.08.22				

1.8.12	Сведения о приаэродромных территориях.....	24
1.8.13	Сведения о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов, могильники, кладбища.....	24
1.8.14	Санитарно-защитные зоны.....	24
1.8.15	Сведения о наличии месторождений полезных ископаемых в т.ч. общераспространенных	25
1.8.16	Сведения об иных зонах с особым режимом природопользования.....	25
1.9	Воздействие на атмосферный воздух	25
1.9.1	Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта	25
1.9.2	Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительного-монтажных работ	26
1.9.3	Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	28
1.9.4	Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ.....	30
1.9.5	Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам	34
1.9.5.1	Период строительства	34
1.9.5.2	Период эксплуатации.....	36
1.9.5.3	Предложения по предельно-допустимым и временно-согласованным выбросам.....	38
1.10	Оценка шумового воздействия.....	46
1.10.1	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительного-монтажных работ	47
1.10.2	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации	50
1.11	Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров	53
1.11.1	Краткая характеристика земель района расположения объекта	53
1.11.2	Краткая характеристика почвенного покрова	53
1.11.2.1	Оценка агрохимических показателей почв	54
1.11.3	Краткая характеристика растительного покрова	57
1.11.3.1	Перечень охраняемых видов растений.....	58
1.11.4	Краткая характеристика животного мира.....	58
1.11.4.1	Перечень охраняемых видов животных.....	59
1.12	Воздействие на растительность и животный мир	59
1.13	Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительного-монтажных работ	60
1.14	Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			2	

геологическую среду в период эксплуатации.....	61
1.15 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	61
1.15.1 Гидрографическая характеристика в районе расположения объекта.....	61
1.15.2 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	63
1.15.2.1 Потребность в воде на хозяйственно-питьевые, производственные нужды и пожаротушение	63
1.15.2.2 Потребность в воде на нужды пожаротушения	64
1.15.2.3 Потребность в воде на гидроиспытания	65
1.16 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации.....	66
1.17 Воздействие объекта при аварийных ситуациях.....	71
1.18 Шламовый амбар	73
1.19 Санитарно-защитные зоны.....	73
2 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства.....	75
2.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	75
2.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства	75
2.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	76
2.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.....	76
2.2.1 Мероприятия по охране и использованию почвенного покрова.....	77
2.2.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	78
2.3 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.....	79
2.4 Мероприятия по охране недр.....	79
2.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	80
2.6 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона.....	81
2.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов	83

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

2.8 Мероприятия по защите от шума	84
2.9 Предложения и рекомендации по организации экологического мониторинга.....	85
2.9.1 Нормативно-правовое регулирование мониторинговых исследований компонентов окружающей среды.....	85
2.9.2 Рекомендуемые точки мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды.....	86
2.9.2.1 Почвенный покров.....	86
2.9.2.2 Атмосферный воздух	87
2.9.2.3 Подземные воды	88
2.9.2.4 Поверхностные воды	88
2.9.2.5 Мониторинг донных отложений.....	88
2.9.2.6 Рекомендуемый мониторинг биосферы.....	88
3 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	91
3.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	91
3.2 Расчет платы за размещение отходов	93
3.3 Сводная эколого-экономическая оценка	93
4 Ссылочные нормативные документы	95
Приложение А (справочное) Справочные материалы.....	99
Приложение Б (обязательное) Копии лицензий и договоров со специализированными организациями для проектирования объекта.....	136
Таблица регистрации изменений.....	199

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			4	

1 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

Раздел разработан на основании задания на проектирование с учетом требований законодательных и нормативно-методических документов в области охраны окружающей природной среды, действующих на территории Российской Федерации, а также требований наилучших доступных технологий (НДТ).

1.1 Краткие сведения о проектируемом объекте

Общие сведения о проектируемом объекте приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Общие сведения о проектируемом объекте

Наименование	Параметры
Наименование проектируемого объекта	Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь
Местоположение объекта	Парабельский район Томской области РФ
Заказчик	ООО «Газпромнефть-Восток»
Исполнитель	ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» ул.Менделеева, 21, а/я 185, г.Уфа, Республика Башкортостан, Россия, 450022. Телефон, факс (347) 293-04-60.

В административном отношении участки изысканий расположены в границах Парабельского района Томской области РФ.

Ближайшие населенные пункты к границе изысканий:

- вахтовый поселок Лугинецкий (Парабельский район, Томская область), границы населенного пункта в 17,5 км к северо-востоку;
- с. Пудино (МО «город Кедровый», Томская область) – 69,9 км к юго-востоку от участка работ;
- п. Останино (МО «город Кедровый», Томская область) – 70,2 км к юго-востоку от участка работ;
- п. Калининск (МО «город Кедровый», Томская область) – 70,9 км к юго-востоку от участка работ;
- п. Лушниково (МО «город Кедровый», Томская область) – 70,7 км к юго-востоку от участка работ.

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		5

1.2 Основные проектные решения

Общие сведения:

- вид строительства — новое;
 - застройщик/технический заказчик — ООО «Газпромнефть-Восток»;
 - район строительства — Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое месторождение;
 - стадийность проектирования — проектная и рабочая документация.
- Технико-экономические показатели куста скважин приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Технико-экономические показатели куста скважин №8

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Производственная мощность		
Добыча жидкости	т/сут	330
Добыча нефти	т/сут	148
Объем закачки воды	м ³ /сут	152
Газовый фактор	м ³ /т	432
Обводненность	%	55
Существующие сооружения		
Скважина добывающая	шт	8
Скважина нагнетательная	шт	2
Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)	шт	1
Емкость дренажная V=12,5 м ³	шт	1
Блок гребенки	шт	1
Проектируемые сооружения		
Скважина добывающая	шт	10
Скважина нагнетательная с отработкой на нефть	шт	4
Измерительная установка (ИУ)	шт	1
Емкость дренажная V=12,5 м ³	шт	1
Блок гребенки	шт	1
Гребенка коллекторная	шт	1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

6

Скважинная установка дозирования реагента	шт	2
---	----	---

Физико-химические свойства нефти и растворенного газа при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях предоставлены Заказчиком и приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Физико-химические свойства нефти и растворенного газа

Параметр	Значение	
	газ	нефть
Молярная концентрация компонентов, %:		
сероводород	-	-
двуокись углерода	0,7	-
азот + редкие газы	0,8	-
в т.ч. гелий	0,01	-
метан	61,9	0,06
этан	7,19	0,15
пропан	14,08	1,3
изобутан	2,99	0,76
нормальный бутан	7,07	3,25
изопентан	1,47	2,16
нормальный пентан	1,75	3,91
остаток C ₆ +	1,81	88,41
Молекулярная масса	28,61	172
Плотность газа, кг/м ³	1,197	-
Плотность газа относительная (по воздуху), доли ед.	0,994	-
Плотность нефти, кг/м ³	-	823

1.3 Виды возможного воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности

При производстве работ негативное воздействие на окружающую природную среду

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			7

будет кратковременным и ограничено периодом производства работ.

На атмосферный воздух, в период проведения строительно-монтажных работ, окажет влияние работа двигателей строительно-монтажной техники, сварочного поста, ДЭС, заправка техники, проведение окрасочных работ.

В период эксплуатации объектов проектирования влияния на окружающую среду будут оказывать выбросы загрязняющих веществ через воздушную трубку дренажных емкостей, неплотности фланцевых соединений на кустовой площадке.

Воздействие на почвенный покров при штатном режиме функционирования в значительной мере связано с изъятием земель и возможными эрозионными процессами, связанными как с природными, так и с антропогенными факторами.

Механические нарушения почвенного покрова на рассматриваемой территории могут произойти в результате движения автотранспорта, дорожной и строительной техники; проведения ремонтных и других видов работ.

В процессе строительства может происходить трансформация существующих и образование новых техногенных форм рельефа.

В процессе строительства и эксплуатации объектов на рассматриваемой территории воздействие на растительный и почвенный покров в основном будет сводиться к следующему:

- уничтожение почвенно-растительного покрова на участках, отведенных под объекты строительства;
- повреждение и частичное уничтожение растительности транспортными средствами на прилегающей территории;
- гибель и угнетение растительного покрова при аварийных ситуациях.

Учитывая высокую мобильность представителей животного мира и локальный и временный характер строительных работ, воздействие на животных оказывается в меньшей степени. Воздействие на животный мир будет выражаться, прежде всего, в усилении фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей.

При реализации проектных решений по строительству значимого воздействия на окружающую среду не ожидается, состояние природных компонентов существенно не изменится и останется в допустимых пределах.

1.4 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Обустройство кустовой площадки скважин №8 Западно-Лугинецкого месторождения с размещением соответствующего технологического оборудования для добычи и сбора

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		8

продукции скважин ООО «Газпромнефть-Восток».

1.5 Альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и иной деятельности

Вариант 0 - Отказ от намечаемой хозяйственной деятельности

Отказ от намечаемой хозяйственной деятельности к существенному изменению экологической обстановки в районе проведения работ не приведет.

Не реализуется возможный положительный социально-экономический эффект от улучшения транспортных связей и развития инфраструктуры в масштабе всего региона (района, области, края).

Вариант 1 – Реализация намечаемой хозяйственной деятельности

В процессе эксплуатации проектируемого объекта воздействие на геологическую среду может быть выражено в возможном возникновении или усилении эрозионных процессов и возможной просадке (вспучивании) почвы под (над) линейными сооружениями в случае некачественно выполненных строительного-монтажных работ.

В период проведения строительного-монтажных работ на окружающую среду будет оказываться непосредственное влияние.

Влияние на землю окажут все виды земляных работ в пределах строительной полосы.

На атмосферный воздух, в период проведения ремонта, окажет влияние работа двигателей строительного-монтажной техники, сварочного поста, дэс, дизельного двигателя сварочного агрегата, компрессора, наполнительно-опрессовочного агрегата, заправка техники, проведение окрасочных работ.

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна в период эксплуатации куста скважин являются выбросы через воздушную трубку дренажной емкости, а так же выбросы от неорганизованных источников, расположенных на кустовой площадке (фланцевые соединения), УЗА, СУДР.

Каких-либо социальных последствий от строительства проектируемых объектов - изменения условий жизни людей, миграционных процессов, высвобождения работающих и т.д. не ожидается.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии решения ряда важных социальных проблем района:

- улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач);
- увеличение налогооблагаемой базы;
- обеспечение занятости населения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

1.6 Определение категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

В соответствии со статьей 4.2. Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня такого воздействия подразделяются на четыре категории:

- объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий,
- объекты I категории;
- объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду,
- объекты II категории;
- объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты III категории;
- объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты IV категории.

При установлении критериев, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к соответствующей категории, учитываются:

- уровни воздействия на окружающую среду видов хозяйственной и (или) иной деятельности (отрасль, часть отрасли, производство);
- уровень токсичности, канцерогенные и мутагенные свойства загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, а также классы опасности отходов производства и потребления;
- классификация промышленных объектов и производств.

Критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, соответствующей категории осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Категория объекта может быть изменена при актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду.

На проектируемом объекте капитального строительства: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» планируется осуществление хозяйственной деятельности в соответствии с подпунктом 2) пункта 1 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							10

среду, к объектам I, II, III и IV категории», установленных Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Следовательно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящимся к областям применения наилучших доступных технологий – объектам I категории. Источники негативного воздействия на проектируемом объекте планируются к включению в состав зарегистрированного ОНВОС I категории "Западно-Лугинецкое месторождения" (свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № АО1НPD1Z от 29.12.2016 г.).

Следовательно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящимся к областям применения наилучших доступных технологий – объектам I категории.

1.6.1 Определение перечня ИТС, применимых для объекта проектирования

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со статьей 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды":

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Области применения наилучших доступных технологий устанавливаются Правительством Российской Федерации. Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должно осуществляться с использованием

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист 11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ИТС по НДТ (ГОСТ Р 56828.5-2015. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Методические рекомендации по порядку применения информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям при оценке воздействия проектируемых предприятий на окружающую среду" (утв. и введен в действие Приказом Росстандарта от 09.12.2015 N 2134-ст)).

Информационно-технический справочник - документ национальной системы стандартизации, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере стандартизации, содержащий систематизированные данные в определенной области и включающий в себя описание технологий, процессов, методов, способов, оборудования и иные данные. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ) является документом по стандартизации, разработанным в результате анализа технологических, технических и управленческих решений для конкретной области применения и содержащий описания применяемых в настоящее время и перспективных технологических процессов, технических способов, методов предотвращения и сокращения негативного воздействия на окружающую среду, из числа которых выделены решения, признанные наилучшими доступными с учетом экономической целесообразности их применения и технической реализуемости (п.5 "ГОСТ Р 113.00.03-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника" (утв. и введен в действие Приказом Росстандарта от 12.11.2019 N 1102-ст)).

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» осуществлялась:

- с использованием ИТС по НДТ;
- с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения;
- с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применимы и использовались следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

- ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»; (см. том ЗГПНВ-249-П-ООС.01.01 п. 2.9);
- ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления» (см. п.1.11 том ШГПНВ-248-П-ООС.01.01).

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			12

1.7 Климатическая характеристика

При составлении климатической характеристики использованы данные многолетних наблюдений, приведенные в СП 131.13330.2020 и в климатической справке Томского ЦГМС – филиала ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС».

Также использованы климатологические характеристики Томского ЦГМС ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС» по МС Пудино (данные приведены с учетом последних лет наблюдений):

- коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200;
 - коэффициент рельефа местности: 1;
- скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 7 м/с.

Более подробные данные о климатических характеристиках на территории строительства приведены в томе 3 «Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий».

1.8 Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности

1.8.1 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти из хозяйственного использования и для которых установлен особый режим охраны.

С учетом особенностей задач, режима и статуса различаются следующие категории ООПТ: государственные природные заповедники, в том числе биосферные, национальные парки, природные парки, дендрологические парки, государственные природные заказники, памятники природы, ботанические сады.

В соответствии с перечнем муниципальных образований субъектов РФ, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создания новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология» на период до 31.12.2024 г., на территории Парабельского района Томской области особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют (приложение А).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

13

Согласно письму Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области в границах объекта особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны отсутствуют (приложение А).

В соответствии с ответом МКУ администрации Парабельского района в районе объекта и в прилегающей полосе действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий местного значения и охранных зон нет (приложение А).

Расстояние от участка работ до ближайших ООПТ (рисунок 1):

- федеральный государственный природный заповедник «Васюганский» – 139 км,
- региональный государственный природный заказник «Оглатский» – 39 км.

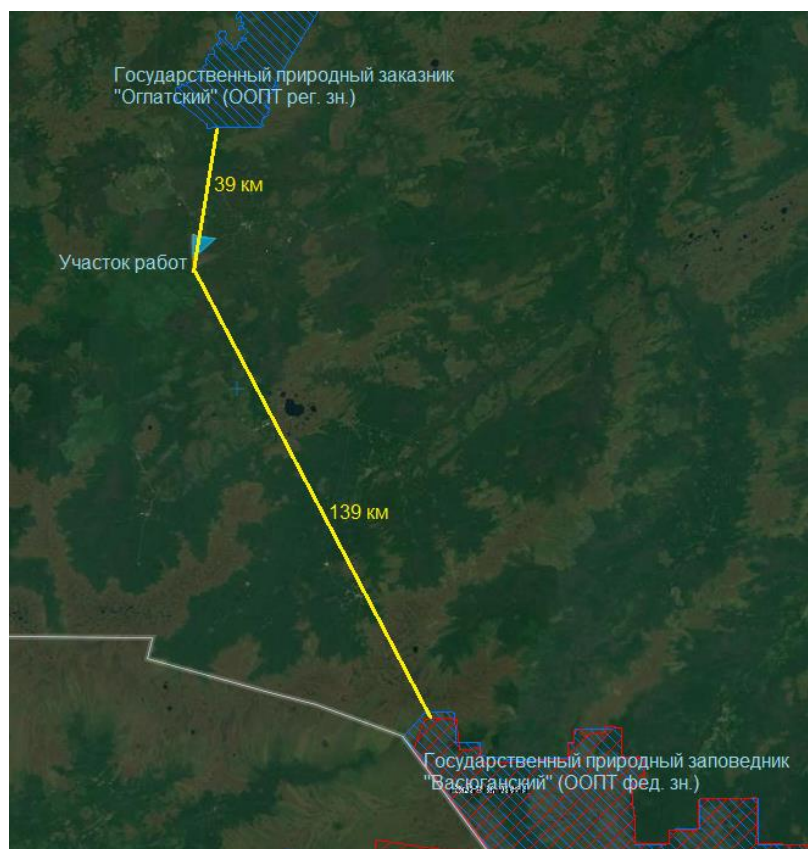


Рисунок 1 – Ближайшие к участку работ ООПТ федерального и регионального значений

1.8.2 Сведения о водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территориях, объекты всемирного наследия

В соответствии с данными официальных сайтов Водно-болотные угодья России (fesk.ru) и лесов высокой природоохранной ценности http://hcvf.ru на участке работ водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. Ближайшее водно-болотное угодье международного значения – «Чановская озерная система», находится на расстоянии около 337 км (рисунок 2).

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

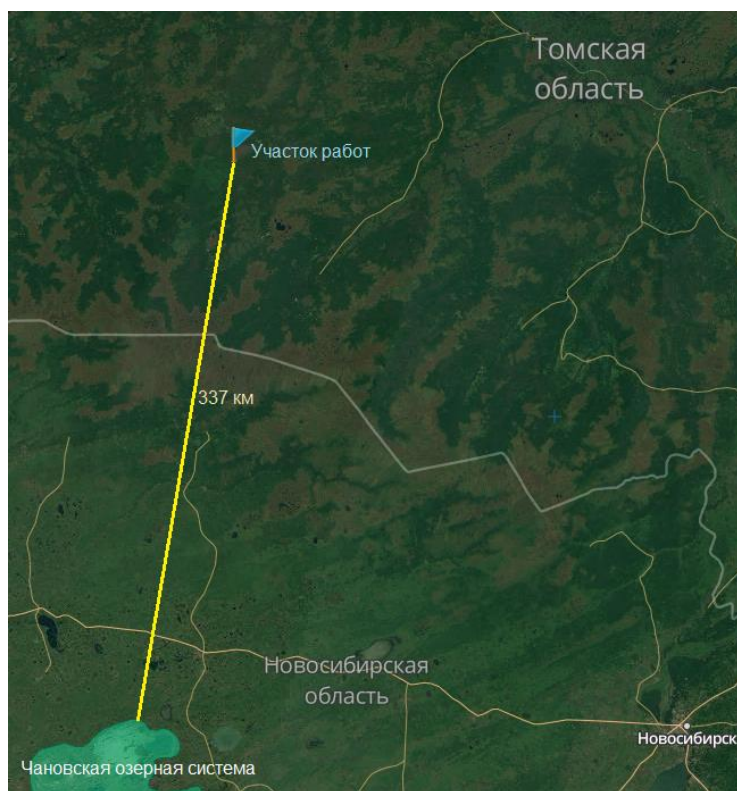


Рисунок 2 – Расположение участка работ относительно ближайшего водно-болотного угодья «Чановская озерная система»

В соответствии с данными официального сайта Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России», участок работ не пересекает ключевые орнитологические территории. Ближайшая КОТР – ОМ-019 «Пойма реки Туй» - расположена на расстоянии около 237 км (рисунок 3).

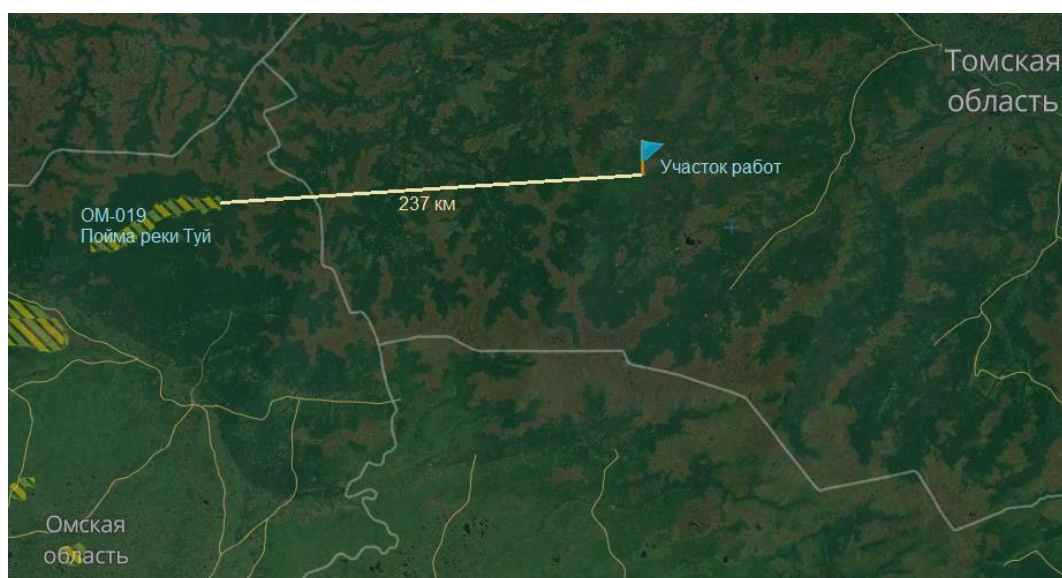


Рисунок 3 – Карта-схема расположения ключевых орнитологических территорий (КОТР)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

международного значения на территории Томской области

В соответствии с данными официального сайта Организации Объединенных Наций по вопросам образования, науки и культуры (Юнеско) (whc.unesco.org) на территории Томской области объекты всемирного наследия и их охранные (буферные) зоны отсутствуют. Ближайший к участку работ объект всемирного наследия – Золотые горы Алтая, находящийся на расстоянии 965 км (см. рисунок 4).



Рисунок 4 – Расположение участка работ относительно ближайшего объекта всемирного наследия – Золотые горы Алтая

1.8.3 Сведения об объектах историко-культурного наследия

Выделение земель и объектов историко-культурного назначения производится в соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 г. N 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Согласно письму Министерства культуры Российской Федерации объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р на участке проведения работ по объекту, расположенном на территории Парабельского МР Томской области, отсутствуют (приложение А).

В соответствии с заключением Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области по имеющейся в распоряжении Комитета объекты культурного наследия,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, а также территории объектов культурного наследия, установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемой территории, отсутствуют. Сведениями об отсутствии на земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), Комитет не располагает.

Учитывая изложенное, при эксплуатации территории, до начала проведения земляных, строительных, хозяйственных и иных работ в их границах, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;
- представить в Комитет документацию, подготовленную на основе полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ (приложение А).

1.8.4 Территории традиционного природопользования

Территории традиционного природопользования (ТТП) образуются с целью обеспечения условий сохранения и развития исторически сложившихся отраслей хозяйства, включают в себя места выпаса оленей, родовые охотничье-рыболовные угодья, ягодно-ореховые зоны. Данные земли в соответствии со ст. 95 Земельного кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. относятся к объектам общенационального достояния, поэтому на хозяйственную деятельность в данных районах накладываются ограничения, направленные на сохранение окружающей природной среды, флоры и фауны природных ландшафтов.

Согласно заключению ФАДН России на территории Парабельского района Томской области территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы (приложение А).

Согласно заключению Комитету внутренней политики администрации Томской области на участке работ территории традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации не выявлено (приложение А).

Согласно письму МКУ администрации Парабельского района на территории района

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			17

родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера, оленьих пастбищ, устройств заграждений (коралей), нет (приложение А).

1.8.5 Водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы

В соответствии с «Водным кодексом РФ» № 74-ФЗ для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Ближайшие водные объекты к участку изысканий:

- река Малый Неголток протекающая юго-западнее на расстоянии 0,4 км;
- ручей без названия 1 (левый приток р. Малый Неголток) протекает на расстоянии 0,60 км северо-западнее.

Проектируемые объекты с водотоками и водоемами не пересекаются.

Согласно Водному кодексу ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока протяженностью:

- до 10 км – 50 м;
- от 10 до 50 км – 100 м;
- от 50 км и более – 200 м.

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км², устанавливается в размере 50 м.

Согласно Водному кодексу ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса.

Размеры водоохранной зоны и прибрежно-защитной полосы ближайших к участку работ водных объектов представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Размеры водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежно-защитной полосы (ПЗП)

Водные объекты	Длина водотока, км, площадь зеркала водоема, км ²	Размер ВОЗ, м	Размер ПЗП, м
река Малый Неголток	13,3	100	50
ручей без названия	1,3	50	50

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение,

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

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	18

строительство, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и Водного кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21.02.92 г. N 2395-1 "О недрах").

Основное назначение прибрежной защитной полосы – сохранение существующего режима и типа руслового процесса, водности потока, химического состава его вод и их санитарного состояния в меженный период. Прибрежная защитная полоса призвана обеспечить:

- защиту берегов русла от обрушения и механических повреждений;
- сохранения сложившихся условий дренирования и жизнедеятельности гидробионтов;
- прибрежных урочищ и растительных сообществ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							19

В прибрежной полосе, в дополнение к ограничениям, относящимся к водоохранным зонам рек, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Таким образом, проектируемые сооружения не пересекают водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы ближайших водных объектов (графическая часть, ЗГПНВ-249-ИИ-ИЭИ.02.00-ГЧ-003).

1.8.6 Рыбоохранные зоны

В соответствии с Федеральным законом № 166 «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» в целях сохранения условий для воспроизводства водных биоресурсов устанавливаются рыбоохранные и рыбохозяйственные заповедные зоны, на территориях которых вводятся ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Рыбоохранной зоной является территория, которая прилегает к акватории водного объекта рыбохозяйственного значения и на которой устанавливается особый режим осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Согласно Водному кодексу ширина рыбоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока протяженностью:

- до 10 км – 50 м;
- от 10 до 50 км – 100 м;
- от 50 км и более – 200 м.

Ближайшие водные объекты к участку изысканий:

- река Малый Неголток протекающая юго-западнее на расстоянии 0,4 км;
- ручей без названия 1 (левый приток р. Малый Неголток) протекает на расстоянии 0,60 км северо-западнее.

Проектируемые объекты с водотоками и водоемами не пересекаются.

Размер рыбоохранных зон ближайших водных объектов представлен в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Размеры рыбоохранной зоны (РОЗ)

Водные объекты	Размер РОЗ, м
река Малый Неголток	100
ручей без названия	50

Таким образом, проектируемый объект не попадает в рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны водных объектов графическая часть,

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		20

ЗГПНВ-249-ИИ-ИЭИ.02.00-ГЧ-003).

1.8.7 Сведения о лесах, лесопарковых зеленых поясах

Участок проектируемого строительства расположен на землях лесного фонда, находящихся в аренде ООО «Газпромнефть-Восток».

Согласно письму администрации Парабельского района леса, расположенные на землях не лесного фонда (иных категорий), в том числе защитные леса, особо защитные участки леса, городские леса, лесопарковые зоны, зеленые зоны, лесопарковые зеленые пояса на участке работ отсутствуют. Земельный участок в районе проектируемого объекта относится к землям лесного фонда (приложение А).

В соответствии с письмом Департамента лесного хозяйства Томской области, участок изысканий расположен на землях лесного фонда, имеют местоположение: Кедровское лесничество, Осиповское участковое лесничество, кварталы 318, 320.

По данным Департамента лесного хозяйства Томской области, сведения о наличии (отсутствии) защитных лесов, лесопарковых, зеленых зон на территории участка работ находятся в лесохозяйственном регламенте Кедровского лесничества, данный регламент размещен в свободном доступе на официальном сайте департамента (<https://deples.tomsk.gov.ru/lesohozhajstvennye-reglamenti>) (приложение А).

В соответствии с данными официального сайта Кедровского лесничества (<https://deples.tomsk.gov.ru/lesohozhajstvennye-reglamenti>) вышеназванные кварталы относятся к эксплуатационным лесам; на участке работ защитные леса, резервные леса, особо защитные участки леса, городские леса, лесопарковые зоны, зелёные зоны и лесопарковые зелёные пояса отсутствуют.

1.8.8 Сведения о поверхностных и подземных источниках водоснабжения и зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Водоснабжение осуществляется в соответствии с ТУ на водопотребление и водоотведение ГПНВ.

Для сохранения природного состава и качества подземных вод, исключения возможных поступлений загрязняющих веществ в водоносный горизонт, вокруг водозаборов устанавливаются зона санитарной охраны в составе трех поясов:

первый – пояс строгого режима;

второй, третий – пояса ограничений.

Отдел водных ресурсов по Томской области Верхне-Обского БУ предоставил сведения о водном объекте р. Малый Неголток, содержащиеся в государственном водном реестре по форме 2.9-гвр. По остальным запрашиваемым водным объектам и формам сведения в государственном водном реестре отсутствуют (приложение А).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
21

В соответствии с письмом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области Департаментом установлено, что в радиусе 3,0 км от границ участка изысканий по объекту расположены водозаборные скважины (в том числе их ЗСО), №№ 184-В, 015-07 СГС и 016-07 СГС, используемые для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения объектов Нижнегугинецкого месторождения ООО «Газпромнефть-Восток» (Томская область, Парабельский район) (таблица 1.6). При этом участок размещения проектируемого объекта в границы ЗСО указанных скважин не попадает (приложение А).

Также сообщается, что договоры водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта Департаментом не заключались; заявки на установление границ ЗСО поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, на заключение договоров водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта в Департамент не поступали (приложение А).

Таблица 1.6 – Водозаборные скважины и их ЗСО

Номер скв.	Расположение	Координаты скважин с.ш., в.д.	Границы ЗСО, установленные проектом			Реквизиты приказа ДПРиООС ТО	Примечание
			I пояс	II пояс	III пояс		
184-В	Парабельский район, Западно-Лугинецкое месторождение (район ДНС, УПСВ)	58°04'12" 78°39'43"	Окружность R=30 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.716)	Окружность R=51,72 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.714)	Ед. контуром формой окружности R=349,36 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.711)	от 01.12.2015 № 375	ООО «Газпром нефть-Восток»
015-07 СГС		58°04'02" 78°39'31"	Окружность R=30 м от устьев скважин, с учетом наложения (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.684)	Окружность R=51,72 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.777)	Ед. контуром формой окружности R=349,36 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.682)		
016-07 СГС		58°04'02" 78°39'31"	Окружность R=30 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.683)	Окружность R=51,72 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.678)	Ед. контуром формой окружности R=349,36 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.681)		

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

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

22

Минимальное расстояние от границ проектируемого объекта до водозаборных скважин №№ 015-07 СГС, 016-07 СГС ООО «Газпромнефть-Восток» составляет 2,10 км, до границ второго пояса ЗСО – 2,07 км, до границ третьего пояса ЗСО – 1,78 км.

Минимальное расстояние от границ проектируемого объекта до водозаборной скважины № 184-В ООО «Газпромнефть-Восток» составляет 2,4 км, до границ второго пояса ЗСО – 2,38 км, до границ третьего пояса ЗСО – 2,09 км.

Таким образом, проектируемый объект не затрагивает зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

1.8.9 Сведения о территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов, округов санитарной (горно-санитарной) охраны

Согласно письму администрации Парабельского района в районе размещения проектируемого объекта зоны охраняемых объектов, курортных и рекреационных зон, округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов, территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в районе участка работ нет (приложение А).

1.8.10 Сведения о скотомогильниках, биотермических ямах и других мест захоронения трупов животных и наличии установленных санитарно-защитных зон таких объектов

По информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области, в районе проведения работ, а также в радиусе 1,0 км скотомогильники, биометрические ямы, места захоронения сибиреязвенных животных, «морových полей» в том числе установленных их санитарно-защитных зон отсутствуют (приложение А).

1.8.11 Сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, использование которых для других целей не допускается

Участок проектируемого строительства расположен на землях лесного фонда, находящихся в аренде ООО «Газпромнефть-Восток».

Согласно письму Департамента по социально-экономическому развитию села Томской области информация об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях в разрезе муниципальных образований Томской области содержится в Перечне особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством, утвержденном постановлением Администрации Томской области от 11.08.2017 № 295а «Об утверждении Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства,

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством» (приложение А).

В соответствии с вышеназванным Перечнем особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области участок работ не попадает в пределы особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий. Ближайшее особо ценное продуктивное сельскохозяйственное угодье в Парабельском районе расположено в 172 км к востоку от участка работ.

1.8.12 Сведения о приаэродромных территориях

В соответствии с письмом ЗС МТУ Росавиации участок выполнения работ находится вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации (приложение К).

Согласно письму Минобороны России в районе указанного объекта аэродромы Министерства обороны Российской Федерации и их приаэродромные территории отсутствуют (приложение А).

В соответствии с ответом Минпромторг России в границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют (приложение А).

1.8.13 Сведения о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов, могильники, кладбища

Согласно письму администрации Парабельского района в районе объекта и в прилегающей полосе санкционированные свалки, полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов отсутствуют (приложение А).

В соответствии с письмом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области на территории Парабельского района отсутствуют полигоны отходов производства и потребления, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов, находящиеся в муниципальной собственности (приложение А).

Сибирское межрегиональное управление Росприроднадзора сообщает, что информацию об объектах размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов, можно найти в открытом доступе в сети Интернет по адресу: <https://maps.fsrpn.ru> (приложение А).

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на участке работ отсутствуют санкционированные свалки и полигоны ТБО.

1.8.14 Санитарно-защитные зоны

Согласно таблице 7.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для куста скважин №8. Вторая очередь составляет 300 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Ближайшие жилые застройки в пределы ориентировочной СЗЗ куста скважин не попадают (графическая часть, ЗГПНВ-249-ИИ-ИЭИ.02.00-ГЧ-003).

Согласно письму администрации Парабельского района на участке работ и в радиусе 1,0 км кладбищ и их санитарно-защитных зон (СЗЗ), а так же зданий и похоронного назначения нет (приложение А).

1.8.15 Сведения о наличии месторождений полезных ископаемых в т.ч. общераспространенных

Согласно заключению Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Томскнедра), участок работ расположен в границах горного отвода Западно-Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения (приложение А).

В соответствии с ответом Департамента по недропользованию и развитию нефтегазодобывающего комплекса администрации Томской области в границах объекта участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых и находящиеся в распределенном фонде, отсутствуют (приложение А).

1.8.16 Сведения об иных зонах с особым режимом природопользования

По информации с администрации Парабельского района селитебных зон, рекреационных зон в районе участка работ нет, садовые и огороднические товарищества (СНТ, ОНТ), коллективные сады, колхозно-фермерские хозяйства в районе участка работ отсутствуют (приложение А).

1.9 Воздействие на атмосферный воздух

1.9.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5 % случаев. Они являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Оценка загрязненности атмосферного воздуха включает оценку загрязнения зоны влияния проектируемых объектов, на основании фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, предоставленных Томским ЦГМС – филиалом

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		25

ФГБУ «Северо-Западного УГМС». Фоновые концентрации вредных веществ приведены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Фоновые концентрации вредных веществ

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Взвешенные вещества	0,199
Диоксид серы	0,018
Диоксид азота	0,055
Оксид азота	0,038
Бенз(а)пирен	2,1 нг/ м ³
Оксид углерода	1,800
Формальдегид	-*
Сероводород	-*
-* Значение не определено	

Таким образом, фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе работ не превышают нормативов.

1.9.2 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ

Период проведения строительно-монтажных работ сопровождается дополнительным уровнем воздействия на атмосферный воздух от временных источников (строительно-монтажной техники), который можно охарактеризовать как кратковременный.

Выбросы загрязняющих веществ при работе двигателей строительно-монтажной техники, заправки техники, сварочных и окрасочных работ рассчитаны по следующим методикам и программам:

- от строительно-монтажной и транспортной техники - по программе «АТП-Эколог»;
- при работе дизельного двигателя - по программе «Дизель», которая реализует «Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 г.;
- при сварочных работах - по программе «Сварка», которая реализует «Методику

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			26

расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015;

– при заполнении топливных баков – по программе «АЗС-ЭКОЛОГ» Фирма «Интеграл», которая реализует «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

– при проведении окрасочных работ - по программе «Лакокраска», которая реализует «Методику расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015.

При реализации проектных решений в период проведения строительно-монтажных работ используются сыпучие материалы с коэффициентом влажности более 20 %, следовательно, согласно пп. 1.6.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Дополненное и переработанное», СПб., 2012, выбросы пыли при земляных работах и пересыпке стройматериалов (песок, щебень) не учитываются.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся при проведении строительно-монтажных работ, приведены в Приложении В.

Перечень загрязняющих веществ выделяющихся от временных источников выбросов в процессе СМР, и их краткая характеристика приведены в таблице 1.8.

Наименования веществ и групп суммации приняты согласно СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Таблица 1.8 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся от временных источников выбросов в процессе строительства, и их краткая характеристика

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДК _{м.р} мг/м ³	ОБУВ	Выбросы загрязняющих веществ, т/период	Класс опасно сти
диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0123	0,04	-	0,002908	3
Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0143	0,01	-	0,00025	2
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	0,2	-	0,974432	3
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,4	-	0,158279	3
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,15	-	0,100432	3
Сера диоксид	0330	0,5	-	0,123614	3
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,008	-	0,000001	2

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

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	27

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДКм.р мг/м ³	ОБУВ	Выбросы загрязняющих веществ,	Класс опасно сти
Оксид углерода	0337	5	-	0,824298	4
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	0,02	-	0,000204	2
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344	0,2	-	0,000898	2
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	0.2	-	0,001706	3
Бенз/а/пирен	703	1E-06	-	0,000000865	1
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,05	-	0,008425	2
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	-	1,2	0,314732	4
Уайт-спирит	2752	-	1.0	0,000194	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	1	-	0,000351	4
Взвешенные вещества	2902	0,5	-	0,00099	3
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908	0,3	-	0,000381	-
Итого				2,5120959	

1.9.3 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

На площадке куста скважин №8 расположены следующие источники выбросов (существующее положение):

- Замерная установка АГЗУ (ист.0029);
- Нефтеборный трубопровод (ист.6135);
- Скважины куста №8 (ист.6136);
- УДРВ (ист.6138);
- СУДР (ист.6139).
- Дренажная емкость (ист.6140);
- Наливное оборудование (ист.6141);
- Камера запуска СОД (ист. 6142);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

28

- ЕП (ист.6143);
- Камера приема СОД (ист. 6144);
- ЕП (ист.6145).

На площадке куста скважин №8 расположены следующие источники выбросов (проектируемое положение):

- дренажная емкость (ист.0033);
- фланцевые соединения от проектируемого оборудования куста скважин №8 (ист.6177);
- фланцевые соединения проектируемого УЗА (ист. 6178).
- СУДР площадка (ист.6179).

Перечень и количество загрязняющих веществ выделяющихся в период эксплуатации от существующих и проектируемых источников на кусту скважин №8 представлены в таблице 1.9.

Таблица 1.9 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся в период эксплуатации на кусте скважин №8 и их краткая характеристика

Код	Наименование загрязняющего вещества	Используемый критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс, г/с	Суммарный выброс, т/год
0410	Метан	ОБУВ	50	-	0.00232234	0.0732418
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	200 50 -	4	28.6550713	9.5310418
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	50 5 -	3	10.5969837	3.4915083
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,3 0,06 0,005	2	0.1384474	0.0454518
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,2 - 0,1	3	0.0671348	0.0220685
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,6 - 0,4	3	0.0871278	0.028572
1051	Пропан-2-ол (Спирт изопропиловый)	ПДКм.р.	0,6	3	0.031726	0.959867
1052	Метанол	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	1 0,5 0,2	3	0.00035309 4	0.0009860 39
Итого					39.579166	14.152737
группы суммации - отсутствуют						

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

1.9.4 Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ

Согласно статье 23 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Технологические нормативы разрабатываются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории.

Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением, выдаваемым в соответствии со статьей 31.1 настоящего Федерального закона.

Технологические показатели наилучших доступных технологий устанавливаются нормативными документами в области охраны окружающей среды в соответствии со статьей 29 настоящего Федерального закона не позднее шести месяцев после опубликования или актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям, предусмотренным статьей 28.1 настоящего Федерального закона.

Согласно статье 28.1 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Внедрением наилучшей доступной технологии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями признается ограниченный во времени процесс проектирования, реконструкции, технического перевооружения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установки оборудования, а также применение технологий, которые описаны в опубликованных информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели наилучших доступных технологий.

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям установлены ИТС 28-2021 (табл.А.2 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые соответствуют НДТ).

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Реализация проекта позволит повысить объемы полезного использования нефтегазоводяной смеси и снизить выбросы загрязняющих маркерных веществ согласно таблице 5.1 ИТС 28-2021.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Технологические показатели выбросов/сбросов загрязняющих веществ, соответствующие наилучшим доступным технологиям установлены ИТС 28-2021 и отражены в Таблице 1.10 (Таблица/таблицы отображаются в соответствии с ИТС, в котором указаны технологические показатели НДТ).

Таблица 1.10 – Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Наименование загрязняющего вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т продукции (год)*
Метан	Не более 61,65
Углерода оксид	Не более 55,37
Углеводороды предельные C6-C10	Не более 27,49
Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	Не более 25,16
Азота диоксид	Не более 2,66
Азота оксид	Не более 0,85
* Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год).	

Перечень и параметры выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации определены расчетным методом и отражены в таблице 1.11.

Таблица 1.11 – Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации (с учетом существующего положения)

Код	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Суммарный выброс, т/год
0410	Метан	-	0.0732418
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	9.5310418
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	3.4915083
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2	0.0454518
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	3	0.0220685
0621	Метилбензол (Фенилметан)	3	0.028572
1051	Пропан-2-ол (Спирт изопропиловый)	3	0.959867
1052	Метанол	3	0.000986039
			14.152737

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							31

Таблица 1.12 - Технико-экономические показатели куста скважин №8

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Производственная мощность		
Добыча жидкости	т/сут	330
Добыча нефти	т/сут	148
Объем закачки воды	м ³ /сут	152
Газовый фактор	м ³ /т	432
Обводненность	%	55

Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов по объекту проектирования определены и отражены в Таблице 1.13.

Таблица 1.13 – Технологические показатели по объекту проектирования

Наименование загрязняющих веществ	Утвержденные технологические показатели кг/т (год)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции	Значения технологических нормативов для выбросов, т/год
Метан	≤61,65	0.001355827	0.0732418
Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	≤25,16	0.176435428	9.5310418
Углеводороды предельные C6-C10	≤27,49	0.064633623	3.4915083

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», архитектурно-строительное проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должны осуществляться с учетом технологических показателей наилучших доступных технологий при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения, а также с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ.

Значения расчетных технологических показателей и технологических нормативов по

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							32

проектируемому объекту для выбросов загрязняющих веществ определены согласно ИТС. Полученные значения проектных технологических показателей выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу, в период эксплуатации объекта, не превышают значений, соответствующих наилучшим доступным технологиям, установленных ИТС.

Таким образом, на проектируемом объекте не применяются технологические процессы с технологическими показателями, превышающими установленные технологические показатели наилучших доступных технологий. Результаты полученных расчетов подтверждают соответствие принятых в проекте технологических решений требованиям ИТС и НПА по НДТ.

Определение необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ на объекте проектирования

В соответствии с пунктом 9 статьи 67 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», на объектах I категории стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, образующихся при эксплуатации технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), виды которых устанавливаются Правительством Российской Федерации, должны быть оснащены автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на основании программы создания системы автоматического контроля.

Техническими решениями в разработанной проектной документации отсутствуют виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), стационарные источники выбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ согласно требованиям Распоряжения Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р "Об утверждении видов технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду".

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							33

1.9.5 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.60), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

1.9.5.1 Период строительства

– Расчет рассеивания в расчетной точке на границе ближайшей жилой зоны проводить нецелесообразно, в связи с удаленностью ближайшего населенного пункта (вахтовый поселок Лугинецкий (Парабельский район, Томская область), границы населенного пункта в 17,5 км к северо-востоку).

В расчете рассеивания для периода строительства учтено максимально возможное количество источников выбросов от строительной техники работающей одновременно с учетом данных раздела «Проект организации строительства».

Рассмотрена одномоментная работа источников 5501 (ДЭС сварочного аппарата), 6501 (сварочный аппарат), 6502 (АТП), 6503 (заправка техники), 6504 (окрасочные работы),

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по 17 загрязняющим веществам и 5 группам суммации от существующих источников куста скважин и временных источников строительства с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Расчетная площадка принята размером 3000х3000 м с шагом по сетке 100 м.

Расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ проведен с учетом фоновых концентраций.

Для расчета рассеивания загрязняющих веществ принята площадка строительства на кусте скважин №8.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							34

Таблица 1.14 – Максимальные приземные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на период производства работ площадки куста 8

Наименование загрязняющего вещества	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций
	0,05ПДК	1ПДК
Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	135	-
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1200	120
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	140	-
Углерод (Пигмент черный)	305	
Сера диоксид	605	-
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	-
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	-	-
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	-	-
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	135	-
Диметилбензол	1085	165
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	130	-
Уайт-спирит	155	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	25	-
Взвешенные вещества	1020	125
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	-	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Группа суммации: 6035 Дигидросульфид , формальдегид	130	-
Группа суммации: 6043 Серы диоксид и Дигидросульфид	225	-
Группа суммации 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	80	-
Группа суммации 6204 Азота диоксид, серы диоксид	960	-
Группа суммации 6205 Серы диоксид и фтористый водород	165	-

Ближайшие населенные пункты не входят в зону влияния 0,05ПДК проектируемых площадок кустов скважин.

1.9.5.2 Период эксплуатации

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов выполнен для наиболее худшего с точки зрения загрязнения атмосферы режима, т.е. для летнего режима работы предприятия.

В расчетах рассеивания учтено все оборудование, расположенное на площадке куста, оказывающее негативное воздействие на атмосферный воздух.

Расчетная площадка принята шириной 2000х2000 м с шагом 100 м. Расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4) и на границе санитарно-защитной зоны (РТ5-12).

На границе жилой зоны контрольные точки закладывать нецелесообразно.

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации приведен в приложении Ж.

В расчете рассеивания учитывались выбросы от всех существующих источников и проектируемых, с учетом одновременности работы оборудования на кусте скважин №8.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по всем 8 загрязняющим веществам (Приложение И).

В районе размещения площадки куста скважин №8 отсутствуют зоны, к которым предъявляются повышенные гигиенические требования.

В результате выполненных расчетов (см. приложение И) видно, что на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки №7 в период эксплуатации проектируемых объектов максимальная приземная концентрация по всем рассматриваемым

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			36

загрязняющим веществам не превышает ПДК.

Значения приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках приведены в таблице 1.15.

Таблица 1.15 – Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации по ПДК_{м.р.}

Код	Наименование загрязняющего вещества	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе промплощадки, в долях ПДК	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе СЗЗ, в долях ПДК
0410	Метан	<0,01	<0,01
0415	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	2,28	0,12
0416	Углеводороды предельные С6-С10	3,37	0,17
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	7,34	0,37
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	5,34	0,27
0621	Метилбензол (Фенилметан)	2,31	0,12
1051	Пропан-2-ол	1,17	0,05
1052	Метанол	<0,01	<0,01

Максимальная зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (0,05 ПДК) от постоянных источников выбросов при эксплуатации проектируемого объекта достигается по бензолу и составляет 1270 м.

Максимальная зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (1 ПДК) от постоянных источников выбросов при эксплуатации проектируемого объекта достигается по бензолу и составит не более 170 м.

Приземные концентрации загрязняющих веществ с удалением от границ площадки кустов скважин убывают.

Для веществ со среднесуточными ПДКс.с. (углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан), углеводороды предельные С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол, метанол) и среднегодовыми концентрациями ПДК с.г. (углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан), углеводороды предельные С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол, метанол) проведен дополнительный расчет рассеивания.

Значения приземных концентраций загрязняющих веществ с концентрациями ПДКс.с и ПДКс.г. в расчетных точках приведены в таблице 1.16.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Таблица 1.16 – Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ со среднесуточными концентрациями по ПДКс.с. и ПДКс.г.

Код	Наименование загрязняющего вещества	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе промплощадки, в долях ПДК	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе СЗЗ, в долях ПДК
0415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,94	0,05
0416	Углеводороды предельные С6-С10	3,49	0,18
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3,80	0,20
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,10	0,06
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,36	0,02
1052	Метанол	<0,01	<0,01

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ (300 м): бензол – 0,20 ПДК, Углеводороды предельные С6-С10 – 0,18 ПДК .

Максимальная зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (0,05 ПДК) от постоянных источников выбросов при эксплуатации проектируемого объекта достигается по бензолу и составит не более 720 м.

Максимальная зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (1 ПДК) от постоянных источников выбросов при эксплуатации проектируемого объекта достигается по бензолу и составит не более 150 м.

Приземные концентрации загрязняющих веществ с удалением от границ площадки куста скважин №8 убывают.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является отсутствие превышения на ее внешней границе и за ее пределами ПДК.

Концентрации рассматриваемых загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК.

1.9.5.3 Предложения по предельно-допустимым и временно-согласованным выбросам

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при проведении строительного

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								38
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

монтажных работ от временных источников выбросов, представлены в таблице 1.17.

Таблица 1.17 - Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся от временных источников выбросов при проведении строительного-монтажных работ

Источник выделения вредных веществ	Номер источника выбросов	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	г/с	т/период
Сварочные работы	6501	123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0040384	0,002908
		143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0003476	0,00025
		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005667	0,000408
		337	Оксид углерода	0,0050244	0,003618
		342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002833	0,000204
		344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0012467	0,000898
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0005289	0,000381
Неорг. источники (внутренний проезд)	6502	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0123667	0,001362
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0020096	0,000221
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0011667	0,000127
		0330	Сера диоксид	0,0021375	0,000232
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0232500	0,002549
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0039167	0,000433
Неорг. источник (тяжелая техника)	6503	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0235293	0,453462
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0038235	0,073688
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0036275	0,063605
		0330	Сера диоксид	0,0043108	0,046632

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							39

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	Количество	Единица измерения
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0973033	0,386031
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0134175	0,109099
Заправка а/м и техники	6504	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000006	0,000001
		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021523	0,000351
Окрасочные работы	6505	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,080000	0,001706
		2902	Взвешенные вещества	0,055000	0,000990
		2752	Уайт-спирит	0,015625	0,000194
ДЭС-100	5501	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1373334	0,172000
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223167	0,027950
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	0,015000
		330	Сера диоксид	0,0183333	0,022500
		337	Оксид углерода	0,1200000	0,150000
		703	Бенз/а/пирен	0,000000217	0,000000275
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,003000
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,075000
Компрессор	5502	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1664000	0,302400
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0270400	0,049140
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0108333	0,018900
		330	Сера диоксид	0,0260000	0,047250
		337	Оксид углерода	0,1343333	0,245700
		703	Бенз/а/пирен	0,000000260	0,00000052
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0026000	0,004725
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0628333	0,113400
Наполнительно-опрессовочный агрегат	5503	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0853334	0,044800
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0138667	0,007280
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0055556	0,002800

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							40

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		№	Наименование	Количество	Единица измерения
		330	Сера диоксид	0,0133333	0,007000
		337	Оксид углерода	0,0688889	0,036400
		703	Бенз/а/пирен	0,000000133	0,00000007
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0013333	0,000700
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0322222	0,016800
ИТОГО по веществам		123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0040384	0,002908
		143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0003476	0,00025
		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4255295	0,974432
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0690565	0,158279
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0328498	0,100432
		330	Сера диоксид	0,0641149	0,123614
		333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000006	0,000001
		337	Оксид углерода	0,4487999	0,824298
		342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002833	0,000204
		344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0012467	0,000898
		616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,08	0,001706
		703	Бенз/а/пирен	0,00000061	0,000000865
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0064333	0,008425
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1723897	0,314732
		2752	Уайт-спирит	0,015625	0,000194
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021523	0,000351		
2902	Взвешенные вещества	0,055	0,00099		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							41

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	г/с	т/год
	2908		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0005289	0,000381
ВСЕГО:				1,3784024	2,5120959

Валовой выброс загрязняющих веществ от временных источников за весь период проведения строительно-монтажных работ составит 4,316612 т/период. Данные выбросы носят временный характер и ограничены сроком проведения работ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведен в приложении В.

Расчетные выбросы от временных источников предлагаются как нормативные ПДВ.

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при эксплуатации объектов, с указанием источников выбросов представлены в таблице 1.18.

Таблица 1.18 - Выбросы загрязняющих веществ существующих и проектируемых источников выбросов, выделяющиеся при эксплуатации после реализации проектных решений

Источник выбросов вредных веществ		Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
наименование	номер	Код	Наименование	г/с	т/год
Существующие источники выбросов куста скважин №8					
Замерная установка АГЗУ	0029	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,042361	1,335882
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,015667	0,494088
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000205	0,006453
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000099	0,003134
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000129	0,004056

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							42

Нефтеборный трубопровод	6135	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,003851	0,121444
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,001242	0,044917
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000019	0,000587
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000009	0,000285
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000012	0,000369
Скважины куста №8	6136	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,236858	7,469551
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,087604	2,762682
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,001144	0,03608
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000556	0,017524
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000719	0,022679
УДРВ	6138	1051	Пропан-2-ол	0,030926	0,953867
СУДР	6139	1051	Пропан-2-ол	0,0008	0,006
Дренажная емкость	6140	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,8056	0,05324
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,4075	0,01969
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0184	0,00026
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0089	0,00012
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0116	0,00016

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

43

Наливное оборудование	6141	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	16,9397785	0,0609832
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	6,2653335	0,0225552
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0818234	0,0002946
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0397428	0,0001431
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0514318	0,0001852
Камера запуска СОД	6142	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,005776	0,182166
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,002136	0,067376
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000028	0,00088
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000014	0,000427
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000018	0,000553
ЕП	6143	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,8056	0,0017747
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,4075	0,0006564
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0184	0,0000086
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0089	0,0000042
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0116	0,0000084
Камера приема СОД	6144	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,005776	0,182166
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,002136	0,067376

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

44

		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000028	0,00088
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000014	0,000427
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000018	0,000553
ЕП	6145	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,8056	0,0017747
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,4075	0,0006564
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0184	0,0000086
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0089	0,0000042
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0116	0,0000084

Проектируемые источники выбросов куста скважин №8

Дренажная емкость (проект.)	0033	0410	Метан	0.002200	0.069384
		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.003667	0.115631
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.000346	0.010905
Фланцевые соединения проектируемого оборудования на кусте №8	6177	0410	Метан	0.00011469	0.0036167
		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0001911	0.0060274
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000180	0.0005684
УЗА	6178	0410	Метан	0.00000765	0.0002411
		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0000127	0.0004018
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000012	0.0000379

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

СУДР площадка	6179	1052	Метанол	0,000353094	0,000986039
		0410	Метан	0.00232234	0.0732418
		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	28.6550713	9.5310418
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	10.5969837	3.4915083
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.1384474	0.0454518
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0671348	0.0220685
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0871278	0.028572
		1051	Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)	0.031726	0.959867
		1052	Метанол	0.000353094	0.000986039
Итого				39.579166	14.152737

Выбросы загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых и существующих объектов составят **14.152737** т/год.

Расчетные выбросы от источников загрязнения атмосферы предлагаются как нормативные ПДВ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации приведен в приложении Ж.

1.10 Оценка шумового воздействия

Под шумом понимается комплекс звуков, вызывающий неприятное ощущение или разрушающий орган слуха, практически - любые звуки, выходящие за рамки звукового комфорта. Физиолого-биохимическая адаптация к шуму невозможна. Особенно тяжело переносятся внезапные резкие звуки высокой частоты. Очень сильный шум ведет к так называемому шумовому опьянению (нередко агрессивному, возбужденному состоянию), а

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							46

затем к разрушению тканей тела, прежде всего слухового аппарата.

Методика расчета уровня шума на местности содержит следующие основные этапы:

- выбор расчетных точек (РТ);
- выявление основных источников шума;
- определение звуковой мощности основных источников;
- расчет уровней шума и необходимой величины их снижения в расчетных точках.

1.10.1 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительного-монтажных работ

Нормативным эквивалентным уровнем звука, на рабочих местах, является 80 дБА (СанПиН 2.1.3685-21).

В таблице 1.19 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СанПиН 2.1.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

Таблица 1.19 - Требования действующих санитарных норм СанПиН 1.2.3685-21

Назначение помещений или территорий	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума		
		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровни звука L(A), дБА	Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальные уровни звука L(Aмакс.), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, домов отдыха, пансионатов,	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

47

домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

В расчете шума для периода строительства учтено максимально возможное количество источников выбросов от строительной техники работающей одновременно.

Расчетная площадка принята размером 2000x2000 м с шагом по сетке 100 м.

Расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4).

Основными источниками шумового воздействия в период проведения работ по объекту является строительно-монтажная техника и оборудование. Работа строительно-монтажной техники и оборудования предусмотрена исключительно в дневное время.

– Расчет ожидаемого уровня шума у ближайшего жилого дома проводить, нецелесообразно в связи с его значительной удаленностью от источника шума (вахтовый поселок Лугинецкий - 17,5 км к северо-востоку)), в связи, с чем воздействие на период строительства будет рассматриваться на территории производственной площадки.

Оценка допустимости шумового воздействия намечаемых работ выполнена с использованием данных о шумовых характеристиках аналогичных производственных процессов, оборудования и машин.

Был произведён расчёт уровня звукового давления от указанных выше источников шума, на площадке строительства кустовой площадки №8. Для расчёта применялась программа «Эколог-Шум» версия 2.4.6.6023, фирмы «Интеграл», расчет произведен согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		48

2003».

Отчет по выполненному в программе расчёту приведён в Приложении Е.

По результатам расчета шума, превышение предельно допустимых уровней шумового воздействия на рабочих местах на территории площадки проектирования (ПДУ 80 дБА согласно СанПин 2.1.3685-21) не наблюдается.

Таблица 1.20 - Характеристики источников непостоянного шума на период строительства проектируемых объектов

Вид техники	Эквивалентные уровни звука, L(Aэкв) дБА	Максимальные уровни звука, L(Aмакс) дБА
Седельный тягач	81.0	84.0
Бульдозер	65.0	74.0
Трубовоз	75.0	81.0
Экскаватор	69.0	73.0
Автогрейдер	74.0	79.0
Сварка	73.0	74.0
ДЭС	61.0	63.0
Компрессор	65.0	68.0
Бортовые машины	72.0	76.0
Автосамосвал	72.0	76.0
Трубоукладчик	77.0	80.0
Топливозаправщик	76.0	82.0
БКМ	77.0	80.0
Кран автомобильный	70.0	74.0
Мусоросборочная самосвальная машина	76.0	77.0
Вахтовый автобус	74.0	77.0

Таблица 1.21 – Значения шумового воздействия в расчетных точках

Номер расчетной точки	Наименование	Эквивалентный уровень звукового давления, La экв., дБА	Максимальный уровень шума, La макс., дБА
1	на площадке строительства	66.60	71.80
2	на площадке строительства	61.80	67.70
3	на площадке строительства	58.10	63.50
4	на площадке строительства	62.00	66.60

Расчетом установлено, что при производстве работ эквивалентный уровень звука в расчетных точках на границе промплощадки кустовой площадки №8 не превысит 66,60 дБА.

Таким образом, проведенные расчеты показали, что суммарные и эквивалентные уровни звукового давления в расчетной точке не превышают предельно допустимые нормы согласно СанПин 2.1.3685-21.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							49

Строительно-монтажные работы ведутся только в дневное время суток.

Кроме того, необходимо отметить, что период производства работ ограничен во времени, вследствие чего шумовое воздействие в данный период будет непродолжительным.

Таким образом, источники шума при производстве работ не будут оказывать негативного влияния на население близлежащих домов.

В границу зоны ПДУ селитебная территория, а также другие территории с санитарно-эпидемиологическими нормативами по уровню шумового воздействия, отсутствуют.

1.10.2 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации

В таблице 1.22 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СанПиН 2.1.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

Таблица 1.22 - Нормируемые параметры шума в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука проникающего шума в помещениях жилых и общественных зданий и шума на селитебной территории

Назначение помещений или территорий	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума		
		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровни звука L(A), дБА	Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальные уровни звука L(Aмакс.), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, домов отдыха, пансионатов,	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	

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

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	50

домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

Согласно разделу 5.1 «Система электроснабжения» для электроснабжения потребителей площадки куста скважин №8 вторая очередь предусматривается от существующей 2КТПН-6/0,4 кВ с масляными трансформаторами мощностью 630 кВА., ТМПН – 63кВА (14 шт. - проектируемые, 9 шт. - существующие).

Добыча продукции из добывающих проектируемых скважин осуществляется механизированным способом с использованием установок погружных электроцентробежных насосов, которые заглублены на значительное расстояние и не создают шумового фона.

Постоянного пребывания персонала на территории проектируемых объектов не требуется.

Шумовые характеристики приведены в таблице 1.23.

Таблица 1.23 - Шумовые характеристики источников шума

Вид техники	Количество, шт.	Эквивалентный уровень звука LA экв, дБА.
2КТП 630кВА	1	70*
ТМПН 63кВА (сущ.)	9	59*
ТМПН 63кВА (проект.)	14	59*

* ГОСТ 12.2.024-87 Шум. Трансформаторы силовые масляные нормы и методы контроля

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							51

Расчет уровня шума выполнен по программе «Эколог-Шум».

Для расчёта применялась программа «Эколог-Шум» версия 2.4.6.6023, фирмы «Интеграл», расчет произведен согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003».

Результаты проведенного расчёта шумового воздействия объекта показывают, что уровни шума, создаваемые источниками шума в принятых расчётных точках не превысят допустимых уровней, определённых СанПиН 1.2.3685-21.

Результаты расчета значений шумового воздействия в расчетных точках представлены в таблице 1.24.

Таблица 1.24 – Значения шумового воздействия в расчетных точках

Номер расчетной точки	Наименование	Норматив эквивалентного уровня звука на жилой территории в дневное/ночное время, дБА	Эквивалентный уровень звукового давления, La экв, дБА
1	на границе площадки куста	55/45	53.90
2	на границе площадки куста	55/45	47.70
3	на границе площадки куста	55/45	36.50
4	на границе площадки куста	55/45	36.90
5	На границе С33 (300 м)	55/45	37.20
6	На границе С33 (300 м)	55/45	35.30
7	На границе С33 (300 м)	55/45	32.80
8	На границе С33 (300 м)	55/45	30.20
9	На границе С33 (300 м)	55/45	30.80
10	На границе С33 (300 м)	55/45	33.60
11	На границе С33 (300 м)	55/45	35.80
12	На границе С33 (300 м)	55/45	37.30

На границе санитарно-защитной зоны обустраиваемой кустовой площадки №8 значение наибольшего эквивалентного уровня звука составляет 37,30 дБА. В связи с этим разработка мероприятий по защите от шума нецелесообразна.

Результаты расчета уровня шумового воздействия в период эксплуатации приведены в приложении К.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							52

1.11 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

1.11.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

По физико-географическим условиям, исследуемый район расположен в центральной части Западно-Сибирской низменности. Рельеф представлен заболоченной равниной с невысокими плоскими увалами.

В геоморфологическом отношении изучаемая территория расположена на Васюганском структурно-денудационном плато и приурочена к поверхности оевого склона реки Малый Неголток и ее притокам. Рельеф участка ровный, слабоволнистый, заболоченный, поверхность кочковатая.

По гидрогеологическому районированию исследуемая территория относится к Западно-Сибирскому артезианскому бассейну, сложенному мощной толщей мезо-кайнозойских отложений.

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Васюган (левый приток р. Обь).

1.11.2 Краткая характеристика почвенного покрова

Согласно почвенно-географическому районированию рассматриваемая территория лежит в пределах Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной зоны в подзоне болотно-подзолистых и дерново-подзолистых почв южной тайги.

Согласно почвенно-географическому районированию рассматриваемая территория лежит в пределах Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной зоны в подзоне болотно-подзолистых и дерново-подзолистых почв южной тайги.

Непосредственно на участке работ отмечены дерново-подзолистые, болотные торфяные почвы, а также техногенные поверхностные образования, на прилегающей территории – аллювиальные почвы.

Дерново-подзолистые почвы, типа подзолистых почв, развиваются на почвообразующих породах лёгкого механического состава под таёжной растительностью в условиях промывного типа водного режима. Почвы данного типа приурочены к наиболее дренированным участкам водораздельных равнин и долин рек с легкосуглинистым и супесчаным механическим составом, с глубоким залеганием уровня грунтовых вод.

Болотные торфяные почвы формируются, главным образом, на водоразделах в

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		53

условиях увлажнения пресными атмосферными водами под олиготрофной растительностью, произрастающей при почти полном отсутствии кислорода в воде, крайне небольшом количестве питательных элементов и сильно кислой реакции.

Аллювиальные торфяно-глеевые почвы формируются на депрессиях центральной поймы и понижениях вблизи склонов террас под богатой эутрофной травяной и кустарниковой растительностью. Избыточное увлажнение создается благодаря затоплению полыми водами, подтоку грунтовых вод, и склоновых вод с более высоких поверхностей.

В процессе строительства и обустройства месторождений на дневной поверхности формируются техногенные поверхностные образования (ТПО), представляющие минеральную основу, имеющие различную структуру и строение. Процессы изменения почвенного покрова и формирование новых ТПО происходят неизбежно в зоне интенсивного техногенного воздействия – прежде всего это механическая трансформация почв, в процессе которой уничтожается верхний горизонт, разрушается в целом естественный почвенный профиль.

1.11.2.1 Оценка агрохимических показателей почв

Показатели пригодности нарушенного плодородного слоя почв участков изысканий для землевания и нанесения на рекультивируемые земли, обязательные для таежно-лесной зоны, взяты согласно ГОСТ 17.4.2.02-83 и приведены в таблицах 1.25-1.26.

Месторасположение также приведено на карте фактического материала, ЗГПНВ-249-П-ООС.01.01-ГЧ-005.

Таблица 1.25 – Сведения об отобранных пробах на агрохимические показатели

№ пункта	Тип/подтип почв	Обозначение горизонта	Глубина отбора, см
1П.агр	дерново-подзолистые	АО	6-15
		А1	15-33
2П.агр	болотные торфяные	О	0-13
		ТО	13-40

Показатели пригодности нарушенного плодородного слоя почв участка изысканий для землевания и нанесения на рекультивируемые земли взяты согласно ГОСТ 17.4.2.02-83.

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							54
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 1.26 – Агрохимические показатели почв

№ почвенного разреза	Глубина отбора, см	Аммоний обменный, мг/кг	pH водной вытяжки, ед. pH	pH солевой вытяжки, ед. pH	Влажность гигроскопическая, %	Гидролитическая кислотность, мг/кг	Сумма поглощенных оснований, ммоль/100г	Кальций обменный, ммоль/100 г	Магний обменный, ммоль/100 г	Азот нитратов, мг/кг	Органическое вещество (гумус), %	Плотный (сухой) остаток, %	Ион сульфата, мг/кг	Фосфор подвижный, мг/кг	Ион хлорида, мг/кг	Массовая доля почвенных частиц < 0,01 мм (Гранулометрический состав), %
1	6-15	14,0	4,8	3,8	4,2	9,8	6,6	5,6	<0,5	1,6	0,9	<0,1	<0,5	<10	0,144	39,8
	15-33	7,0	7,0	5,9	3,9	0,5	22,9	25,0	2,4	1,5	0,4	<0,1	<0,5	52,0	0,144	37,6
2	0-13	13,0	4,9	3,8	4,3	9,6	6,7	5,8	0,5	1,4	53,4	<0,1	<0,5	<10	0,192	39,7
	13-40	6,0	7,0	5,8	4,0	0,5	22,9	25,0	2,1	1,6	22,1	<0,1	<0,5	51,0	0,144	37,5
Нормативы	-	-	5,5-8,2	-	-	-	-	-	-	-	≥1	-	-	-	-	10-75

Таблица 1.27 – Расчетные агрохимические показатели почв изыскиваемой территории

№ почвенного разреза, см	Глубина отбора	Емкость катионного обмена (ЕКО), ммоль/100г	Степень насыщенности почвы основаниями, %	Азот аммонийный, мг/кг	Азот нитратный, мг/кг	Азот минеральный, мг/кг	Массовая доля водораств. токсичных солей, %
1	2-8	16,4	0,4	14,0	1,6	15,6	<0,1
	8-16	23,4	1,0	6,9	1,5	8,4	<0,1
2	0-3	16,3	0,4	13,1	1,4	14,5	<0,1
	3-20	23,4	1,0	6,1	1,6	7,7	<0,1

В результате комплексного почвенного обследования в ходе инженерно-экологических изысканий, выявлено, что категория загрязненности почв – допустимая.

Содержание гумуса в исследованных пробах почв участков изысканий колеблется от 0,4 до 53,4 %.

Согласно ГОСТ 26212-91 (определение по Каппену) по степени гидролитической кислотности почвы делятся на:

- очень сильнокислые (более 6 мг-экв/ 100 г);
- сильнокислые (от 5,1 до 6,0 мг-экв/ 100 г);
- среднекислые (от 4,1 до 5,0 мг-экв/ 100 г);
- слабокислые (от 3,1 до 4,0 мг-экв/ 100 г);

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							55

- близкие к нейтральным (от 2,1 до 3,0 мг-экв/ 100 г);
- нейтральные (менее 2 мг-экв/ 100 г).

На участке работ степень гидролитической кислотности колеблется от 0,5 мг-экв/ 100 г (нейтральные) до 9,8 мг-экв/ 100 г (очень сильнокислые).

Согласно ГОСТ 27821-88 (определение по Каппену-Гильковицу) по сумме поглощенных оснований почвы группируются следующим образом:

- очень низкий уровень (менее 5 мг-экв/ 100 г);
- низкий (от 5,1 до 10,0 мг-экв/ 100 г);
- средний (от 10,1 до 15,0 мг-экв/ 100 г);
- повышенный (от 15,1 до 20,0 мг-экв/ 100 г);
- высокий (от 20,1 до 30,0 мг-экв/ 100 г);
- очень высокий (более 30,0 мг-экв/ 100 г).

Сумма поглощенных оснований – значения колеблются от 6,6 до 22,9 ммоль/100 г, т.е. от низкого до высокого уровня.

Определение подвижного фосфора в почве было проведено согласно ГОСТ Р 54650-2011 (по методу Кирсанова). Группировка по содержанию подвижного фосфора и степень обеспеченности растений следующая:

- очень низкая (менее 25 мг/кг);
- низкая (от 26 до 50 мг/кг);
- средняя (от 51 до 100 мг/кг);
- повышенная (от 101 до 150 мг/кг);
- высокая (от 150 до 250 мг/кг);
- очень высокий (более 250 мг/кг).

На участке изысканий содержание подвижного фосфора менее 10 мг/кг, т. е. очень низкий уровень, и 51-52 мг/кг, т. е. средний уровень.

Реакция почвы обусловлена соотношением в почвенном растворе водородных и гидроксильных ионов. Различают почвы: очень сильнокислые – $pH_{\text{сол}} < 4,0$; сильнокислые – 4,1-4,5; среднекислые – 4,6-5,0; слабокислые – 5,1-5,5; нейтральные – 5,6-7,4; слабощелочные – $pH = 7,5-8,5$; сильнощелочные – 8,5-10,0 и резкощелочные – 10,1-12,0. Показатели pH солевой вытяжки почвенного раствора на участке изысканий свидетельствуют об очень сильнокислой реакции ($pH_{\text{сол}} = 3,8$) и о нейтральной ($pH_{\text{сол}} = 5,8-5,9$) реакции.

Исходя из классификации почв (по Н.И. Базилевич и Е.И. Пайковой), степень засоления почвы оценивают по плотному остатку (сумме солей в процентах). Сумме солей (в %) менее 0,2 соответствует незасоленным почвам, 0,3-0,4 – слабозасоленным, 0,4 – 0,6 – средnezасоленным, 0,6 – 0,9 – сильнозасоленным и более 0,9 – очень сильнозасоленным. Почвы участков изысканий незасоленные (содержание плотного остатка $< 0,1$ %).

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		56

Массовая доля почвенных частиц менее 0,01 мм должна быть в интервале – от 10 % до 75 %. Массовая доля частиц менее 0,01 мм в почвах на участке работ находится в пределах от 37,5 до 39,8 %, что соответствует требованиям ГОСТ 17.5.3.06-85.

Результаты оценки пригодности плодородного и потенциально-плодородного слоев почвы для целей рекультивации

Согласно п. 3 ГОСТ 17.5.3.06-85, для почв таежно-лесной зоны норма снятия плодородного слоя устанавливается выборочно с учетом структуры почвенного покрова.

Дерново-подзолистые почвы. В соответствии с п. 1.4 ГОСТ 17.4.3.02-85 на почвах песчаного механического состава плодородный слой должен быть снят только на освоенных и окультуренных землях.

В соответствии с ГОСТ 17.5.3.06-85 по показателю pH водной вытяжки, органическому остатку почвенный горизонт А0 не отвечает требованиям к плодородному и потенциально-плодородному слою.

В соответствии с ГОСТ 17.5.3.06-85 по содержанию органического вещества почвенный горизонт А1 не отвечает требованиям к плодородному и потенциально-плодородному слою.

В соответствии с п. 10.2 СП 45.13330.2017 допускается не снимать плодородный слой при толщине плодородного слоя менее 10 см.

Болотные торфяные почвы. Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 по показателю pH солевой вытяжки торф отвечает требованиям к плодородному слою, и пригоден для землевания и биологической рекультивации.

В связи с тем, что осушение и оторфование не предусмотрены, в соответствии с п. 10.2 СП 45.13330.2012 допускается не снимать плодородный слой на болотах, заболоченных и обводненных участках.

На основании вышеуказанного, поверхностный слой используемых почв в ходе земляных работ не снимается.

Согласно классификации нарушенных земель по направлениям рекультивации в зависимости от видов последующего использования в народном хозяйстве, по ГОСТ Р 59060-2020 земли участка изысканий относятся к землям строительного направления рекультивации.

1.11.3 Краткая характеристика растительного покрова

В геоботаническом отношении рассматриваемая территория относится к южнотаежной подзоне, Обь-Иртышской провинции.

В результате геоботанического обследования на участке проектируемого

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							57

строительства и на прилегающей территории выделены следующие растительные сообщества:

- березово-кедровые и березово-сосновые травяно-моховые леса;
- сообщества болот и заболоченных территорий;
- сообщества техногенно-преобразованных земель.

На большей части куста скважин № 8. Вторая очередь растительность практически отсутствует.

Сообщества техногенно-преобразованных земель встречаются по периферии куста скважин, вблизи блока водораспределительной гребенки и представлен сорovým разнотравьем.

На прилегающей к участку территории произрастают болота, представленные сосновыми кустарничково-сфагновыми болотами. В пределах границ изысканий встречаются камышовые заросли.

Непосредственно на кусте скважин № 8. Вторая очередь лесная растительность отсутствует.

На прилегающей к участку работ территории произрастают березово-кедровые и березово-сосновые травяно-моховые леса, приуроченные к пологонаклонным дренируемым участкам склона междуречной равнины.

1.11.3.1 Перечень охраняемых видов растений

В ходе полевых маршрутных наблюдений на участках изысканий редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красные Книги Российской Федерации и Томской области, отсутствуют.

1.11.4 Краткая характеристика животного мира

В целом, фауна Томской области довольно разнообразна, на ее территории встречается около 2000 видов. Так, в настоящее время здесь насчитывается 62 вида млекопитающих (хищных – 15, парнокопытных – 3, грызунов – 28), 326 видов птиц, 4 вида рептилий, 6 видов амфибий, 33 вида рыб, 1 вид круглоротых. Среди беспозвоночных встречается 89 видов паукообразных, 2 вида ракообразных и до 1,5 тыс. видов насекомых, но мир беспозвоночных еще слабо изучен. По характеру пребывания на территории региона большинство видов амфибий, рептилий и млекопитающих ведут оседлый или

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							58

оседло-кочевой образ жизни, регулярные перелеты совершают только некоторые виды рукокрылых. Среди птиц перелетных видов (в целом для Томской области) насчитывается 147, оседло-кочевых – 48, прилетающих на зимовку – 4, пролетных – 39. Довольно значительную группу (62 вида) составляют так называемые залетные виды.

На участке изысканий встречаются представители фаунистических комплексов: заболоченных территорий, лесов, техногенно-нарушенных территорий.

1.11.4.1 Перечень охраняемых видов животных

В ходе полевых маршрутных наблюдений на участках изысканий редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красные Книги Российской Федерации и Томской области, отсутствуют.

1.12 Воздействие на растительность и животный мир

В процессе производства работ по реализации проекта нарушения растительного покрова будут вызваны как прямым, так и косвенным воздействием строительных работ.

Под прямым воздействием понимается непосредственное уничтожение или повреждение растительности в процессе строительных и связанных с ними работ.

Основным источником техногенных воздействий на грунты, почвы и растительный покров в период строительства являются:

- опорно-двигательная часть машин, механизмов и транспорта;
- подготовка и производство земляных работ;
- планировка полосы отвода для прохождения техники;
- создание временных подъездных дорог;
- разработка траншеи и котлованов.

Косвенное воздействие - это спровоцированное строительными работами изменение условий произрастания растительных сообществ.

Основные виды воздействия на растительный покров территории в процессе производства работ:

- полное уничтожение растительных сообществ и их местообитаний в полосе землеотвода;
- сокращение ресурсов полезных видов растений;
- сокращение рекреационных ресурсов и снижение их качества;

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							59
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

– повреждение растительности на границе со строительными площадками и подъездными дорогами;

– угнетение растений выбросами в атмосферу строительной пыли и вредных загрязняющих веществ;

– нарушения растительного покрова как следствие активизации деструктивных процессов в зоне строительства трубопровода;

– повышение пожароопасности территории.

При проведении строительных работ растительный покров в полосе землеотвода уничтожается практически полностью, прилегающие участки также, как правило, оказываются нарушенными.

Основные факторы воздействия, угрожающие и беспокоящие популяции позвоночных животных при реализации проекта:

- непосредственное воздействие на фауну в процессе ведения строительных работ, включая нерегламентированную добычу животных;

– трансформация, нарушение и отчуждение отдельных участков различных типов местообитаний;

– беспокоящим фактором для животных является присутствие большого скопления людей в период строительства и шум от работы строительной техники;

– социальный фактор (увеличение пресса охоты, браконьерство);

– загрязнение территорий.

Последние три фактора будут оказывать негативное воздействие на фауну только в период производства строительно-монтажных работ. Однако их действия могут распространяться и за пределы землеотвода.

Основные угрозы популяциям животных при действии данных факторов:

– изменение условий обитания;

– беспокойство позвоночных животных, особенно в гнездовой период;

– увеличение смертности от действия социального фактора;

– загрязнение территории бытовыми и строительными отходами.

1.13 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительно-монтажных работ

Основные воздействия на почвы и грунты среду связаны с проведением работ по инженерной подготовке территории.

Поверхность насыпи, создаваемой планировкой вертикальной местности, может стать объектом развития процессов эрозии, приводящих к размыву внутренних частей и

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
60

откосов искусственного массива. Поверхность площадки и грунтовые толщи под ней на этапе эксплуатации будут находиться под воздействием оборудования, механизмов.

Воздействие на окружающую среду может оказывать неорганизованный проезд техники, проведение ремонтных и других видов работ вне предназначенных для этих целей мест, а также неорганизованное накопление различных строительных отходов.

При производстве подготовительных и строительно-монтажных работ возможное воздействие проектируемого объекта заключается в:

- отводе земельных ресурсов с выполнением на этих площадях земляных работ;
- временном нарушении равновесия сложившегося микро- и мезорельефа при выполнении земляных работ;
- возможном локальном засорении отводимой территории отходами от строительной техники, бытовым мусором и локальным загрязнении почвы нефтепродуктами; возможном частичном вытаптывании растительного покрова, примыкающих к полосе временного и постоянного отвода земель под строительство сооружений объекта проектирования.

1.14 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период эксплуатации

В процессе эксплуатации линейных и площадочных сооружений воздействие на геологическую среду может быть выражено в возможном возникновении или усилении эрозионных процессов и возможной просадке (вспучивании) почвы под (над) линейными сооружениями в случае некачественно выполненных строительно-монтажных работ.

1.15 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

1.15.1 Гидрографическая характеристика в районе расположения объекта

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Васюган (левый приток р. Обь).

По классификации Б.Д.Зайкова, реки участка изысканий относятся к западно-сибирскому типу рек. Для рек этого типа характерно невысокое, растянутое и сглаженное половодье, повышенный летне-осенний сток и низкая зимняя межень. Этот тип приурочен к

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							61
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Западно-Сибирской низменности.

В питании водотоков участвуют талые воды, жидкие осадки и подземные воды. Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют от 50 до 60 % годового стока. В период половодья проходит до 70 % годового стока.

Ближайшие водные объекты к участку изысканий:

- река Малый Неголток протекающая юго-западнее на расстоянии 0,4 км;
- ручей без названия 1 (левый приток р. Малый Неголток) протекает на расстоянии 0,60 км северо-западнее.

Проектируемые объекты с водотоками и водоемами не пересекаются.

Река Малый Неголток протекает по территории Томской области. Является левобережным притоком реки Чижалка. Гидрографическая схема: р. Малый Неголток – р. Чижалка – р. Васюган – р. Обь – Карское море.

Длина реки составляет 36,1 км, площадь водосборного бассейна 144 км². Длина реки до места производства работ равна 13,3 км, площадь водосбора 66,5 км². Озёрность бассейна – менее 1 %, заболоченность – 54 %, залесённость – 95 %. Средняя высота водосбора 115 м БС.

Гидрологический режим реки характеризуется выраженной волной весеннего половодья с интенсивным повышением уровня воды, вызываемым таянием снежного покрова в бассейне, и низкой устойчивой меженью, во время которой водоток переходит, в основном, на грунтовое питание. Питание, главным образом, талыми снеговыми водами и лишь на 30-35 %- дождевыми и грунтовыми водами.

Бассейн реки расположен в равнинной местности. В районе производства работ долина реки трапецеидальная, шириной до 200 м. Склоны долины пологие. Старицы и излуины отсутствуют. В месте изысканий пойма широкая, низкая, ровная, двухсторонняя: левая – до 50 м, правая – до 55 м. Пойма заросшая, кустарниковой, древесной и травянистой растительностью (Береза, Ольха, Ель, Ива).

Ручей без названия протекает по территории Томской области. Является левобережным притоком реки Малый Неголток. Гидрографическая схема: ручей без названия – р. Малый Неголток – р. Чижалка – р. Васюган – р. Обь – Карское море.

Длина ручья составляет 2,3 км, площадь водосборного бассейна 3,15 км². Длина ручья до места производства работ равна 1,3 км, площадь водосбора 2,57 км². Лесистость водосборной площади составляет примерно 75,6 %, заболоченность – 24,4 %. Средняя высота водосбора 112 м БС.

Подробная гидрологическая характеристика участка работ отражена в техническом отчете по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (ЗГПНВ-249-ИГМИ).

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		62

1.15.2 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

1.15.2.1 Потребность в воде на хозяйственно-питьевые, производственные нужды и пожаротушение

Вода расходуется на бытовые нужды работающих на площадке строительства. Норма водопотребления на одного работающего принята 15 л на одного работающего в смену на строительных площадках при отсутствии канализации (МДС 12-46.2008).

$$Q_{\text{тр}} = Q_{\text{пр}} + Q_{\text{хоз}} \quad (1)$$

1. Расход воды на производственные потребности, л/с:

$$Q_{\text{пр}} = K_{\text{н}} \frac{q_{\text{п}} \Pi_{\text{п}} K_{\text{ч}}}{3600t}, \quad (2)$$

где $q_{\text{п}} = 500$ л - расход воды на производственного потребителя (поливка бетона, заправка и мытье машин и т.д.) не требуется. Мытье машин и строительной техники на объекте строительства не предусматривается.

2. Объем воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей составляет:

$$Q_{\text{хоз}} = \frac{q_{\text{х}} \Pi_{\text{р}} K_{\text{ч}}}{3600t} + \frac{q_{\text{д}} \Pi_{\text{д}}}{60t_1}, \quad (3)$$

где $q_{\text{х}} = 15$ л - удельный расход воды на хозяйственно-питьевые потребности работающего;

$\Pi_{\text{р}}$ - численность работающих в наиболее загруженную смену;

$K_{\text{ч}} = 2$ - коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

$q_{\text{д}} = 30$ л - расход воды на прием душа одним работающим;

$\Pi_{\text{д}}$ - численность пользующихся душем (до 80 % $\Pi_{\text{р}}$);

$t_1 = 45$ мин - продолжительность использования душевой установки;

$t = 11$ ч - число часов в смене.

$$Q_{\text{хоз}} = \frac{15 \times 43 \times 2}{3600 \times 11} + \frac{30 \times 35}{60 \times 45} = 0,42 \text{ л/с}$$

Потребность в воде м³/ч на хозяйственно-бытовые нужды составляет:

$$0,42 \frac{\text{л}}{\text{с}} = 0,42 \times \frac{3600 \text{ м}^3}{1000 \text{ ч}} = 1,512 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Суточная потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды составляет:

$$Q_{\text{тр}}^{\text{сут}} = 1,512 \text{ м}^3/\text{ч} \times 11 \text{ ч} = 16,632 \text{ м}^3$$

Общая потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды на весь период СМР (91 рабочих дн.) определяется по формуле:

$$Q_{\text{пр}} = 16,632 \text{ м}^3 \times 91 = 1\,513,512 \text{ м}^3$$

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		63

3. Общая потребность в воде:

$$Q_{тр.} = 0 + 0,42 = 0,42 \text{ л/с}$$

$$Q_{тр.} = 0 + 35\,680,788 = 1\,513,512 \text{ м}^3$$

Вода расходуется на бытовые нужды работающих на месте пребывания в бытовых и административных помещениях полевого городка строителей и на площадке строительства.

Подрядчик самостоятельно обеспечивает свой персонал водой для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта.

На площадке временного бытового городка предусмотрена емкость для хранения привозной воды используемой для хозяйственно-бытовых нужд строителей (оборудованная отводящим и спускным трубопроводами, переливным и вентиляционным устройствами).

Питьевая бутилированная вода должна соответствовать ГОСТ 32220, СанПиН 2.1.4.1116-02

Вода для хозяйственно - бытовых нужд должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

Согласно техническим условиям Заказчика (приложение Л) источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является существующий водоочистной комплекс КВО «Атолл» на Западно-Лугинецком месторождении, производящий чистую питьевую воду.

В мобильных зданиях предусмотрена хозяйственно-бытовая канализация с выпуском наружу в выгреб с последующим вывозом ассенизационными машинами.

Производственные стоки самотечной сетью отводятся в существующие сети хозяйственно-бытовой канализации.

1.15.2.2 Потребность в воде на нужды пожаротушения

Потребность в воде на нужды пожаротушения в соответствии с СП 8.13130.2009 (таблица 2, пункт 1 и таблица 7 пункт 1) составляет 5 л/сек. Класс функциональной пожарной опасности некапитальных сооружений (бытовки, склады временного содержания и т.п.) Ф1.

Необходимый противопожарный запас воды для каждого этапа составляет:

$$5 \times 3 \times 3600 = 5\,4000 \text{ л} = 54 \text{ м}^3,$$

где - 5 л/сек расход воды на пожаротушение;

- 3 час. x 3 600, сек – продолжительность тушения пожара (СП 8.13130.2009).

У въезда на стройплощадку должен устанавливаться (вывешиваться) план

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

пожарной защиты с нанесенными строящимися и вспомогательными зданиями и сооружениями, въездами, подъездами, местонахождением водоисточников, средств связи и средств пожаротушения, ближайшей пожарной части.

Для тушения пожара на период строительства на территории бытового городка и местах производства работ предусмотреть устройство пожарных постов в соответствии с требованиями Постановления № 390 РФ.

В случае возникновения пожара на проектируемых объектах на ликвидацию выезжают подразделения ПЧ расположенные в ближайших населенных пунктах.

В случае необходимости привлекаются дополнительные силы и средства подрядных АСФ и ПЧ на добровольной основе.

На месте проведения огневых работ должны быть следующие первичные средства пожаротушения:

- огнетушители типа ОП-10 или ОУ-10 – 10 шт., или два огнетушителя ОП-50, или один огнетушитель ОП-100;
- кошма, шириной не менее 350 мм и длиной не менее длины окружности ремонтируемого нефтепровода, в количестве планируемых резов трубопровода;
- кошма, размерами 2 м х 2 м, в количестве 2 шт.
- лопаты, топоры, ломы.

1.15.2.3 Потребность в воде на гидроиспытания

Объем воды, необходимый для гидравлических испытаний проектируемых технологических трубопроводов составляет:

- 2 этап = 0,79 м³;
- 3 этап = 0,7 м³;
- 4 этап = 0,19 м³;
- 5 этап = 0,09 м³;
- 6 этап = 0,15 м³;
- 7 этап = 0,16 м³;
- 8 этап = 0,18 м³;
- 9 этап = 1,1 м³;
- 10 этап = 1,91 м³;
- 11 этап = 0,38 м³;
- 12 этап = 0,4 м³;
- 13 этап = 0,2 м³;
- 14 этап = 0,7 м³;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

15 этап = 0,51 м³.

1.16 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации

Особенности обращения с отходами в период строительного-монтажных работ заключаются в следующем:

- время воздействия на окружающую среду ограничено сроками проведения работ;
- отсутствует длительное накопление отходов, так как вывоз отходов в места размещения, утилизации или обезвреживания производится в процессе производства строительных работ;
- для накопления твердых коммунальных отходов предусмотрены закрытые контейнеры
- для накопления мелкогабаритных строительных отходов и мусора установить бункер-накопитель мусоросборочной самосвальной машины

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии со «Сборником удельных показателей образование отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды», Москва, 1999 г., РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве», АО «Тулаоргтехстрой» с участием НИИЖБ, ЦНИИЭУС Минстроя России от 08.08.1996 г. № 18-65 и дополнениями к РДС 82-202-96 «Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве», АО «Тулаоргтехстрой» с участием специалистов НИИЖБ и ЦНИИЭУС Госстроя России, МИКХиС от 03.12.1997 г., ВБ-20-276/12 с 1.01.1998 г., Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления. СПб. 1998, Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления. ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

Согласно разделу «Проект организации строительства» техобслуживание и ремонт автотранспорта на строительной площадке не предусмотрен.

Собственники твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с ТКО с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются ТКО и находятся места их накопления (ч. 4 ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления").

Деятельность с ТКО регулируется согласно Правилами обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

12.11.2016 г. N 1156.

Региональный оператор в Томской области Парабельский район - ООО «Транспортные коммунальные системы» (ООО «ТКС») (г. Стрежевой).

Лицензия на обращение с отходами ООО «ТКС» № 054 0084/П от 02.03.2012 г. (приложение Б).

При выборе способа обращения с отходами учтено требование Распоряжения Правительства РФ от 25.07.2017 №1589-р «Перечень видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается» согласно которому отход «лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные» запрещено передавать на размещение.

Сбор и накопление твердых коммунальных отходов и отходов строительного производства предусмотрено в металлических промаркированных контейнерах с крышкой на площадке с твердым покрытием с последующей передачей ООО «ТКС» для размещения на полигоне ТБО Лугинецкого месторождения.

Отходы на обезвреживание передаются ООО «Северная звезда». Копии договоров и лицензии представлены в приложении Б.

Согласно заданию на проектирование буровой шлам подлежит захоронению в шламовом амбаре.

Шламовый амбар на кустовой площадке находится за пределами особо охраняемых природных территорий, зон экологических ограничений для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов".

Для накопления мелкогабаритных строительных отходов и мусора предусмотрен бункер-накопитель мусоросборочной самосвальной машины.

Место расположения площадки накопления ТКО и строительных отходов указать в ППР.

Копии документов по обращению с отходами представлены в приложении Б.

Расчеты отходов в период строительства проведены с учетом данных раздела «Проект организации строительства»: общая численность работающих - 59 чел, продолжительность строительства – 91 дня.

Характеристика отходов, образующихся в период строительного-монтажных работ, и способы их удаления приведены в таблице 1.28.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 1.28 - Характеристика отходов, образующихся в период строительного-монтажных работ и способы их удаления

Наименование	Код	Место образования отхода	Класс опасности отхода	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего) т/период	Способ накопления, удаления отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	персонал, на период проведения работ	4	Бумага – 40%, Текстиль – 3%, Пластмасса – 30%, Стекло – 10%, Дерево – 10%, Прочие – 7%	ежедневно	0,191	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей региональному оператору ООО «ТКС»
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	обслуживание автотранспорта	4	Нефтепродукты-14%, тряпье-86%	ежедневно	0,004	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации на обезвреживание (ООО «Северная звезда»)
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	персонал, на период проведения работ	5	Целлюлоза-41,32%, AL2O3-1,45%, SiO2 - 7,83%, канифоль-1,56%, вода-4,33%, железо-4,63%, олово-0,09%, алюминий-1,18%, MgO-0,22%, СаО-0,62%, Na2O-1,36%, гексозаны-0,87%, пектиновые вещества-0,90%, азотистые и белковые вещества-0,06%, лигнин-2%, жиры и воска-0,36%, древесная зола-0,03%, полиэтилен-7,45%, Полиэтилентерефталат-2,35%, мех. примеси-21,39%	ежедневно	1,611	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Наименование	Код	Место образования отхода	Класс опасности отхода	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов в (всего) т/период	Способ накопления, удаления отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	Окрасочные работы	4	Двуокись титана – 62%, Уайт-спирит – 16,44%, Масло подсолнечное – 10,5%, Пентаэритрит – 2,52%, Фталевый ангидрид – 4,34%, Диметилбензол – 4,2%	периодически	0,007	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	Сварочные работы	5	Mn-0,42%, Fe-93,48%, Fe ₂ O ₃ -1,50%, C-4,90%	периодически	0,032	передаются Заказчику на площадку складирования металлолома для использования или утилизации по усмотрению
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сварочные работы	4	Диоксид кремния – 39,1%, Оксид марганца – 28,9%, Оксид титана – 15,2%, Оксид кальция – 3,6%, Оксид железа – 13,2%	периодически	0,04	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
ИТОГО отходов 4 класса опасности – 0,242 т/период							
ИТОГО отходов 5 класса опасности – 1,643 т/период							
ИТОГО – 1,885 т/период							

Проектными решениями образование отходов строительного щебня и песка не предусмотрено, в связи с их повторным использованием при обустройстве территории площадок.

Расчет отходов на период строительства приведен в приложении Д.

Процесс добычи нефти организован таким образом, что постоянного пребывания персонала на территориях кустовых площадок не требуется.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Эксплуатация проектируемого объекта выполняется без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Обслуживание проектируемых объектов осуществляется существующим персоналом. Дополнительного персонала не требуется.

В период эксплуатации кустовых площадок будет образовываться отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов».

Характеристика и способы удаления отходов в период эксплуатации приведены в таблице 1.29.

Таблица 1.29 - Характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации, и способы их удаления

Наименование отхода	Код	Место образования отходов	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего), т/год	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/год	Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/год	
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Зачистка дренажных емкостей	3	Вода-32-20%, нефть-68-80%	периодически	0,210	0,210		Накопление в герметичной таре на площадке с твердым покрытием с последующим вывозом на шламонакопитель полигона для обезвреживания
ИТОГО отходов 3 класса опасности, т/период						0,210	0,210		
ИТОГО, т/период						0,210	0,210		

В период эксплуатации заказчик обязан обеспечить соблюдение экологических, санитарных и иных требований, установленных законодательством РФ в области охраны окружающей среды и здоровья человека, разработать проект нормативов образования отходов и лимитов на размещение, проводить инвентаризацию отходов и объектов их размещения, проводить мониторинг состояния ОПС на территориях объектов размещения отходов (осн. – ст. 11 ФЗ от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Перечень отходов, образующихся при строительстве и последующей эксплуатации проектируемых объектов, сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО), утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №242 от 22.05.2017г. Проектом предусмотрено накопление

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							70

отходов в строго отведенных местах складирования отходов, оборудованных в соответствии с природоохранными требованиями в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов, обеспечивая отдельное складирование (накопление) по виду/группе отходов. Вывоз отходов осуществляется по мере накопления, исключая переполнения мест (площадок) временного складирования и сверхлимитного накопления отходов на площадке. При обращении с отходами предусматриваются меры по исключению захламления и загрязнения зоны производства работ и прилегающей территории. Данные меры заключаются, главным образом, в надлежащем накоплении и своевременной передаче отходов в целях дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения в соответствии с требованиями природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства РФ. Организации (Подрядчики) собственными силами и средствами должны обеспечить селективное накопление (временное складирование) и последующую передачу отходов в целях дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения лицензированным предприятиям по обращению с отходами 1-4 классов опасности, согласно имеющимся или дополнительно составляемым договорам.

Проектом предусмотрено отходы, образующиеся при эксплуатации - Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (согласно п. 2.8 раздела ЗГПНВ-249-П-ООС.01.01).

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют ИТС 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическим способом».

Согласно п. 1.11 раздела ЗГПНВ-249-П-ООС.01.01 расчеты объемов образования отходов произведены с применением расчетных методов с учетом среднесуточной нормы образования отхода на одного работающего, фонда рабочего времени. Проектом предусмотрено временное накопление отходов на срок не более чем 11 месяцев в специально отведенных и оборудованных в соответствии с санитарно-эпидемиологическими нормами и правилами местах с последующей передачей отходов на размещение, обезвреживание или утилизацию специализированным организациям, имеющим лицензию на данный вид деятельности. Поэтому в рамках проектных решений осуществляется только образование и накопление отходов производства и потребления, а лицензируемые виды деятельности (размещение и обезвреживание) не осуществляются.

1.17 Воздействие объекта при аварийных ситуациях

Аварийные ситуации на рассматриваемых объектах возникают в результате воздействия различных факторов, отражающих особенности проектирования,

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист 71

строительства и эксплуатации технологического оборудования и трубопроводов в конкретных условиях окружающей природной и социальной среды.

Необходимо отметить, что предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации, однако практика показывает, что полностью избежать аварийных ситуаций не удастся.

Причинами аварии на рассматриваемых объектах могут быть:

- некачественное строительство;
- отступление от проектных решений;
- коррозия трубопроводов и оборудования;
- механические повреждения;
- нарушения промышленной и пожарной безопасности;
- нарушение технологического регламента на эксплуатацию;
- террористические акты и вандализм.

Причинами возникновения аварийных ситуаций являются:

– заводской брак – наличие дефектов в металле труб, некачественная заводская сварка трубных швов, дефекты запорной арматуры и соединительных деталей трубопроводов – 3 %;

– брак строительно-монтажных работ, ошибки персонала – некачественное выполнение кольцевых сварных швов, механические несквозные повреждения тела трубы (вмятины, гофры, царапины, задиры, нанесенные при строительстве), нарушение правил технической эксплуатации нефтепроводов – 10 %;

– наружная коррозия металла труб – местная коррозия в виде язв, каверн, свищей, сплошная равномерная и неравномерная коррозия с внешней стороны трубы - 20 %;

– внутренняя коррозия – 67 %.

Основной причиной аварий на трубопроводах является коррозия металла труб. Коррозия оказывает отрицательное влияние на прочность трубопроводов, внутренняя коррозия труб усиливается при наличии в составе транспортируемого продукта минерализованной воды.

Скрытые дефекты труб являются одной из распространенных причин возникновения утечек. Эти дефекты могут возникнуть в результате низкого качества проката при изготовлении труб или сварки стыков, при монтаже трубопроводов и проведении ремонтных работ.

В состав работ по локализации разлива нефти входят:

– обвалование участка разлива нефти с помощью землеройной техники или восстановление разрушенного обвалования с целью ограничения растекания нефти по местности и организации стока ее в подготовленные и естественные емкости;

– установка изолирующих и сорбционных боновых заграждений по грунту;

– предотвращение попадания нефти в водотоки;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

72

– сооружение временных земляных емкостей, запруд, амбаров для сбора разлитой нефти;

– остановка движения транспорта на опасных участках, отключение линии электропередачи в зоне разлива;

– откачка нефти из поврежденного участка технологического или транспортного трубопровода.

Для ликвидации загрязнений территории предусмотрено следующее материально-техническое обеспечение:

- поверхностно-активные вещества;
- сорбенты;
- химикаты;
- инвентарь для механического сбора нефти.

Технические решения, принятые в материалах настоящего проекта, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной организацией.

1.18 Шламовый амбар

Согласно заданию на проектирование буровой шлам подлежит захоронению в шламовом амбаре.

Шламовый амбар на кустовой площадке находится за пределами особо охраняемых природных территорий, зон экологических ограничений для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

Предусматриваются меры по обращению с отходами с соблюдением всех норм и правил.

1.19 Санитарно-защитные зоны

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.2.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны для куста скважин №8 Западно-Лугинецкого месторождения составляет 300 м, для промысловых трубопроводов не декларируется, санитарные разрывы не устанавливаются.

Согласно правилам охраны трубопроводов, для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения нефтепроводов вдоль трасс

Инв. № инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							73
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Охранные зоны создаются с целью предотвращения отрицательных воздействий трубопроводов на объекты, расположенные по границам этих зон, а также деятельности различных организаций на сохранность и безопасность работы самих нефтепроводов.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» для ВЛ 6кВ размер охранных зон устанавливается в пределах 10 м с каждой стороны от проекции на землю крайних проводов.

Предлагается установить размер СЗЗ куста скважин №8 – 300 м от границы куста скважин во всех направлениях.

Рекомендуемый к установлению размер санитарно-защитной зоны полностью обеспечивает уровень воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического и физического (по шуму)), который не превышает значений установленных гигиеническими нормативами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								74
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

2 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства

2.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

2.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011 «Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями».

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, предусматриваются следующие мероприятия:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);

- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;

- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностированию их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;

- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;

- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								75
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

ОТХОДОВ.

2.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- система сбора и транспорта нефти полностью герметизирована
- проектируемые объекты и сооружения размещаются на безопасном расстоянии от смежных предприятий и при аварии, взрыве или пожаре не могут для них представлять серьезной опасности
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- своевременная ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- работа ведется только на исправном оборудовании, исправными контрольно-измерительными приборами;

Для защиты стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии наружная поверхность их покрывается антикоррозионной изоляцией.

2.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использование земель за их пределами, а также предусмотрены следующие мероприятия:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							76
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;

- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.

2.2.1 Мероприятия по охране и использованию почвенного покрова

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использование земель за их пределами.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия, смягчающие негативное воздействие на почвенный покров:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.
- инвентарные контейнеры для бытовых и строительных отходов на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей, расположенного за пределами водоохранных зон;
- временный передвижной вдольтрассовый городок (каждые 150 м), расположенный за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос (передвижное мобильное помещение, для укрытия от солнечной радиации и атмосферных осадков, с пунктом обогрева с питьевой водой на строительной площадке; биотуалет и закрытый контейнер для отходов;
- своевременный вывоз отходов по договору подрядчика со специализированными организациями, имеющими лицензии по обращению с данными видами отходов;
- вывоз отходов от демонтажа по договору подрядчика со специализированными организациями, складирование не предусмотрено;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

77

- заправка техники топливозаправщиком в закрытом исполнении, временная стоянка автомашин и строительной техники на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей за пределами водоохранной зоны;
- проезд автомашин и строительной техники по временному вдольтрассовому грунтовому проезду (твердому покрытию);
- мойка автотранспорта на базе заказчика;
- площадки временного хранения материалов и конструкций, площадки складирования минерального грунта с твердым покрытием, расположенные за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос.

2.2.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Отвод земель по категориям, видам угодий, типу отвода и землепользователям представлен в приложении А раздела 8.2 «Рекультивация нарушенных земель».

С учетом принятых проектных решений, настоящим проектом рекультивации нарушенных земель, будет восстановлен баланс взаимодействия компонентов экосистемы данной территории.

В процессе работ по строительству объекта существенных трансформаций и образования новых техногенных форм рельефа не предполагается, т.к. строительные работы носят кратковременный характер. Строительство проектируемых объектов на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

До начала работ рабочие и ИТР должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении строительного-монтажных работ.

Проектом предусматривается рекультивация земель лесного фонда, предоставляемых для выполнения строительного-монтажных работ, без перевода земель в земли иных категорий.

Подробно сведения по рекультивации приведены в разделе 8.2 «Рекультивация нарушенных земель».

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							78

2.3 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

С целью защиты окружающей среды от загрязнения отходами, образующимися при проведении строительных работ, строительная (организация), осуществляющая строительство объекта, должна быть оснащена передвижным оборудованием: мусоросборниками для накопления строительных отходов на площадке строительства, емкостями и контейнерами для накопления материалов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Условия накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары:

- твердые отходы IV и V классов опасности могут накапливаться навалом, насыпью, в виде гряд

При накоплении отходов во временных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться по отношению к жилой застройке в соответствии с требованиями к санитарно-защитным зонам;
- поверхность отходов, накапливаемых насыпью на открытых площадках или открытых приемниках-накопителях, должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом);
- поверхность площадки должна иметь твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон, керамическая плитка).

Конструкция и условия эксплуатации транспорта должны исключать возможность аварийных ситуаций, потерь промышленных отходов и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой.

2.4 Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается предотвращением загрязнения территории при

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

79

проведении строительства проектируемого объекта:

- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ,
- на территории строительной площадки предусмотрены специально обустроенные места для временного накопления отходов,
- периодический вывоз отходов в места захоронения и утилизации в процессе производства строительных работ;

Территория расположения проектируемого объекта не входит в зону континентального шельфа Российской Федерации.

2.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Величина воздействия на почву, растительный и животный мир при производстве строительно-монтажных работ в значительной мере зависит от соблюдения правильной технологии и культуры строительства. В целях охраны геологической среды, почвы, растительного и животного мира проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;
- опережающее строительство подъездных автодорог и максимальное использование существующих дорог;
- исключение базирования строительной автотехники, складского хозяйства и других объектов в местах, не предусмотренных проектом производства работ, разработанным генподрядчиком и согласованным с государственными органами контроля и надзора в сфере природопользования;
- емкости для сбора отработанных ГСМ на строительной площадке;
- мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ только на специально оборудованных для этих целей площадках строительной базы, размещаемых за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- использование при строительно-монтажных работах исправной техники при отсутствии на ней подтеков масла и топлива, а также очищенных от наружной смазки тросов, стропов, используемых устройств и механизмов;
- своевременное обслуживание техники в объемах ежедневного технического

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

обслуживания (ЕО в соответствии с «Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта», плановый ремонт автотранспорта и строительной техники предусматривается в условиях ремонтных баз;

- Временное складское помещение для сбора и накопления отходов на территории временного бытового городка строителей;

- Своевременная передача отходов, образующихся в период строительно-демонтажных работ, специализированным предприятиям согласно договорам, заключаемым подрядчиком;

- введение ограничения на коллективные посещения лесных и луговых угодий, расположенных за полосой строительства, с целью отдыха и развлечений, в т.ч. с разведением костров, вырубкой деревьев и кустарников;

- исключение отлова и уничтожения водящихся в районе строительства мелких животных (ежей, кротов, землероек и т.д.) и земноводных (ящериц, змей и т.д.);

- приведение территории строительства после окончания строительно-монтажных работ в пригодное для дальнейшего использования состояния путем выполнения благоустройства проектируемых площадок, технической рекультивации нарушенных земель;

С целью исключения загрязнения почвенно-растительного покрова непреднамеренными проливами нефтепродуктов предусмотрены специальные поддоны, емкости, полимерное пленочное покрытие и обвалование из минерального грунта вокруг места производства работ (заправки).

В целях сохранения деревьев, на границе выделяемой полосы для производства работ, не допускается: забивать в стволы деревьев гвозди, штыри и др. для крепления знаков, ограждений, проводов и т.п.; привязывать к стволам или ветвям проволоку для различных целей; закапывать или забивать столбы, колья, сваи в зоне активного развития деревьев; складывать под кроной дерева материалы, конструкции, ставить строительные машины и грузовые автомобили.

2.6 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона

Транспорт нефти и газа относятся к производству с повышенной опасностью. Опасности обусловлены наличием взрывопожароопасных веществ, которые создают реальную угрозу возникновения аварии с негативными последствиями для людей и окружающей среды.

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

							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист 81
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение блочного оборудования и оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, трубы и детали трубопроводов применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний;
- создание необходимых производственно-бытовых условий труда для обслуживающего персонала;
- на каждом рабочем месте должна находиться аптечка с необходимым запасом медикаментов и перевязочных материалов, по установленному перечню. Персонал должен быть обучен приемам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

Таким образом, основным направлением работ по охране труда должно быть планомерное осуществление комплекса организационных и технических мероприятий, обеспечивающих создание здоровых и безопасных условий труда и поддержание порядка на производстве. При организации и производстве работ на объектах системы сбора и транспорта нефти, газа и воды должна учитываться специфика производства, определяемая опасными свойствами транспортируемых компонентов: токсичностью, испаряемостью, способностью электризоваться, взрывоопасностью, пожароопасностью, коррозионной активностью и т.д. Все работники, обслуживающие объекты системы сбора и

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							82

транспорта нефти, газа и вода обязаны твердо знать и строго выполнять правила и инструкции по безопасности, охране труда, пожарной безопасности и требования норм производственной санитарии.

Оборудование, трубы и детали трубопроводов с внутренним и наружным заводским покрытием, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

2.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период строительства и технической рекультивации предусмотрены следующие мероприятия:

- планировка строительной полосы после окончания работ;
- запрещение проезда строительной техники вне полосы краткосрочной временной аренды;
- инвентарные контейнеры для бытовых и строительных отходов на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей, расположенного за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос;
- своевременный вывоз отходов по договору со специализированными организациями, имеющими лицензии по обращению с данными видами отходов;
- вывоз отходов от демонтажа по договору подрядчика со специализированными организациями, складирование не предусмотрено;
- не предусматривается забор пресных вод из поверхностных и подземных источников для хоз-питьевых и производственных нужд;
- заправка техники топливозаправщиком в закрытом исполнении, временная стоянка автомашин и строительной техники на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей за пределами водоохранной зоны;
- проезд автомашин и строительной техники по временному вдольтрассовому грунтовому проезду (твердому покрытию);
- мойка автотранспорта на базе заказчика;
- площадки временного хранения материалов и конструкций, площадки складирования минерального грунта с твердым покрытием, расположенные за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос;

В период **эксплуатации** будет осуществляться постоянный контроль и диагностика

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							83
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

технологического оборудования и трубопроводов что обеспечит безаварийную эксплуатацию данных объектов.

- подземная прокладка трубопровода;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района расположения проектируемых объектов;
- применение труб из стали повышенной коррозионной стойкости;
- 100% контроль сварных соединений;
- установка на трубопроводах запорной арматуры, обеспечивающей автоматическое отключение участков трубопровода при падении в нем рабочего давления;
- постоянный контроль и диагностика трубопроводов и технологического оборудования, что обеспечит безаварийную эксплуатацию объектов.
- своевременное проведение капитального ремонта трубопроводов с заменой изношенных и опасных участков для предотвращения возможных утечек.

2.8 Мероприятия по защите от шума

Для снижения шумового воздействия при проведении строительных работ подрядная организация предусматривает ряд организационных мероприятий.

Машины и агрегаты, создающие шум при работе, следует эксплуатировать таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах, на участках и на территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в СанПиН 1.2.3685-21.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

2.9 Предложения и рекомендации по организации экологического мониторинга

На участке намечаемого строительства предусматривается строительство добывающей и нагнетательной скважин, измерительной установки, емкости дренажной, гребенки водораспределительной и нефтяной коллекторной, установки дозирования реагента, мачты освещения с мобильной короной, с молниеприемником.

Участок намечаемого строительства расположен в границах Парабельского района Томской области.

Для решения специальных задач по контролю соблюдения природоохранного законодательства при проведении работ и предотвращения загрязнения компонентов природной среды на участке изысканий целесообразным является организация локального экологического мониторинга.

Виды мониторинга и перечень наблюдаемых параметров определяются в соответствии с механизмом техногенного воздействия (физическое, химическое, биологическое) и компонентами природной среды, на которые распространяется воздействие (атмосферный воздух, недра, почвы, поверхностные и подземные воды, растительность, животный мир, наземные и водные экосистемы в целом и т. п.).

Расположение пунктов наблюдения стационарной сети определяется содержанием решаемых задач, особенностями природной обстановки, контролирующими пути миграции, аккумуляции и выноса загрязнений.

Частота, временной режим и длительность наблюдений должны устанавливаться в соответствии с характером, интенсивностью и длительностью воздействий, условиями функционирования и сроком эксплуатации производственных объектов, особенностями природной обстановки, определяющими скорость распространения неблагоприятных воздействий и их возможные последствия.

Согласно требованиям к оценке фоновому состоянию окружающей среды участка изысканий, проектирование системы экологического мониторинга по объекту должно основываться на результатах предварительных исследований исходной загрязненности компонентов природной среды.

2.9.1 Нормативно-правовое регулирование мониторинговых исследований компонентов окружающей среды

Программа экологического мониторинга разрабатывается на основании и с учетом требований действующего законодательства:

- Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

85

2.9.2 Рекомендуемые точки мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды

Организация исследований по изучению состояния ОС в районе размещения проектируемых объектов позволит получить информацию об уровне загрязнения и степени влияния хозяйственной деятельности, спрогнозировать экологическую ситуацию, оценить необходимость природоохранных и природовосстановительных мероприятий по отдельным компонентам природной среды.

В период строительства в негативное воздействие на компоненты ОС будет минимальным ввиду кратковременности и локализации строительных работ. При эксплуатации в режиме штатной работы ожидается незначительное негативное воздействие на ОС, возможное загрязнение можно ожидать в случае возникновения аварийной ситуации и в процессе ее ликвидации.

Оценка степени загрязненности компонентов ОС исследуемого района, проводится путем сравнения данных физико-химического анализа проб с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими, экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ. При обнаружении повышенных концентраций анализируемых веществ, проводится повторный отбор в данном пункте наблюдения. В случае подтверждения результатов, осуществляется детальное обследование участка для выяснения причин загрязнения.

Предлагаемое в данном разделе размещение пунктов мониторинга является рекомендательным. За предприятием, эксплуатирующим проектируемые объекты, при разработке «Плана локального экологического мониторинга», остается право выбора иной схемы размещения пунктов контроля состояния окружающей природной среды.

2.9.2.1 Почвенный покров

Мониторинг почвенного покрова осуществляется визуальным и инструментальным методами. Первый заключается в осмотре территории и регистрации мест нарушений и загрязнений земель, в районе проектируемых объектов. Второй – дает качественную и количественную информацию о содержании загрязняющих веществ.

Для определения динамики изменения концентрации загрязняющих веществ, сроки, способы отбора проб и места расположения пробных площадок должны быть одинаковыми в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 и ГОСТ 17.4.3.01-2017.

Перечень контролируемых показателей: нефтепродукты.

Проектируемый объект относится к объектам обустройства нефтяных месторождений и является источником загрязнения окружающей среды, в т.ч. почвенного покрова.

В соответствии с таблицей 1 МУ 2.1.7.730-99 частота отбора проб почв на санитарно-химический анализ – не менее 1 раза в год.

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

						ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							86
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Опробование почв для оценки степени их загрязнения должно проводиться в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017 и ГОСТ 17.4.4.02-2017.

В связи со спецификой объекта, обязательным контролируемым параметром в почвах должно быть содержание нефтепродуктов.

Пункт отбора проб почвы выбран с учетом естественного поверхностного стока и представлен в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Рекомендации по размещению пунктов наблюдения и определению перечня контролируемых показателей почвенного покрова

Назначение пунктов наблюдения	Периодичность отбора	Месторасположение пункта наблюдения (№ на карте)
выявление локальных источников загрязнения и ухудшения состояния окружающей среды	1 раз в год (июнь - август) в период относительного покоя биоты	50 м на восток от куста скважин № 8. Вторая очередь Западно-Лугинецкого месторождения (1М-П)

Определяемые показатели в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21: нефтепродукты.

При необходимости количество точек может быть увеличено. Это определяется результатами визуального осмотра при обнаружении загрязнений.

В случае загрязнения почвы в результате аварийных и залповых выбросов осуществляется идентификация и количественный анализ загрязняющих почву веществ. На основании полученных результатов должна быть четко определена зона загрязнения и установлен перечень загрязняющих веществ.

2.9.2.2 Атмосферный воздух

Расчетами рассеивания определена зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (0,05 ПДК) от источников выбросов при строительно-монтажных работах (1200 м) и эксплуатации (1270 метров).

Ближайшими населенными пунктами к объекту строительства являются – вахтовый поселок Лугинецкий (Парабельский район, Томская область), границы населенного пункта в 17,5 км к северо-востоку; с. Пудино (МО «город Кедровый», Томская область) – 69,9 км к юго-востоку от участка работ; п. Останино (МО «город Кедровый», Томская область) – 70,2 км к юго-востоку от участка работ; п. Калининск (МО «город Кедровый», Томская область) – 70,9 км к юго-востоку от участка работ; п. Лушниково (МО «город Кедровый», Томская область) – 70,7 км к юго-востоку от участка работ.

Таким образом, в зону влияния (<0,05 ПДКм.р.) выбросов в период строительства не попадают ближайшие жилые застройки, воздействие источников выбросов на нормируемые территории отсутствует, организация пунктов мониторинга атмосферного

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							87

воздуха не требуется.

2.9.2.3 Подземные воды

Экологический контроль над состоянием подземных вод осуществляется на основании СП 2.1.5.1059-01, СП 11-102-97, ГОСТ 17.1.3.12-86 и условиями лицензионного соглашения на пользование подземными водами.

Пункты контроля подземных вод не рекомендуются.

2.9.2.4 Поверхностные воды

Пункты контроля качества поверхностных вод организуют на водоемах и водотоках, подверженных загрязнению.

Мониторинг поверхностных вод также включает изучение состояния водоохранных зон. Контролируемые параметры: эрозионные процессы (густота эрозионной сети), площади залуженных участков, площади участков под кустарниковой, древесной и древесно-кустарниковой растительностью.

В связи с тем, что ближайшие водные объекты находятся на расстоянии 0,4 км от проектируемых сооружений, дополнительные пункты мониторинга за состоянием поверхностных вод не рекомендуются.

2.9.2.5 Мониторинг донных отложений

Донные отложения, аккумулируя загрязняющие вещества, являются показателем антропогенного воздействия на поверхностные воды и могут быть источником их вторичного загрязнения. Поэтому они отбираются с целью оконтуривания зоны распространения отдельных вредных веществ, определения характера, степени и глубины проникновения специфических загрязняющих веществ в донные отложения, а также изучения закономерностей процессов самоочищения (ГОСТ 17.1.5.01-80). Мониторинг донных отложений включается в состав мониторинга поверхностных вод.

В связи с тем, что ближайшие водные объекты находятся на расстоянии 0,4 км от проектируемых сооружений, дополнительные пункты мониторинга за состоянием донных отложений не рекомендуются.

2.9.2.6 Рекомендуемый мониторинг биосферы

Растительный покров

Задачей мониторинга является обобщение получаемых данных, их обработка и систематизация, а также разработка и выполнение соответствующих санитарно-оздоровительных мероприятий, направленных на улучшение состояние растительного мира. Мониторинг осуществляется в соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», ст. 3 закона РФ № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

88

охране окружающей природной среды».

Проводятся следующие маршрутные исследования:

- уточняется численность редких видов в пределах выявленных популяций, попадающих в полосу расчистки;
- определяется расположение относительно объектов добычи остальной части популяции вида, чтобы установить степень возможного влияния строительства на всю популяцию;
- оценивается состояние редких видов в зоне воздействия в период строительства (морфология, возобновление, фитопатология).

Контролируемые показатели: число особей редких и охраняемых видов растений, границы и размер популяций.

Наблюдения проводят в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в июне - августе). При описании популяции составляется стандартное геоботаническое описание (описание условий местообитания – рельеф, характер и условия увлажнения, почва, характеристика каждого яруса, видовой состав, обилие и др.).

Обязательна организация визуального мониторинга, который заключается в систематическом осмотре близлежащей лесной территории для своевременного выявления изменений состояния растительности. Наблюдения проводятся вблизи объекта, в местах произрастания редких и охраняемых видов растений. Периодичность осмотра соответствует режиму работы работников. В случае выявления негативных изменений, руководство предприятия обязано своевременно информировать об этом местные органы управления лесным хозяйством.

Животный мир

Мониторинг животного мира проводится в случае размещения участка работ в непосредственной близости от основных мест обитания видов животных.

Обследование состояния сообществ животных проводится с целью:

- оценки современной антропогенной нагрузки на редкие и исчезающие животные, обитающие на исследуемой территории;
- оценки характера негативных факторов воздействия на животные сообщества;
- выявления редких и исчезающих видов, занесенных в Красные книги РФ, ТО.

Для наблюдения за состоянием животного мира в течение года проводятся маршрутные учеты в летний и зимний периоды для определения плотности популяций и численности видов животных. Проведение учетов в период массового размножения не допускается. Контролируемыми показателями являются:

- структурные особенности и площади местообитаний редких и охраняемых видов животных и птиц;
- численность и особенности биотопической приуроченности в пределах

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

выделенных типов местообитаний.

Комплексное обследование состояния животных сообществ производится с привлечением специалистов (местной охотоинспекции) по основным группам животных, с использованием стандартных методик учета: Методические указания по организации и проведению зимнего маршрутного учета охотничьих животных (М., 1980); Методика учета водоплавающих птиц в сезон размножения и линьки (М., 1998); Методические рекомендации по комплексному маршрутному учету птиц (ВНИИ природа Госкомприроды СССР. М., 1990), Методы учета численности птиц: точечные учеты (Методическое пособие. М., 1996), Постановление Правительства РФ от 01.07.1995г. №669 «О мерах по выполнении Конвенции о биологическом разнообразии». Учет видов производится с мая по июль. Наблюдения регистрируются в полевом дневнике. Проводится топографическая привязка данных наблюдений.

В случае выявления на территории редких и исчезающих видов животных, необходимы специальные меры, регламентирующие использование территории и участка, являющихся их местообитаниями.

Принятые для объекта проектирования решения соответствуют НДТ 1, НДТ 2, НДТ 3, НДТ 4 и НДТ 7 ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения».

Проектом описаны предложения по программе производственного экологического контроля (п. 2.9 раздела ЗГПНВ-249-П-ООС.01.01). Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие и маркерные вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001			

3 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

3.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 N 274 в 2022 году применяются коэффициент 1,19 к Ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным, Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ в размерах, не превышающих установленных природопользователю предельно-допустимых нормативов выбросов, приведена в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Плата за выбросы в атмосферу в период проведения строительно-монтажных работ

Код	Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Дополнит- й коэф-т	Всего, руб.
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,002908	36,6	1,19	0,12
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00025	5473,5	1,19	1,62
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,974432	138,8	1,19	160,94
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,158279	93,5	1,19	17,61
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,100432	36,6	1,19	4,37
0330	Сера диоксид	0,123614	45,4	1,19	6,67
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,2	1,19	0,00
0337	Оксид углерода	0,824298	1,6	1,19	1,56
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000204	1094,7	1,19	0,26
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000898	181,6	1,19	0,19
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,001706	29,9	1,19	0,06

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							91

Код	Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Дополнит- й коэф-т	Всего, руб.
0703	Бенз/а/пирен	0,000000865	547296 8,7	1,19	5,63
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,008425	1823,6	1,19	18,28
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,314732	6,7	1,19	2,50
2752	Уайт-спирит	0,000194	6,7	1,19	0,00
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,000351	10,8	1,19	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,00099	36,6	1,19	0,04
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,000381	56,1	1,19	0,02
	ИТОГО				219,95

Таблица 3.2 - Плата за выбросы в атмосферу в период эксплуатации

Код	Наименование	Валовый выброс, т/период	ставка платы, руб/т	К	Плата, руб.
0410	Метан	0.0732418	108	1,19	9.41
0415	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	9.5310418	108	1,19	1224.93
0416	Углеводороды предельные С6-С10	3.4915083	0,1	1,19	0.42
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0454518	56,1	1,19	3.03
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0220685	29,9	1,19	0.79
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.028572	9,9	1,19	0.34
1051	Пропан-2-ол (Спирт изопропиловый)	0.959867	1982,9	1,19	2264.95
1052	Метанол	0.000986039	13,4	1,19	0.02
Итог		14.152737			3503.88

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							92

3.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы выполнен на основании постановления Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и согласно Постановлению Правительства РФ №1393 от 11.09.2020 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Плательщиками платы за НВОС при размещении ТКО являются операторы по обращению с ТКО, региональные операторы, осуществляющие деятельность по их размещению.

Размер платы за размещение отходов в период строительства приведен в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Плата за размещение отходов в период строительства

Вид отхода	Класс опасности	Количество, т	Ставка платы, р/т	К	Всего, руб.
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	1,611	17,3	1,19	33,16
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4	0,007	663,2	1,19	5,52
Шлак сварочный	4	0,04	663,2	1,19	31,56
ИТОГО					70,24

3.3 Сводная эколого-экономическая оценка

Покомпонентный анализ и комплексная оценка воздействия на окружающую среду и условия проживания населения в период эксплуатации проектируемых сооружений и в период производства работ свидетельствуют о том, что воздействие по результатам представленных разработок является допустимым.

Проектом предусмотрена компенсация за загрязнение окружающей среды в виде единовременных выплат. Сводный перечень компенсационных выплат приведен в таблице 3.4.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001							93
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 3.4 – Перечень компенсационных выплат в период строительства

Наименование затрат и выплат	Сумма компенсации за ущерб, руб. в ценах 2022 г.
Единовременные выплаты за загрязнение воздушной среды в период СМР	219,95
Единовременные выплаты за временное размещение отходов в период СМР	70,24
ИТОГО	290,19

Таблица 3.5 – Перечень компенсационных выплат в период эксплуатации

Наименование затрат и выплат	Сумма компенсации за ущерб, руб. в ценах 2022 г.
Единовременные выплаты за загрязнение воздушной среды в период эксплуатации	3503.88
ИТОГО	3503.88

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					3ГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								94
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

4 Ссылочные нормативные документы

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, перечисления, приложения, разрабатываемого документа, в котором дана ссылка
Федеральный закон от 10.01.2002 г № 7 «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 26 марта 2022 года)	ООС3
Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (ред. от 02.07.2021 г.)	ООС3
Федеральный закон от 21.12.92 г. № 2395-1 № 27 - ФЗ «О недрах» (ред. 11.06.2021 г.)	ООС3
Федеральный закон от 04.05.99 г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (ред. 11.06.2021 г.)	ООС3
Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (ред. от 02.07.2021)	ООС3
Земельный Кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. (ред. от 16.02.2022)	ООС3
Водный Кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (ред. от 30.12.2021)	ООС3
Федеральный закон РФ № 52-ФЗ от 24.04.1995 «О животном мире» (ред. от 11.06.2021)	ООС3
Федеральный закон РФ № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (ред. от 21.12.2021 г.)	ООС3
Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (ред. от 01.12.2021 г.)	ООС3
Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (ред. от 24.01.2020)	ООС3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 г. N 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов" (ред. от 04.10.2021 г.)	ООСЗ
Постановления Правительства РФ от 01.03.2022 N 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»	ООСЗ
Постановление Правительства РФ от 24 июля 2000 г. № 554 "Об утверждении Положения о государственной санитарно-эпидемиологической службе Российской Федерации и Положения о государственном санитарно-эпидемиологическом нормировании" (ред. от 15.09.2005)	ООСЗ
Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий" (ред. от 07.10.2021 г.)	ООСЗ
Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74" (ред. от 28.02.2022 г.)	ООСЗ
ГОСТ 17.2.1.01-76. Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу (ред. от 01.07.2004)	ООСЗ
ГОСТ Р 59059-2020. Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения	ООСЗ
ГОСТ Р 59061-2020. Охрана окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха. Термины и определения	ООСЗ
ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ (ред. от 01.07.2004)	ООСЗ
ГОСТ Р 59060-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации	ООСЗ
ГОСТ Р 59057-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель	ООСЗ
ГОСТ 17.5.3.05-84. Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию (ред. от 01.06.2002)	ООСЗ
ГОСТ 17.5.3.06-85. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ (ред. от 01.06.2002)	ООСЗ
ГОСТ 17.1.3.05-82. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами (ред. от 01.01.2000)	ООСЗ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ (ред. 01.09.2008)	ООСЗ
ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды, Миннефтегазстрой	ООСЗ
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (ред. от 28.02.2022 г.)	ООСЗ
СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"	ООСЗ
СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"	ООСЗ
СП 2.1.5.1059-01. «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»	ООСЗ
ОНД 1-84. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям	ООСЗ
Методы расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе	ООСЗ
РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», Л. Гидрометеиздат, 1987	ООСЗ
СП 131.13330.2020. Строительная климатология, СНиП 23-01-99*, М.: Стандартинформ, 2021 год	ООСЗ
Справочник по климату СССР	ООСЗ
Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г. (с изменениями от 25 апреля 2001 г.)	ООСЗ
Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новосибирск, 2005 г.	ООСЗ

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов, НииАтмосфера, СПб, 1999 г.	ООСЗ
Безопасное обращение с отходами (сборник нормативно-методических документов), Санкт-Петербург, 2007 г, 6-ое издание	ООСЗ
РДС 82-202-96. Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве	ООСЗ
Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, С-Пб, 2015 г., переработанное и дополненное	ООСЗ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Приложение А (справочное) Справочные материалы

Справки о наличии (отсутствии) на участке проведения работ ООПТ, ТТП, водно-болотных угодий международного значения, орнитологических территорий, путей миграции животных, о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных, краснокнижных видов растений и животных



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствия/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.
Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

100

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

101

	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

102

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

103



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)

Советская ул., д. 14, с. Парабель,
Томская область, 636600
Тел./Факс (838252)2-14-09.

Par-pri@tomsk.gov.ru

22.01.2022 № *0401*
на № 34/373 от 24.01.2022г.

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Первому заместителю
генерального директору
Р.З. Бадурдинову

О предоставлении информации

Сообщаем, что в районе объекта: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь» и в прилегающей полосе:

- действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения и охранных зон, особо охраняемых природных территорий местного значения нет;
- родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера нет;
- на участке работ и в радиусе 1 км кладбищ и их санитарно-защитных зон (СЗЗ), а также зданий похоронного назначения нет;
- селитебных зон и их зон санитарной охраны (СЗЗ) нет;
- санкционированных свалок и полигонов промышленных и твердых коммунальных отходов нет, осмотр земельного участка в районе проектируемого объекта и прилегающего земельного участка к проектируемому объекту в радиусе 1 км на предмет несанкционированных свалок не проводился;
- лесов, расположенных на землях не лесного фонда, в том числе защитных лесов, особо защитных участков леса, городских лесов, лесопарковых зон, зеленых зон, лесопарковых зеленых поясов на участке работ нет. Земельный участок в районе проектируемого объекта относится к землям лесного фонда;
- рекреационных зон нет;
- зон охраняемых объектов, курортных и рекреационных зон, округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов, территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в районе участка работ нет;
- садовых и огороднических товариществ (СНТ, ОНТ), коллективных садов, колхозно-фермерских хозяйств в районе участка работ нет;
- в схеме территориального планирования информации о наличии (отсутствии) на участке изысканий: могильников (химических, бактериологических, радиоактивных и т.п.) и др. техногенных загрязнений, зон затопления и подтопления, приаэродромных территорий, нет.

Администрация Парабельского района не располагает сведениями о санитарно-защитных зонах (СЗЗ) промышленных предприятий, санитарных разрывах, опасных производственных объектах и сооружениях, об источниках водоснабжения и их (СЗЗ) на участке работ и в радиусе 3 км. Данная информация содержится в выписке из ЕГРН об объекте недвижимости.

Администрация Парабельского района не располагает информацией о наличии (отсутствии) на участке работ зон затопления и подтопления.

- В схеме территориального планирования информации о наличии (отсутствии) на участке изысканий: приаэродромных территорий и санитарно-защитных зон аэродромов, полос воздушных подходов нет.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Основание: Схема территориального планирования Парабельского района Томской области, утвержденная решением Думы от 30.01.2013г. № 02 (размещена на официальном сайте Муниципального образования «Парабельский район»).

Глава района



А.Л. Карлов

Гадимова Виктория Юрьевна
8(38252)2-19-87
par-zeml@tomsk.gov.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Зиниатуллин Р.А.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (3822) 903-840 факс (3822) 563-646
E-mail: dpristo@gov70.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

24.02.2022 № 0301
на № 34/875 от 11.02.2022
О предоставлении информации

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»
Бадртдинову Р.З.

450047, РФ, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент) сообщает следующее.

Согласно предоставленным данным (схема и географические координаты), в границах объекта «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь», расположенного на территории Парабельского района, особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны отсутствуют.

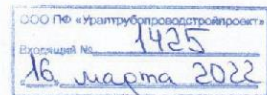
Департамент не является уполномоченным органом в области организации и управления ключевыми орнитологическими территориями и водно-болотными угодьями.

Информация о ключевых орнитологических территориях является общедоступной и размещена на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/>.
Информация о водно-болотных угодьях в Томской области является общедоступной и размещена по ссылке: <http://www.fesk.ru/regions/69.html>.

Информация о наличии (отсутствии) территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения и округов санитарной (горно-санитарной) охраны в Департаменте отсутствует. Для получения информации по данному запросу рекомендуем Вам обратиться в Администрацию Парабельского района.

И.о.начальника Департамента

М.А.Кривов



Юлия Владимировна Лулева
(382 2) 90-38-91, oblpriroda@gov70.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)

Советская ул., д. 14, с. Парабель,
Томская область, 636600
Тел./Факс (838252)2-14-09.

Par-pri@tomsk.gov.ru

dd. Od dd. г. № *0397*

на № 34/1013 от 16.02.2022г.

34/970 от 15.02.2022

34/469 от 26.01.2022

34/382 от 24.01.2022

34/863 от 11.02.2022

ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Первому заместителю генерального
директора

Р.З. Бадртдинову

О предоставлении информации

Сообщаем Вам, что на территории Муниципального образования «Парабельский район» Томской области родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера, оленьих пастбищ, устройств заграждений (коралей), нет.

Информацию о наличии (отсутствии) на участке изысканий мест прогона животных, возможных путей естественных миграций объектов животного мира Вам необходимо запросить в Департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области.

Схема территориального планирования Парабельского района Томской области, утвержденная решением Думы от 30.01.2013г. № 02 (размещена на официальном сайте Муниципального образования «Парабельский район»).

Глава района

А.Л. Карлов

Гадимова Виктория Юрьевна
8(38252)2-19-87
par-zeml@tomsk.gov.ru

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

107

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ВНУТРЕННЕЙ
ПОЛИТИКИ

Ленина пл., д. 6, г. Томск, 634050
тел. (382 2) 516-791, факс (382 2) 515-016
e-mail: ulianov@tomsk.gov.ru

01 МАР 2022 № 5-810
на № 34/876 от 11.02.2022

ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570,
г. Уфа, Республика
Башкортостан, 450103

О наличии территорий традиционного
природопользования КМНС

Сообщаю Вам информацию о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь».

На затребованном участке в указанных границах объекта, расположенного на территории Парабельского района Томской области, территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации не выявлено.

В то же время в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р вся территория Парабельского района Томской области входит в Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Предлагаю за подробной информацией о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования местного значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту обратиться в Администрацию Парабельского района Томской области.

Председатель Комитета

А.С. Ульянов

Савелий Сергеевич Кашин
(3822) 51-09-20
kashinss@tomsk.gov.ru

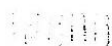
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

108



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, г. Москва, Пресненская наб. д.10, стр.2

14.05.2021 г. № 911-03-1-03

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
проектная фирма
«Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570
г. Уфа, 450047
zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью проектной фирмы «Уралтрубопроводстройпроект» от 27 апреля 2021 г. № 34/2448 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что на территории Парабельского, Александровского, Каргасокского районов Томской области территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальника Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Земельный отдел Р.А.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кироза пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (3822) 903-840 факс (3822) 563-646
E-mail: dpristo@gov70.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

18 ФЕВ 2022

№

0783

на № 34/874 от 11.02.2022

О предоставлении информации

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадурдинову Р.З.

450047, РФ, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент) сообщает следующее.

Согласно предоставленным данным (схема и географические координаты), в границах объекта «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь», расположенного на территории Парабельского района, исследования на предмет наличия редких и исчезающих видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Томской области, Департаментом не проводились.

Информация о распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных в Томской области является общедоступной и размещена на сайте Департамента: http://green.tsu.ru/upload/File/krasnaya_kniga_novaya.pdf.

Ваш запрос о периодах и путях сезонной миграции животных, местах их массового размножения, периодах и местах миграции и размножения охраняемых и охотничьих видов животных, их кормовых угодьях, о видовом составе и плотности населения охотничьих ресурсов, о нормативах изъятия охотничьих ресурсов на участке выполнения работ направлен в Департамент охотничьего и рыбного хозяйства Томской области по подведомственности.

И.о.начальника Департамента

М.А.Кривов



Юлия Владимировна Лулева
(382 2) 90-38-91, oblpriroda@gov70.ru

И.о.начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

110



**ДЕПАРТАМЕНТ
ОХОТНИЧЬЕГО И
РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДОиРХ ТО)**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-071, факс (382 2) 903-071
E-mail: dep-ochto@tomsk.gov.ru

ИНН/КПП 7017386228/701701001, ОГРН 1157017017520

03.03.2022 № 35-02-0284

на № 34/874 от 11.02.2022

Первому заместителю генерального
директора ООО Проектная Фирма
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

Бадртдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д.21, офис 570

Ответ на запрос

Департамент охотничьего и рыбного хозяйства Томской области (далее - Департамент) рассмотрел Ваше письмо от 11.02.2022 № 34/874 о предоставлении информации и сообщает следующее.

Указанный в схеме участок изысканий «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь», (далее - объект изысканий) не расположен в границах государственных природных заказников зоологического профиля.

Сведения о средней плотности и численности охотничье-промысловых видов животных и птиц на 1000 га в охотничьих угодьях Парабельского района Томской области за 2021 год представлены в приложении 1.

Сведения о наличии или отсутствии на участке выполнения работ представителей животного мира занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу Томской области в Департаменте отсутствуют.

В месте проведения работ возможны перемещения диких животных. В настоящее время определенных границ миграционных коридоров и мест концентрации охотничьих, редких и особо охраняемых краснокнижных видов животных не отмечено. Для получения информации об объектах животного мира по конкретной территории проводимых работ Вам необходимо провести специальные научные исследования.

Сведения о наличии водно-болотных угодий, ключевых орнитологических территориях, нормативах изъятия охотничьих ресурсов на участке объекта изысканий в Департаменте отсутствуют.

Данные о наличии мест размножения животных, мест прогона и кормовых угодий на территории объекта изыскания в Департаменте отсутствуют.

Приложение: на 1 л., в 1 экз.

Зам. начальника департамента -
председатель комитета охоты

В.Н. Чиркин

Андрей Михайлович Наливайко
(382 2) 90-30-38
nalivaikoam@tomsk.gov.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

111

Приложение 1

Численность и плотность охотничьих ресурсов на территории
Парабельского района за 2021 год.

Наименование вида	2021 г. Численность	2021 г. Плотность (особей на 1000га)
Белка	18 176	4,9
Горностай	444	0,06
Заяц-беляк	6 498	1,7
Колонок	92	0,04
Лисица	1 489	0,40
Лось	4 131	1,1
Соболь	10 149	2,7
Глухарь	7 179	1,9
Тетерев	66 529	18,1
Рябчик	444 699	121,1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		112

Справки о наличии (отсутствии) на участке проведения работ скотомогильников, могильников, свалок, полигонов коммунальных и промышленных отходов, приаэродромных территорий, садов, кладбищ и иных зон ограничений



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 88, г. Томск, 634009
тел. (382 2) 900-271, факс (382 2) 900-270
E-mail: ovv@gosvet.tomsk.ru, <http://gosvet.tomsk.ru>
ИНН/КПП 7021023509/701701001, ОГРН 102700089376

22.04.2022 № _____
на № 34/864 от 11.02.2022

О предоставлении информации по объекту

Первому заместителю генерального директора

ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

450022 г. Уфа, ул. Менделеева, д.21
офис 570 Россия
mail@utpsp.ru, zinnatulin_ra@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович !

Департамент ветеринарии Томской области в ответ на Ваш запрос от 11.02.2022 № 34/864 сообщает следующее.

Согласно представленному плану размещения в районе проведения работ по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» в радиусе 1000 метров, в том числе скотомогильники, установленных их санитарно-защитных зон, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных («морозные поля») по информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области, отсутствуют.

И.о начальника департамента

Е.В. Гынгазова

Ставский Михаил Михайлович
(382 56) 21-9-11
smm@gsvt.tomsk.ru

И.о. начальника департамента	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

113



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 563-646
E-mail: dprioosto@gov70.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

10 ФЕВ 2022 № 0785
на № 34/868 от 11.02.2022

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450047, РФ, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, офис 570

zinnatullin_ra@utpsp.ru

mail@utpsp.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении данных о наличии (отсутствии), расположении и обустройстве полигонов отходов производства и потребления на участке выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь», расположенного на территории Парабельского района Томской области, Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области сообщает следующее.

На территории Парабельского района отсутствуют полигоны отходов производства и потребления, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов, находящиеся в муниципальной собственности. В отношении полигонов отходов производства и потребления, находящихся в собственности организаций, рекомендуем Вам обратиться в Сибирское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (адрес: 634021, Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, д. 17, заместитель руководителя - Дубинская Оксана Альвидасовна, тел.: 8 (3822) 26-35-40).

И.о. начальника департамента

М.А. Кривов

Лунева Юлия Владимировна
(382 2) 90-38-91
oblpriroda@gov70.ru

И.о. начальника департамента	Подп. и дата	Взам. инв. №
Лунева Юлия Владимировна		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							114

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СИБИРСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Сибирское межрегиональное управление
Росприроднадзора)

ул. Каменская, д. 74, г. Новосибирск, 630091
тел./факс (383) 201-12-22
E-mail: rpn54@rpn.gov.ru
ул. Шевченко, 17, г. Томск, 634021
rpn70@rpn.gov.ru
ОКПО 59233432 ОГРН 1045402505268
ИНН/КПП 5406290571/540601001

Заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З.Бадртдинову

ул. Менделеева, д.21, офис 570
г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450047

mail@utpsp.ru
zinnatullin_ga@utpsp.ru

03.03.2022 № ОД-14-10/2953

на № 34/881 от 11.02.2022

О предоставлении информации

Сибирское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) в ответ на письмо от 11.02.2022 № 34/881 о предоставлении информации о наличии (отсутствии) свалок и полигонов размещения отходов на затребованном земельном участке в Парабельском районе Томской области по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь» сообщает, что информацию об объектах размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов, Вы можете найти в открытом доступе в сети Интернет по адресу: <https://maps.fsrpn.ru>.

Информацией о наличии несанкционированных свалок Управление не обладает.

Заместитель
руководителя управления



О.А.Дубинская

Входящий № 1239
от 5 марта 2022

Евтифеева Н.В.
(83822) 44-16-41

Документ создан в электронной форме. № ОД-14-10/2953 от 03.03.2022. Исполнитель: Евтифеева Н.В.
Страница 1 из 1. Страница создана: 04.03.2022 05:46



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001			



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ЗС МТУ РОСАВИАЦИИ)
НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ**

Красный пр-т, д. 44, г. Новосибирск, 630091
Тел. (383) 222-21-20, факс (383) 222-49-31
e-mail: zsmtu@zs.favt.ru

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

Мира ул., д. 70/1, пом.1
г. Томск, 634027

15.02.2022 № _____ Исх-04-545/ЗСМТУ

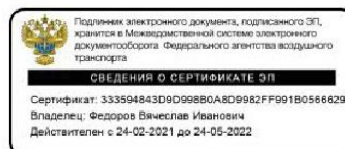
На № 34/888 от 11.02.2022

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

По Вашему запросу о наличии приаэродромных территорий аэродромов в районе проектируемого объекта «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» расположенного на территории Парабельского МР Томской области, Западно-Сибирское межрегиональное территориальное управление воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта информирует.

Участок выполнения проектируемых работ находится вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.



В.И. Федоров

Входящий № 876
от 15 февраля 2022

Журавлев Сергей Алексеевич
(383) 222-74-61

Документ зарегистрирован № Исх-04-545/ЗСМТУ от 15.02.2022 Журавлев С.А. (Западно-Сибирское МТУ Росавиации)
Страница 1 из 2. Страница создана: 15.02.2022 05:01

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
116



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

11.03.2022 № 19328/18

На № _____ от _____

ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

zinnatullin_ra@utpsp.ru

mail@utpsp.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел обращение ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 11.02.2022 № 34/884 по вопросу наличия в границах выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» (далее – проектируемый объект), расположенному на территории Парабельского МР Томской области, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента авиационной промышленности

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства промышленности и торговли Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 69FFB0C591114000B8039E56ABC03DABDE3CBEB
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

М.Б. Богатырев

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

117

Землянушкину Р.А.

Б.И.



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)
**ОБЪЕДИНЕННОЕ
СТРАТЕГИЧЕСКОЕ
КОМАНДОВАНИЕ
ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОЕННОГО
ОКРУГА
УПРАВЛЕНИЕ ВОЙСК
ПРОТИВОВОЗДУШНОЙ
ОБОРОНЫ И АВИАЦИИ**

г. Екатеринбург, 620019

«09» 03 2022 г. № 39/428
На № 34/889 от 11.02.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью
«Уралтрубопроводстройпроект»
Р.З.БАДРТДИНОВУ
ул. Менделеева, д.21, офис 570,
г. Уфа, 450047

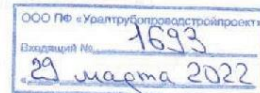
Уважаемый Ришат Загитович!

В соответствии с указаниями начальника Генерального штаба Вооруженных Сил Российской Федерации – первого заместителя Министра обороны Российской Федерации от 16 февраля 2022 г. № Н-5574нс Ваше обращение от 11 февраля 2022 г. № 34/889 по вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий аэродромов государственной авиации в районе размещения объекта «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» (далее – объект) расположенном на территории Парабельского МР Томской области, командованием Центрального военного округа рассмотрено.

По существу вопроса сообщаю, что в районе указанного объекта аэродромы Министерства обороны Российской Федерации и их приаэродромные территории отсутствуют.

Временно исполняющий обязанности
начальника войск ПВО и авиации
Центрального военного округа

Д.Тихонов



Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

118

РОСГИДРОМЕТ
 Федеральное государственное бюджетное учреждение
 «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
 мониторингу окружающей среды»
 (ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)
 Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей
 среды – филиал Федерального государственного бюджетного
 учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
 мониторингу окружающей среды»
 (Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)
 ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,
 тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,
 http://www.meteotomsk.ru, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru,
 ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687
 ИНН 5406738623 КПП 701743001

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
 Заместителю генерального директора
 Бадртдинову Р.З

450103, Республика Башкортостан,
 г. Уфа, ул. Менделеева, дом 21, офис 570,
 mail@utpsp.ru

СПРАВКА

30.03.2022 № 307-04 /09-12-12/ 179

На исх. №34/1359 от 03.03.2022
 О радиационной обстановке
 В Парабельском районе Томской области

По данным стационарных постов Томского ЦГМС с 2017 года по 30 марта 2022 года включительно, фоновые значения радиационной обстановки в Парабельском районе Томской области, включая объект: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» характеризуются следующими данными:

- среднее значение МЭД равно 0,10мкЗв/ч;
- максимальное зафиксированное среднесуточное значение МЭД равно 0,17мкЗв/ч.

Содержание гамма-излучающего радионуклида цезия 137 в почве не превышает 674 Бк/м², содержание тория 232 в почве не более 32 Бк/кг, содержание радия 226 в почве не более 24 Бк/кг, содержание калия 40 в почве не более 660 Бк/кг.

Среднесуточные значения выпадений радиоактивных элементов из атмосферы с 2017 по 31 декабря 2021 годов в указанном районе не превышают 5 Бк/м²

Среднегодовая объемная активность радионуклидов в приземном слое атмосферы с 2017 по 31 декабря 2021 годов в указанном районе не превышает 2,0.10⁻⁵ Бк/м³. Уровни зафиксированных радионуклидов в приземном слое атмосферы не менее чем на три порядка меньше допустимых среднегодовых объемных активностей содержания радиоактивных аэрозолей в приземном слое атмосферы (нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009).

Начальник
 Томского ЦГМС –
 филиала ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



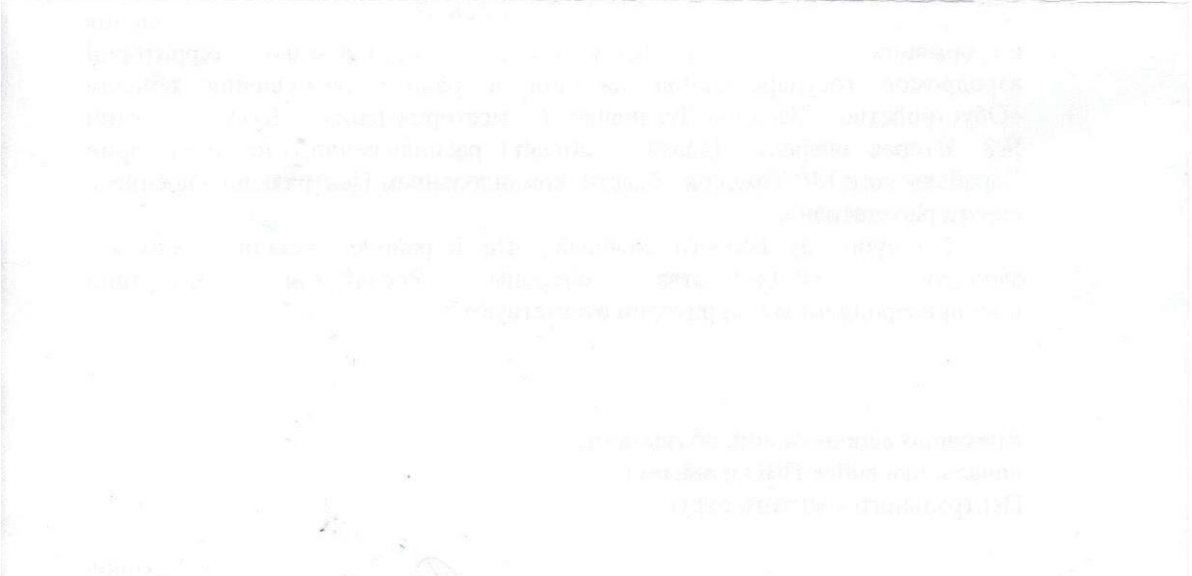
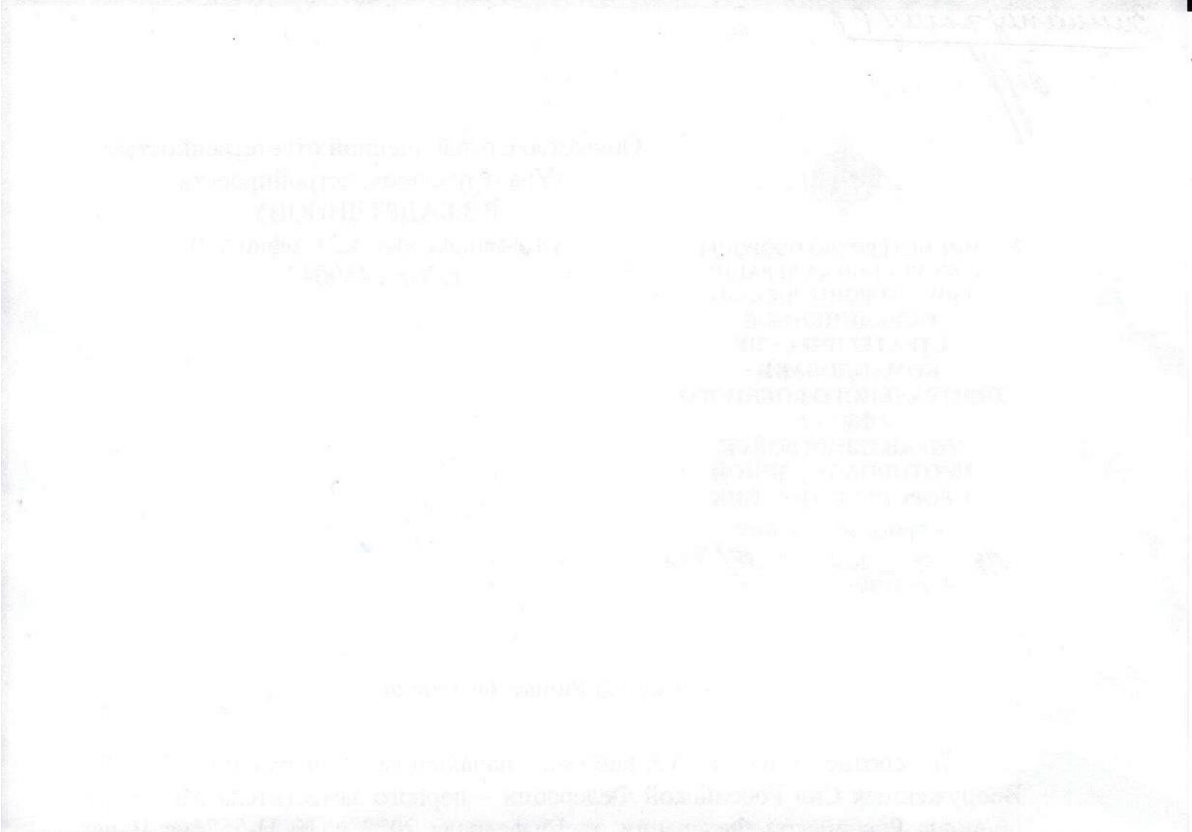
Ю.В.Волков

Башкиров Н. И.
 8-(3822) 905505

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001



Исп. и отп. Бабченко К.В.
 УВ ПВО и А
 Тел. 8-359-36-20

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и климатические характеристики участка работ

РОСГИДРОМЕТ
 Федеральное государственное бюджетное учреждение
 «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
 мониторингу окружающей среды»
 (ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)
 Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей
 среды – филиал Федерального государственного бюджетного
 учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
 мониторингу окружающей среды»
 (Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)
 ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,
 тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,
<http://www.meteotomsk.ru>, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru,
 ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687
 ИНН 5406738623 КПП 701743001

ООО ПФ
 «Уралтрубопроводстройпроект»
 Первому заместителю
 генерального директора
Р. З. Бадурдинову
 450047 г. Уфа, ул. Менделеева, 21, оф. 570

29.03.2022 № 307-04/08-07-50/ 113

На исх. № 34/1359 от 03.03.2022 г.

**СПРАВКА
 О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
 В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Фон выдается для ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».
 В целях выполнения проектно-изыскательских работ.
 Для объекта(-ов): Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь»,
 Расположенного(-ых) по адресу: Томская область, Парабельский район, ближайший населенный пункт с. Пудино ГО «Город Кедровый» (население 0,591 тыс. жителей).
 Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» (действительны на период с 2019 по 2023 гг. включительно).

Значения фоновых концентраций (С_ф) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С _ф
1	2	3
Взвешенные вещества	мкг/м ³	199
Диоксид серы	мкг/м ³	18
Диоксид азота	мкг/м ³	55
Оксид азота	мкг/м ³	38
Бенз(а)пирен	нг/м ³	2,1
Оксид углерода	мг/м ³	1,8

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

1	2	3
Формальдегид	мкг/м ³	-*
Сероводород	мкг/м ³	-*

*- Значение не определено

Фоновые концентрации действительны на период с 2019 по 2023 гг. (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Срок действия справки: с даты выдачи до 31 декабря 2023 г.

Начальник
Томского ЦГМС – филиала
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



Ю. В. Волков

Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путем размещения на сайте органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца – Томского ЦГМС – филиала ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

Ким Марина Елисеовна
(3822)90-74-96
9138221234

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей
среды – филиал Федерального государственного бюджетного
учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050.
тел/факс (8-3822)-53-30-01. для телеграмм ТОМСК ПОГОДА.
http://www.meteotomsk.ru. e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru.
ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687
ИНН 5406738623 КПП 701743001

ООО ПФ
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

СПРАВКА

30.03.2022 № 307-04/05-20-88/ 175

На исх. № 34/1359 от 03.03.2022

На Ваш запрос по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь». Отвечаем, что ближайшие метеорологические станции к объекту строительства находится в с. Пудино (в районе Западно-Лугинецкого н.м. метеорологические наблюдения не проводятся). По данным метеорологической станции Пудино, запрашиваемые Вами климатические характеристики имеют следующие значения:

М-2 Пудино

Метеорологические параметры	Ед. изм.	месяц											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Средняя температуры воздуха наиболее жаркого месяца	°С	+17,7 (июль)											
Средняя температуры воздуха наиболее холодного месяца	°С	-19,9 (январь)											
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы		200											
Коэффициент рельефа местности		1											
Скорость ветра, превышение которого составляет 5%	м/с	7											

Примечание: данные приведены с учетом последних лет наблюдений.

Начальник
Томского ЦГМС – филиала
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

Рюхтина Светлана Викторовна 90-74-94



Ю.В. Волков

Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путем размещения на сайтах органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца – Томский ЦГМС - филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							123

**Справки о наличии (отсутствии) водозаборов и их ЗСО на участке работ, а также
полезных ископаемых в недрах под участками предстоящей застройки**



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903 840 факс (382 2) 563 646
E-mail: dpricoosto@gov70.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Бадурдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

21 ФЕВ 2022 № 0007
на № 34/869 от 11.02.2022

О предоставлении сведений

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту **«Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь»**, расположенному в Парабельском районе Томской области, сообщает следующее.

В соответствии с подпунктом 39 пункта 9 Положения о Департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 23.11.2007 № 153, в полномочия Департамента входит установление границ и режима зон санитарной охраны (далее – ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам. Осуществление Департаментом указанных полномочий носит заявительный характер.

На основании изложенного и по результатам рассмотрения представленных материалов (географические координаты и обзорные схемы участка изысканий) Департаментом установлено, что в радиусе 3,0 км от границ участка изысканий по указанному объекту расположены водозаборные скважины (в том числе их ЗСО), №№ 184-В, 015-07 СГС и 016-07 СГС, используемые для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения объектов Нижнелугинецкого месторождения ООО «Газпромнефть-Восток» (Томская область, Парабельский район) (сведения представлены в приложении к настоящему ответу). При этом участок размещения проектируемого объекта в границы ЗСО указанных скважин не попадает.

Также сообщаем, что договоры водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта Департаментом не заключались; заявки на установление границ ЗСО поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

на заключение договоров водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта в Департамент не поступали.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о. начальника Департамента



М.А. Кривов

Юлия Владимировна Лунова
(382 2) 90-38-91, oblpriroda@gov70.ru
Дмитрий Вадимович Киселев
(382 2) 90-39-56, kiselev@green.tsu.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								125
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение к ответу Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области на запрос ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 11.02.2022 № 34/869

Информация о водозаборных скважинах, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, с установленными Департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области границами и режимами зон санитарной охраны, местоположение которых находится в 3-километровой зоне расположения проектируемых объектов «Обустройство Западно-Лугинского месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь», расположенному в Парабельском районе Томской области

№ №	Номер скважины	Местонахождение (адрес)	Координаты скважины с.ш., в.д.	Границы ЗСО, установленные проектом			Реквизиты приказа ДПР-ООС-ТО	Примечание
				I пояс	II пояс	III пояс		
1	2	Парабельский район, Западно-Лугинское месторождение (район ДНС, УПСВ)	58°04'12" 78°39'43"	5	6	7	01.12.2015 № 375	ООО «Газпромнефть-Восток»
1	184-В			Окружность R=30 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.716)	Окружность R=51,72 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.714)	Ед. контуром формой окружности R=349,36 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.711)		
2	015-07 СГС			Окружность R=30 м от устья скважин, с учетом наложения (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.684)	Окружность R=51,72 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.677)	Ед. контуром формой окружности R=349,36 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.682)		
3	016-07 СГС		58°04'02" 78°39'31"	Окружность R=30 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.683)	Окружность R=51,72 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.678)	Ед. контуром формой окружности R=349,36 м от устья скважины (Реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.681)		

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

126



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БВУ)
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Шевченко, 17, г. Томск, 634021
телефон (3822) 44-57-16, (3822) 26-05-96
e-mail: ovrto@tomsk.gov.ru

30.03.2022 № 08-32/ 0342
На 34/1844 от 25.03.2022

Генеральному директору
ООО «Уралтрубопроводстройпроект»

А.М. Шаяхову

О предоставлении сведений о водных объектах

Уважаемый Айрат Масхутович!

Отдел водных ресурсов по Томской области предоставляет Вам сведения о водном объекте р. Мал. Неголток, содержащиеся в государственном водном реестре, в соответствии с заявлением (входящий от 28 марта 2022 г. № 08-32/1117) по форме 2.9-гвр.

По остальным, запрашиваемым Вами водным объектам и формам, сведения в государственном водном реестре отсутствуют.

При этом, обращаем Ваше внимание, что отсутствие сведений о водном объекте в государственном водном реестре не исключает его из числа водных объектов, в отношении которых должны соблюдаться соответствующие требования водного и земельного законодательства.

Приложение: сведения о р. Мал. Неголток КАР/ОБЬ/2169/114/300
(13010800112115200032434) на 1 л. в 1 экз.

Начальник отдела водных ресурсов
по Томской области

Г.И. Мершина

Ольга Викторовна Мозель
8(3822) 26-05-96

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

127

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2.2.5 Права собственности на водные объекты. (форма 2.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Васюган

Водный объект: 13010800112115200032434 - Мал. Неголток

Право собственности: Федеральная собственность

№ п/п	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (код)	Форма собственности
1	2 Мал. Неголток	3 13010800112115200032434	4 300 км по лв. берегу р. Чыжапка	5 13.01.08.001	6 Федеральная

Сведения о земельном участке, в границах которого находится водный объект		Особые отметки
Катастровый номер земельного участка	7	9 Пункт 1 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации
Собственник земельного участка	8	

Начальник отдела водных ресурсов
по Томской области



Г.И. Мершина

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

128

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
И РАЗВИТИЮ
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕГО
КОМПЛЕКСА

Ленина пл., д. 6, г. Томск 634050
тел. (382 2) 467-611, факс (382 2) 515-804
E-mail: nedra-pr@tomsk.gov.ru

14.02.2022 № 22-01-0058

на № 34/866 11.02.2022

О предоставлении информации

Генеральному директору
ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»
Шаяхову А.М.

450047, РФ, республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

По результатам рассмотрения Вашего запроса, поступившего в наш адрес (вх. канцелярии Администрации ТО от 14.02.2022 № 01/04461), сообщаем.

В границах объекта: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь», участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых и находящиеся в распределенном фонде, отсутствуют.

Сведения о наличии (отсутствии) (в испрашиваемых Вами границах) месторождений общераспространенных полезных ископаемых, изученных и поставленных на баланс за счет государственных средств, в Департаменте отсутствуют.

И.о. начальника департамента



И.В.Карташов

Входящий № 2161
от 20 апреля 2022



ТО-15032213

Анашкина Елена Александровна
+7 (3822) 46-95-87
anashkinaea@tomsk.gov.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
129

Земли турлему Р.А.

В.И.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ ОКРУГУ
(ЦЕНТРСИБНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Томской области
(Томскнедра)

пр. Фрунзе, 232, г. Томск, 634021
телефон/факс (3822) 24-18-64
E-mail: tomsk@rosnedra.gov.ru
tomsk@centrsibnedra.ru
centrsibnedra.ru

Генеральному директору
ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»
(ИНН 0274095068)
А.М. Шаяхову
Менделеева ул., дом 21, офис 570,
Уфа г., 450047

21.02.2022 № *Н-24/183*
на № 34/879 от 11.02.2022г.

УВЕДОМЛЕНИЕ

об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу по Томской области отказывает в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком объекту: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь», расположенному в Парабельском районе Томской области.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 63 Приказа Роснедр от 22.04.2020 № 161 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода» (Административный регламент), одним из оснований для отказа в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки является наличие границ горного отвода Западно-Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения.

Начальник

О.М. Антоненко
тел. (3822)24 - 50 - 22
вх. № 234 от 14.02.2022г.



О.И. Шабанина



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Справка о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, ОЗУ



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО
СОЦИАЛЬНО-
ЭКОНОМИЧЕСКОМУ
РАЗВИТИЮ СЕЛА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Пушкина ул., д. 16/1, г. Томск, 634003
тел. (382 2) 908-924, факс (382 2) 909-211
E-mail: sekretar@agro.tomsk.ru
ИНН/КПП 7020014244/701701001, ОГРН 1027000862820

Первому заместителю генерального
директора
ООО Пф
«Уралтрубопроводстройпроект»
Бадртдинову Р.З.

zinnatullin_ra@utpsp.ru

21.02.2022 № 55-13-0365

на № 34/867 от 11.02.2022

О предоставлении информации о наличии
(отсутствии) особо ценных продуктивных
сельскохозяйственных угодий

Уважаемый Рашат Загитович!

По вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) на участке проведения изысканий особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, особо ценных земель сообщаем, что в Департаменте по социально-экономическому развитию села Томской области в разрезе участков для проведения изысканий информация о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, особо ценных земель отсутствует.

Информация об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях в разрезе муниципальных образований Томской области содержится в Перечне особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством, утвержденном постановлением Администрации Томской области от 11.08.2017 № 295а «Об утверждении Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством» (далее – постановление).

При определении наличия (отсутствия) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на участках проведения изысканий по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин № 8. Вторая очередь», а также при определении наличия (отсутствия) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на иных территориях участков для проведения работ, изысканий и проектирования объектов, расположенных на территории Томской области, предлагаем руководствоваться постановлением.

И.о. начальника департамента

Буркин Виктор Викторович
+7(3822)908935
bvv@agro.tomsk.ru

Е.А. Булкина

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

131



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 654041
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001, ОГРН 1127017029347

№ 04.03.2022 от 74-11-1230

На № 34/865 от 11.02.2022

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

Менделеева ул., д. 21, офис 570, г. Уфа,
450103

О предоставлении сведений

Уважаемый Решат Загитович!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент) рассмотрел Ваше обращение о предоставлении информации о наличии защитных лесов и защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов на объекте: «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь». Сообщает следующее.

Согласно прилагаемым географическим координатам и схеме расположения, участок изысканий расположен на землях лесного фонда, имеет местоположение: Кедровское лесничество, Осиповское участковое лесничество, кварталы 318, 320, схема расположения участка прилагается.

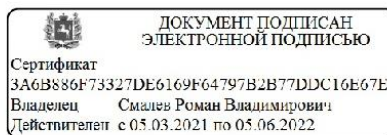
Сведения о наличии/отсутствии защитных лесов, лесопарковых, зеленых зон в вышеуказанных кварталах находятся в лесохозяйственном регламенте Кедровского лесничества, который размещен на официальном сайте Департамента по адресу: <https://deples.tomsk.gov.ru/lesohozjajstvennye-reglamenty>.

Предоставление информации о характеристике защитных участков лесов на землях лесного фонда, содержащейся в государственном лесном реестре, осуществляется в виде выписок из государственного лесного реестра по запросам заинтересованных лиц.

С целью получения интересующей Вас информации рекомендуем обратиться с соответствующим заявлением о предоставлении выписки из государственного лесного реестра в Департамент.

Приложение: Схема расположения проектируемого земельного участка на 1 л. в 1 экз.

Заместитель
начальника департамента



Р.В. Смалев

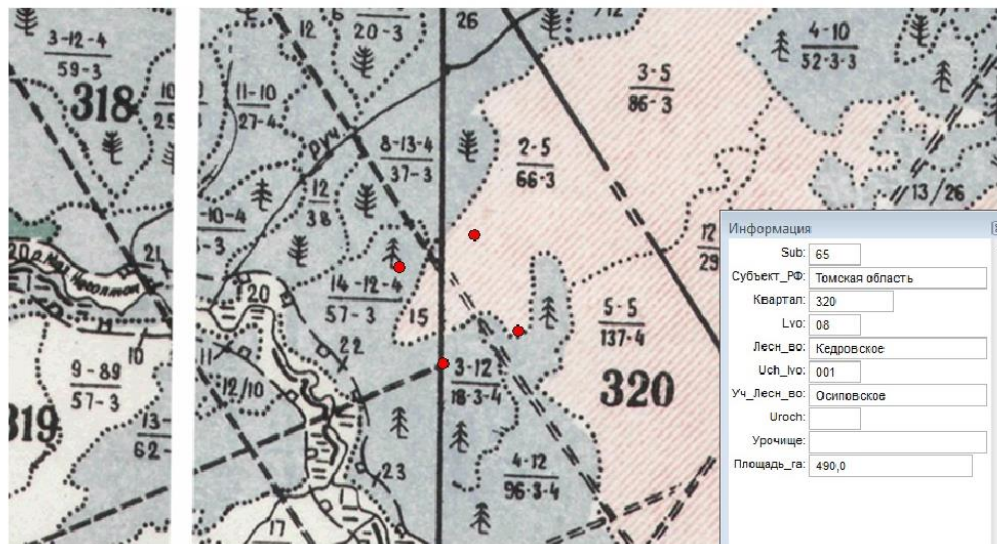
Виктория Сергеевна Пименова
(382 2) 901 889
pimenovavs@tomsk.gov.ru



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							132

**Схема пересечения земельного участка с землями лесного фонда Кедровского
 лесничества, Осиповского участкового лесничества, кварталов 318, 320**



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Справки о наличии (отсутствии) объектов историко-культурного / археологического наследия



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнезниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@culture.gov.ru

« 03 » 03. 2022 № 2829-Д-02

на № _____ от « _____ » _____

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570,
г. Уфа, 450047

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 11.02.2022 № 34 / 877 и сообщает следующее.

Объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, отсутствуют на участке проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» в Парабельском муниципальном районе Томской области.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия

Г.И.Сытенко

Входящий № 1190
от 4 марта 2022

Голант И.А.
(495) 629-10-10 доб.1413

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
134



**КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 654050
почтовый адрес: а/я 115, г. Томск, 654050
тел. (382 2) 274-270, e-mail: kooknto@gov70.ru
ИНН/КПП 7017401187/701701001, ОГРН 1167031059359
14.03.2022 № **48-01-0583**

Заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадурдинову

на № 34/859 от 11.02.2022

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия на территории Парабельского МР Томской области по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь», сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, а также территории объектов культурного наследия, установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке, отсутствуют. Сведениями об отсутствии на земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), Комитет не располагает.

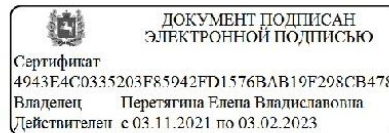
Учитывая изложенное, при эксплуатации территории, до начала проведения земляных, строительных, хозяйственных и иных работ в их границах, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;
- представить в Комитет документацию, подготовленную на основе полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ.



Председатель комитета

Ирма Жавиддиновна Рапимханова
8 (3822) 274-298
ragimkhanovaizh@tomsk.gov.ru



Е.В. Перетягина

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**Приложение Б
(обязательное)**

**Копии лицензий и договоров со специализированными организациями
для проектирования объекта**

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
<h1 align="center">ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
№ 054 0084/П	от «02» марта 2012 года
На осуществление _____ деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности	
(указывается лицензируемый вид деятельности)	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»	
сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)	
Настоящая лицензия предоставлена	
Обществу с ограниченной ответственностью «Транспортные коммунальные системы»	
(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное ООО «ТКС»	
наименование), организационно-правовая форма общество с ограниченной ответственностью	
юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)	
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1097022000151	
Идентификационный номер налогоплательщика 7022017561	
0002712	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

(оборотная сторона)

Место нахождения 636785, Томская область,
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для
г. Стрежевой, ул. Строителей, 85, строение 5, помещение 1
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых
Места осуществления лицензируемого вида деятельности
- Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр. 8;
- Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов;
- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;
- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;
- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;
- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение,
полигон ТБО;
- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов;
- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно
Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего
органа –
приказа (распоряжения) от «02» марта 2012 года №377
Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего
органа –
приказа (распоряжения) от «24» апреля 2017 года №535
Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её
неотъемлемой частью, на 91 листах

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)
М.П.



И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

И.О. инв. №	Взам. инв. №
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

137

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

2

№	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	Сбор, транспортирование Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
2	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин	2 91 110 01 39 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)



И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о.начальника	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
138

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

17

				район, Вахское месторождение нефти
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
20	Спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
21	Спецдежда из синтетических	4 02 140 01 62 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0016646

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
139

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

19

			<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
		Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
23	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	<p align="center">Сбор, размещение</p> <ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катльгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о.подп.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
140

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

44

				<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
52	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катальгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район,

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


 (подпись)
 уполномоченного лица

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0016673

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о.начальника	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
141

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

61

				округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
73	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8
74	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8
			Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

142

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

82

100	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сбор, транспортирование	бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
			Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)



И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица) 1

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
143

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

91

нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукто в менее 15%)		Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
---	--	------------------	---

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0016730

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о.начальника	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

144



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ОС.03.01-ТЧ-001

#1526
КОМПЛЕКТ
«Газпромнефть-Восток»

Общество с ограниченной ответственностью
«Ноябрьскэнерго»
Договор № 370-01
от 19.08.2014 г.

ООО «Газпромнефть-Восток»
Договор № 107-Н/0001/14-01
от 19.08.2014 г.

ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ, ОБСЛУЖИВАНИЮ И ТЕКУЩЕМУ РЕМОНТУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

«05» декабря 2017г.

г. Томск

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток» (ООО «Газпромнефть-Восток»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Мисника Виктора Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнерго» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице управляющего директора Кокорина Михаила Анатольевича, действующего на основании доверенности от 23.11.2016 года удостоверенной нотариусом нотариального округа города Ноябрьск ЯНАО Ефремовой И.В. и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за №2Д-644, с другой стороны, именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по оперативному управлению (в том числе диспетчерскому), оперативному обслуживанию, эксплуатации, техническому обслуживанию и текущему ремонту электроэнергетического оборудования, оборудования автоматизированной системы диспетчерского управления и автоматизированной системы технического учета электроэнергии, (АСДУ/АСТУЭ/АСКУЭ/АСУ ТП), (далее - электрооборудование) Заказчика.

1.2. Перечень оборудования передаваемого по настоящему Договору приведен в Приложение № 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4. Объем услуг по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования, а так же объемы технического обслуживания переносных и передвижных электроприемников приведен в Приложениях №№ 4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.8, 4.9 и 4.10,

1.3. Стоимость обслуживания единицы оборудования указана в Приложениях № 1, 2, 3 к настоящему Договору.

Эксплуатация, техническое обслуживание и текущий ремонт, в рамках настоящего Договора предусматривает оказание комплекса услуг, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной и экономической эксплуатации, проводимых с определенной периодичностью и последовательностью.

1.4. Указанный в п. 1.1. настоящего Договора комплекс услуг включает в себя:

- 1.4.1. Обеспечение надежной схемы и режима работы электрических сетей Заказчика;
- 1.4.2. Регламентированное техническое обслуживание (техническое обслуживание и ремонты, предусмотренные стандартом компании СК-01.08.01 (далее СК, Приложение № 7 к настоящему договору); ПТЭЭП (Правил Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей), выполняемые с периодичностью и в объеме, установленном в нем;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

1.4.3. Круглосуточную эксплуатацию комплекса электрооборудования и электроустановок специалистами Исполнителя с использованием всех необходимых расходных материалов/комплектующих, запасных частей, технических жидкостей, смазочных материалов, инструментов и приспособлений, своевременно приобретаемых и доставляемых Исполнителем к месту оказания услуг;

1.4.4. Содержание электрооборудования в работоспособном состоянии и технической готовности;

1.4.5. Обеспечение максимальной экономичности и надежности работы электрооборудования, согласованных с Заказчиком;

1.4.6. Поддержание показателей качества отпускаемой/передаваемой электроэнергии, согласно техническим характеристикам оборудования;

1.4.7. Высоковольтные испытания, тепловизионный контроль, вибродиагностические исследования в соответствии с требованиями СК, проверку качества электроэнергии, анализ параметров технического состояния оборудования по результатам испытаний и измерений;

1.4.8. Ведение технической и эксплуатационной документации, оперативных журналов, соблюдение оперативно-диспетчерской, производственной дисциплины и техники безопасности в процессе обслуживания электрооборудования и в аварийных ситуациях в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок, ПТЭЭП (Правила Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей) и ПОТ при ЭЭ (Правил по Охране Труда при Эксплуатации Электроустановок);

1.4.9. Своевременное обеспечение материалами, запасными частями и комплектующими изделиями;

1.4.10. Устранение дефектов, неисправностей и повреждений оборудования, возникших в период эксплуатации Электрооборудования (текущий ремонт оборудования);

1.4.11. Первичную техническую диагностику и анализ параметров технического состояния оборудования по результатам испытаний и измерений;

1.4.12. Допуск и контроль за работой допущенных подрядных организаций Заказчика в охранных зонах ВЛ и в действующих установках.

1.5. Исполнитель имеет право передавать производство части или всего объема услуг третьим лицам. Ответственность за оказание услуг третьими лицами перед Заказчиком несет Исполнитель в объеме, предусмотренном настоящим Договором. Выбор третьего лица для оказания услуги производится по предварительному письменному согласованию с Заказчиком.

1.6. Заказчик уполномочивает работников Исполнителя на осуществление в установленном порядке оперативного обслуживания электроустановок, включая действия по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств с правом непосредственного воздействия на органы управления оборудования и устройств релейной защиты и автоматики (в т.ч. СУ УЭЦН) при осуществлении оперативно-технологического управления, в том числе с использованием средств дистанционного управления и координацию указанных действий на объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках) Заказчика, с предоставлением им прав оперативно-ремонтного персонала - при наличии документов, подтверждающих соответствующую подготовку и результаты проверки знаний по электробезопасности в комиссии Исполнителя

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость оказанных услуг по настоящему Договору в 2018 году составляет ориентировочно 217 670 706,79 руб. (двести семнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч семьсот шесть руб., 79 коп.) без НДС, НДС составляет 39 180 727,22 руб. (тридцать девять миллионов сто восемьдесят тысяч семьсот двадцать семь руб., 22 коп.), всего с НДС – 256 851 434,01 руб. (двести пятьдесят шесть миллионов восемьсот пятьдесят одна тысяча четыреста тридцать четыре руб., 01 коп.), согласно Приложениям №№ 1, 2 и 3.

Стороны согласовывают стоимость оказываемых услуг на 2019-2020гг путем заключения дополнительного соглашения.

2.2. Услуга считается принятой после подписания Акта приёмки-передачи оказанных услуг Сторонами по настоящему Договору.

2.3. Ежемесячно Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику Акт приёмки-передачи оказанных услуг и оригинал счёта-фактуры, подписанные Сторонами или факсимильные/сканированные копии указанных документов в течение 3-х рабочих дней, но не позднее последнего рабочего дня отчетного месяца.

2.4. В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть предоставлены в течение 3-х дней с момента предоставления копии. Заказчик подписывает предоставленные оригиналы Актов приёмки-передачи оказанных услуг в течение 3(трёх) рабочих дней с момента их получения при условии отсутствия претензий со стороны Заказчика по оказанным услугам.

2.5. В случае наличия у Заказчика претензий к оказанным услугам, Заказчик направляет Исполнителю мотивированный отказ в течение срока, предусмотренного для рассмотрения указанных документов.

При направлении Заказчиком мотивированного отказа от подписания Акта приёмки-передачи оказанных услуг Стороны составляют Протокол по исправлению замечаний Заказчика, с указанием сроков устранения выявленных недостатков.

2.6. В случае несвоевременного представления Исполнителем указанных выше документов, объёмы оказанных услуг будут приняты Заказчиком месяцем, следующим за отчётным, с указанием фактического периода оказания услуги.

2.7. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента предоставления Заказчику оригинала счета-фактуры и акта приемки-передачи оказанных услуг, подписанного с обеими Сторонами. Оплата производится Заказчиком за фактически оказанный объем услуг, подтвержденный документами, указанными в настоящем пункте.

2.8. Заказчик оплачивает стоимость оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Оплата считается произведенной с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика на корреспондентский счет банка Исполнителя. Подтверждением оплаты является копия платежного поручения с отметкой банка.

2.9. Ежеквартально Стороны обязаны произвести сверку исполнения обязательств и взаиморасчётов с составлением соответствующего акта сверки, до 20-го числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала.

2.10. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

2.11. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		148

организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

2.12. Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приёма-передачи, счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

2.13. Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

2.14. При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры (включая счета-фактуры на предоплату) в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платёж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счёта-фактуры.

2.15. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменениях своих реквизитов (в том числе изменение адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты).

2.16. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом, если перечисленные денежные средства возвратятся на расчётный счёт Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объёме не позднее 5 (пяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

2.17. За невыполнение графика ППР и плановых отключений в текущем месяце по вине Исполнителя из акта приёмки-передачи оказанных услуг исключаются объёмы не обслуженного оборудования, выраженные в единицах измерения согласно условий настоящего договора.

2.18. Совместно с актами приемки-передачи оказанных услуг за отчетный период, Исполнитель предоставляет Заказчику копии актов приемки-передачи оказанных услуг третьими лицами, оказывающими услуги Исполнителю.

3. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель в рамках настоящего Договора и в рамках стоимости услуг:

3.1. Оказывает услуги, предусмотренные настоящим Договором в объемах действующего ПТЭЭП, МПОТ (ПБ) ЭЭ, СК-01.08.01, в соответствии с Положениями о взаимоотношениях между Заказчиком и Исполнителем (Приложении № 5 и №6 к настоящему Договору), обеспечивает надежную, экономичную и безопасную работу обслуживаемого электроэнергетического оборудования.

3.2. Оказывает комплекс услуг по обслуживанию электрооборудования Заказчика в соответствии с п. 1.2. настоящего Договора.

3.3. Производит оперативное обслуживание электрооборудования Заказчика, включая диспетчерское управление и взаимодействие с энергосистемой и

4

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

149

потребителями.

3.4. Организует работу комиссии по расследованию причин выхода из строя, находящегося на обслуживании электрооборудования (в течение трех суток с момента выхода из строя данного оборудования), с привлечением представителей Заказчика в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 28 октября 2009 г. №846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями от 5 декабря 2011 г., 17 октября 2015 г.). Акт расследования оформляется в двух экземплярах по форме согласно Приказа Минэнерго России от 2 марта 2010 г. №90 и Приложению №16 «Акт расследования причин аварии. Произошедшей ___.__.20__ года» и по форме Приложения №12 «Акт расследования технологического нарушения в работе электрооборудования».

3.5. При возникновении аварийных ситуаций на электрооборудовании Заказчика незамедлительно ставит в известность уполномоченного представителя Заказчика и организует проведение ремонтно-восстановительных работ.

3.6. Выполняет организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ на электрооборудовании Заказчика, а также обеспечивает выполнение противопожарных мероприятий в части содержания электрооборудования Заказчика.

3.7. Обеспечивает выполнение требований и предписаний надзорных органов (в т. ч. представителей Заказчика) в установленные сроки, представляет письменные отчеты об исполнении, либо мероприятия со сроками их устранения согласованные с надзорными органами.

3.8. Обеспечивает соблюдение своими работниками требований природоохранного, лесного и земельного законодательства, норм, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, трудовой и производственной дисциплины.

3.9. Обеспечивает беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика к оборудованию, эксплуатационной и другой технической документации, с целью контроля над качеством оказываемых по настоящему Договору услуг и выполнения правил промышленной безопасности.

3.10. Для утверждения акта приема-передачи оказанных услуг Заказчиком, Исполнитель не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до предъявления Заказчику соответствующего акта предоставляет месячные отчеты (согласно утвержденной Заказчиком форме и перечня (Приложение № 8 к настоящему Договору).

3.11. Осуществляет совместно с Заказчиком техническое сопровождение проектирования, строительства, монтажа и наладки, реконструкции и модернизации электрооборудования, впоследствии передаваемого в эксплуатацию Исполнителю, участвует в работе комиссий по приемке технологических объектов Заказчика в эксплуатацию.

3.12. Осуществляет допуск в государственных надзорных органах и ввод в эксплуатацию вновь смонтированного или реконструированного электрооборудования, передаваемого на обслуживание.

3.13. Выдает технические условия на электроснабжение потребителей от эксплуатируемых электрических сетей, согласованные с Заказчиком.

3.14. Исполнитель имеет право на изменение графиков ППР и ТО электрооборудования по письменному согласованию с Заказчиком, исходя из изменяющихся условий эксплуатации.

3.15. Осуществляет эксплуатацию, замену, установку приборов учета электроэнергии на потребителях определенных Заказчиком, в пределах

5

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

150

обслуживаемого оборудования, ремонт приборов учета электроэнергии и съем их показаний, в том числе показания учета электроэнергии сторонних потребителей электроэнергии, подключенных к электрическим сетям Заказчика.

3.16. По отдельному письму организует и проводит замену основного электрооборудования, находящегося в эксплуатации. Осуществляет эксплуатацию и ремонт подшипников скольжения синхронных турбодвигателей СТДМ (далее СТДМ). Обеспечивает резерв этих подшипников в местах эксплуатации.

3.17. Несет ответственность за обслуживающий персонал, допускает к работе на электрооборудовании приказом по предприятию Исполнителя персоналу соответствующей квалификации, прошедший проверку знаний в специальной комиссии. Копию приказа и копии протоколов проверки знаний предоставить Заказчику в течение трех дней с момента подписания настоящего Договора.

3.18. Разрабатывает графики проведения ТО, ремонтов, обследования электрооборудования и электроустановок к срокам, оговоренным в «Положениях о взаимоотношениях между «Исполнителем» и ООО «Газпромнефть-Восток» (Приложение № 5 и №6 к настоящему Договору), и предоставляет на согласование Заказчику. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предоставления согласовывает/не согласовывает графики проведения ТО. В случае несогласования Заказчик предоставляет мотивированный отказ с указанием причин и сроков их устранения.

3.19. Своевременно предоставляет информацию и отчетность согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.

3.20. Обеспечивает сохранность и содержание в технически исправном состоянии оборудования Заказчика в период действия настоящего Договора. Поддерживает закрепленную территорию, на которой находится электрооборудование Заказчика, в надлежащем порядке. В случае загрязнения и применения штрафных санкций контролирующими органами, компенсирует Заказчику затраты на оплату таких санкций. Соблюдает правила техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ по настоящему договору и требования промышленной безопасности.

3.21. Обеспечивает вывоз и/или утилизацию отработанного масла, образовавшегося в процессе выполнения условий настоящего Договора. В случае разлива отработанного масла, Исполнитель обязан произвести уборку своими силами и за свой счет, а также возместить причиненный ущерб в полном объеме.

3.22. В процессе оказания услуги, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель обеспечивает собственными силами и средствами (в счет стоимости оказываемой услуги) систематическую уборку объекта от собственного мусора с его последующим вывозом на специализированные полигоны, производит платежи за загрязнение окружающей природной среды от выбросов, сбросов, размещение отходов образующихся в результате производственной деятельности по объекту и предусмотренных для данной местности. Заключает договоры на утилизацию отходов производства в счет стоимости оказываемой услуги по настоящему Договору.

По завершении услуги, в течение 3 (трех) календарных дней, следующих за датой подписания акта приемки-передачи оказанных услуг, вывозит с объекта все собственное оборудование и технику, излишки материалов и т.п., производит демонтаж возведенных им временных зданий и сооружений и оставляет после себя объект и площадку в состоянии, соответствующем экологическим требованиям и санитарным нормам.

Исполнитель, согласно ст.4 89-ФЗ от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления», является собственником промышленных и бытовых отходов, образующихся в процессе деятельности.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3.23. Разрабатывает положения о взаимоотношениях между Исполнителем и сетевыми (генерирующими) организациями, между Исполнителем и потребителями электроэнергии привлекаемых Заказчиком организаций.

3.24. Выполнять условия «Соглашения в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты» (Приложение №9 к настоящему Договору) и «Перечень нарушений и штрафных санкций» (Приложение №21 к приложению №9 к настоящему Договору), а также руководствоваться при оказании услуги нормативными документами, перечисленными в разделе 12 настоящего Договора.

3.25. Содержит в надлежащем порядке обслуживаемое оборудование. После проведения регламентных работ производит уборку рабочего места (территории). Обеспечивает сохранность переданного Исполнителю, для оказания услуг по настоящему Договору, имущества (включая оборудование, материалы).

3.26. Немедленно извещает Заказчика об обнаруженных разливах нефти или других технологических авариях, пожарах на объектах Заказчика.

3.27. Во время нахождения на производственной территории, строго соблюдает существующие экологические требования, санитарные нормы, нормы и правила безопасности труда, правил пожарной безопасности и требований по охране окружающей среды, а также соблюдает действующие на предприятии Заказчика регламенты, инструкции, технические условия, направленные на обеспечение безопасности труда и пожарной безопасности. Обеспечивает наличие и использование работниками Исполнителя необходимых средств индивидуальной защиты.

3.28. Обо всех несчастных случаях, инцидентах, авариях либо угрозах их возникновения в процессе производства работ, незамедлительно ставит в известность представителя Заказчика.

3.29. Не передает информацию и документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика.

3.30. Исполнитель самостоятельно обеспечивает проживание своего эксплуатационного персонала на объектах оказания услуг. В рамках отдельного договора, заключенного дополнительно, по заявке Исполнителя, при наличии свободных мест, Заказчик может предоставить работнику(ам) Исполнителя место(а) для проживания в жилых помещениях, находящихся на месторождении.

3.31. Исполнитель путем заключения Агентского Договора с Заказчиком осуществляет доставку своего персонала на объект оказания услуг и обратно.

3.32. Исполнитель ежеквартально проводит анализ эффективности оказания услуг по настоящему Договору согласно ключевым показателям эффективности (Приложения № 10 и №11 к настоящему Договору) и предоставляет Заказчику на согласование не позднее 01 числа квартала, следующего за отчетным.

3.33. В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП-П13-9308 Исполнитель обязуется представить Заказчику информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных) в соответствии с Приложением №14 (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel) с подтверждающими документами в формате «pdf». Данная информация во

7

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

152

исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

3.34. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты – DO@tomsk.gazprom-neft.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

3.35. Стороны при оказании услуг обязуются соблюдать условия Приложения №13. «Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции».

3.36. Исполнитель заверяет и гарантирует Заказчику, что он является должным образом зарегистрированным, состоящим на налоговом учете, законно действующим юридическим лицом, обладающим необходимыми полномочиями и правами для ведения своей деятельности, а также для заключения настоящего Договора.

3.37. Исполнитель самостоятельно определяет методы и средства оказания услуг, руководствуясь при этом принципом рациональности в оказании услуг.

3.38. Исполнитель имеет право, не противореча Трудовому Законодательству и не в ущерб качеству оказываемых услуг, самостоятельно определять количество специалистов (согласовать с Заказчиком), необходимых для оказания тех или иных услуг по настоящему Договору, а также график их работы.

3.39. Исполнитель имеет право от своего имени или от имени Заказчика, при наличии соответствующих полномочий, обращаться, направлять запросы для получения информации, получения разрешений и осуществлять иные действия, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

3.40. Исполнитель обязуется осуществлять постановку на учет в налоговых органах подрядной организации (обособленного подразделения) по месту осуществления деятельности на территории Томской области.

3.41. В случае оказания негативного воздействия на окружающую среду на территории Томской области в ходе исполнения настоящего договора, Исполнитель обязуется встать на учет в Управлении Росприроднадзора по Томской области, на основании и в порядке предусмотренном действующим законодательством.

3.42. Исполнитель заблаговременно (не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до планируемой даты доставки персонала на место производства работ) направляет в адрес Заказчика сопроводительные письма с указанием цели командировки работников и списка работников (в т.ч. оперативно-ремонтного персонала), которым предоставлено право единоличного осмотра, выдачи наряда, распоряжения, права быть ответственными руководителями, допускающими, производителями работ (наблюдающими), членами бригады, допускающими на ВЛ в соответствии с пунктом 5.13 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

утвержденных Приказом Минтруда России от 24.07.2013г. N 328н, в редакции от 19.02.2016г. (далее - «ПОТ при ЭЭ»), выдающими разрешение на подготовку рабочего места и допуск в случаях, определенных в пункте 5.14 ПОТ при ЭЭ с приложением подтверждающих документов о наличии у этих работников соответствующей подготовки (в т.ч. для работы в качестве оперативно-ремонтного персонала) и групп по электробезопасности, присвоенных в установленном действующими нормами порядке.

3.43. Исполнитель несет ответственность за соответствие присвоенных командированному персоналу групп по электробезопасности и прав, предоставляемых ему в соответствии с ПОТ при ЭЭ, а также несет ответственность за выполнение предусмотренных ПОТ при ЭЭ мер безопасности при выполнении работ в действующих электроустановках, обеспечивающих защиту работников Исполнителя от поражения электрическим током рабочего и наведенного напряжения электроустановки, и допуск к работам.

3.44. Исполнитель обязан обеспечить допуск к работе (с оформлением необходимых документов - в соответствии с требованиями ПОТ при ЭЭ) персонала строительно-монтажных (ремонтных, наладочных) организаций при работах в охранных зонах ВЛ (КЛ) и в действующих электроустановках, находящихся на территории месторождений Заказчика и принятых Исполнителем в эксплуатацию, обслуживание и текущий ремонт по настоящему Договору.

3.45. Исполнитель обязан обеспечить прохождение командированным персоналом Исполнителя, по прибытии на место командировки, вводного и первичного инструктажей по безопасности труда, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановок Заказчика, в которых им предстоит работать, а работникам, которым должно быть предоставлено право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ и т.д. - прохождение инструктажа по схеме электроснабжения электроустановок Заказчика.

3.46. При выполнении услуг производственно-технического назначения Стороны установили запрет на привлечение Исполнителем работников по договорам ГПХ и договорам аренды транспортных средств (в том числе строительной техники и т.д.) с экипажем. В случае необходимости привлечение высококвалифицированных работников на выполнение разовых работ и работников на отдельные общехозяйственные работы производится по согласованию с Заказчиком при условии обеспечения соблюдения требований Заказчика в области ПЭБ, ОТ и ГЗ.

4. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

4.1. Согласовывает отключения электроустановок Заказчика по аварийным заявкам.

4.2. Согласовывает отключения по плановым заявкам Исполнителя (связанные с ремонтом электрооборудования, сооружений).

4.3. Предоставляет данные по остановке нефтяных скважин и потерям нефти в тоннах при аварийных отключениях.

4.4. Производит подготовку к демонтажу электродвигателей у электрифицированных механизмов (снятие полумуфты с электродвигателей,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

отсоединение от технологического оборудования).

4.5. Заказчик обязуется, в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты получения, подписать представленный Исполнителем акт приемки-передачи оказанных услуг, оплатить оказанные услуги в сроки, согласно раздела 2 настоящего Договора, либо направить мотивированный отказ от подписания акта или снижении суммы.

4.6. Полномочным представителем для решения технических и организационных вопросов, возникающих у Исполнителя в связи с выполнением настоящего Договора, является главный энергетик-начальник Управления энергоснабжения или лицо, его замещающее.

4.7. При необходимости привлечения персонала, дополнительных материалов и оборудования для ликвидации аварийных ситуаций компенсировать транспортные расходы Исполнителя, понесенные им при осуществлении транспортировки воздушным видом транспорта своего персонала, необходимых материалов и оборудования до места оказания услуг и обратно в период отсутствия временных зимних проездов. Либо, Заказчик собственными силами и за свой счет, а именно без выставления расходов Исполнителю настоящего Договора, производит доставку воздушным видом транспорта персонала Исполнителя, необходимых материалов и оборудования до места оказания услуг. Данный пункт договора вступает в силу при условии предварительного письменного согласования Исполнителем с Заказчиком маршрута и стоимости транспортировки воздушным видом транспорта персонала, материалов и оборудования до места оказания услуг и обратно.

4.8. Обеспечить полную и своевременную оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.9. Во время нахождения на производственной территории, закреплённой за Исполнителем, в полной мере соблюдать правила техники безопасности, пожарной безопасности и требований по охране окружающей среды.

4.10. Заказчик имеет право:

4.10.1. Осуществлять контроль оказания Исполнителем услуг по выполнению графика ТО, за соблюдением Правил Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей (ПТЭЭП), Правил по Охране Труда при Эксплуатации Электроустановок (ПОТ при ЭЭ), Правил устройства электроустановок (ПУЭ), Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. При необходимости имеет право запросить отчет о выполнении выданных замечаний.

4.10.2. В случае неудовлетворительного качества оказанных услуг и (или) систематического, более двух раз, невыполнения Исполнителем объемов сервисной эксплуатации, технического обслуживания и ремонтов электроустановок, расторгнуть в одностороннем порядке настоящий Договор досрочно, предупредив об этом Исполнителя, не менее чем за один месяц, до момента расторжения настоящего Договора.

4.11. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной пунктами 3.33., 3.34 настоящего Договора. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

4.12. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего Договора повлекло смерть работника (ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, Заказчик имеет право на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора с возмещением Исполнителю стоимости фактически оказанных услуг.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.13. Заказчик обеспечивает Исполнителю возможность удаленного подключения к автоматизированным рабочим местам и серверам системы АСДУ/АСТУЭ/АСКУЭ с целью их круглосуточного мониторинга.

4.14. Заказчик в течение 3 (трех) суток с момента получения сопроводительных писем согласно п.3.42. Договора обязуется их рассмотреть, согласовать (или предоставить Исполнителю мотивированный отказ) и направить письма-резолюции о согласовании предоставления работникам, указанным в сопроводительных письмах Исполнителя прав единоличного осмотра, выдачи наряда, распоряжения, прав быть ответственными руководителями, допускающими, производителями работ (наблюдающими), членами бригады, допускающими на ВЛ в соответствии с пунктом 5.13 ПОТ при ЭЭ, выдающими разрешение на подготовку рабочего места и допуск в случаях, определенных в пункте 5.14 ПОТ при ЭЭ, а также прав оперативно-ремонтного персонала в действующих электроустановках Заказчика

4.15. В случае:

- при отсутствии у Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций по итогам квартала несчастных случаев, ДТП, аварий, инцидентов и других происшествий, в том числе повлекших за собой материальный ущерб Обществу (выставленные штрафы госорганов, слом опор и остановки фонда скважин и др.); случаев нахождения персонала Исполнителя и (или) привлеченных им субподрядчиков в состоянии алкогольного опьянения, провоза указанным персоналом алкогольной продукции на месторождение, заактивированных случаев нарушения правил внутреннего трудового распорядка;

- при отсутствии по итогам квартала нарушений в части обеспечения персонала Исполнителя, а также персонала привлеченных им субподрядных организаций СИЗ, предусмотренных нормативными требованиями и требованиями, предусмотренными в настоящем Договоре; в части проведения предусмотренных нормативными требованиями инструктажей, медосмотров персонала Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций;

- при устранении всех нарушений, выявленных в ходе предыдущих проверок, в установленные сроки (при наличии всех подтверждающих документов или актов повторных проверок по ранее выданным актам/предписаниям),

Стороны договорились о возможности применения в отношении Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций поощрительных мер. Размер, порядок и основания для применения поощрения определяется дополнительным соглашением, которое заключается по итогам каждого квартала.

5. УСЛОВИЯ И СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. При оказании услуг по настоящему Договору Стороны обязуются выполнять взятые на себя по настоящему Договору обязательства.

5.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Договору, для своевременного принятия мер.

5.3. Ни одна из Сторон не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему Договору без получения письменного согласия противоположной Стороны.

5.4. В случае ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Договора, Заказчик вправе отказаться от подписания акта приемки-передачи оказанных услуг и предъявить Исполнителю соответствующие претензии, а так же не оплачивать соответствующий объем услуг до принятия решения Исполнителем о внесении необходимых исправлений.

5.5. Исполнитель осуществляет оказание услуг в порядке, предусмотренном в настоящем Договоре.

5.6. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему Договору, акты и счета-фактуры (для руководителя – документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации, а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

5.7. Заказчик направляет Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора список лиц – уполномоченных представителей Заказчика, имеющих доступ к оборудованию, эксплуатационной и другой технической документацией, с целью контроля над качеством оказываемых по настоящему Договору услуг и выполнения правил промышленной безопасности.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. В случае обнаружения дефектов или неисправностей в оборудовании, вызванных недоброкачественным обслуживанием, Исполнитель обязан за свой счет и в технически возможный кратчайший срок устранить дефекты и неисправности. Срок устранения выявленных замечаний, дефектов и неисправностей согласовывает Заказчик.

6.3. Исполнитель не несет ответственности за конструктивные недостатки и скрытые заводские дефекты оборудования, а так же неисправности и аварии, вызванные скрытыми заводскими дефектами оборудования, выявленными в результате проведения расследования и подтвержденные двухсторонним актом. Данное обстоятельство не освобождает Исполнителя от проведения восстановительных работ силами Исполнителя и в счёт стоимости оказываемых услуг (с последующей подготовкой рекламационного пакета документов и передачей его Заказчику для дальнейшего ведения претензионной работы по отношению к Заводу-изготовителю).

6.4. Если авария происходит на электрооборудовании, которое своевременно не было выведено в ремонт/ТО из-за несогласования Заказчиком, то ответственность несет Заказчик, при условии выхода из строя детали/узла, предназначенной к замене/обслуживанию при проведении данного ремонта/ТО.

6.5. Исполнитель, в рамках выполнения настоящего Договора несет

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ответственность за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов, а так же «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (РД 08-200-98).

6.6. Исполнитель несёт ответственность за перебои в электроснабжении потребителей Заказчика в размере реально причиненного ущерба (подтвержденного документально), в том числе связанного с недобытой нефтью. Стоимость недобытой нефти рассчитывается как произведение количества недобытой нефти за период перебои в электроснабжении на стоимость нефти, определяемой как стоимость покупки нефти ПАО «Газпром нефть» (внутрикорпоративные продажи) минус налог на добычу полезных ископаемых (далее – НДС) в том месяце, когда произошло отключение. Обязанности по уплате НДС не возникает в силу ст. 146 НК РФ. Факт и продолжительность перебоев в электроснабжении фиксируется двусторонним актом расследования причин нарушения электроснабжения. Указанное расследование должно быть начато немедленно после происшествия и закончено в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с составлением акта расследования причин нарушения электроснабжения, который должен быть подписан полномочными представителями Сторон. В отдельных случаях срок расследования может быть продлён по согласованию Сторон. На основании оформленного Акта расследования технологического нарушения в работе электрооборудования, Заказчик направляет Исполнителю претензию с указанием расчёта штрафа (объёма недобытой нефти, подтверждённого данными по находившимся в простое скважинам (дебиты, проценты содержания воды, время простоя и т.п.). Временем простоя скважины считается период с момента остановки электрического центробежного насоса (далее ЭЦН) из-за отсутствия напряжения до момента появления жидкости на устье скважины.

6.7. В случае если по причине отсутствия напряжения у потребителей Заказчика вышло из строя оборудование, Исполнитель возмещает Заказчику причиненный фактический, документально подтвержденный ущерб.

6.8. Исполнитель не возмещает Заказчику убытки:

- в случаях аварийных отключений в высоковольтных сетях по вине Энергоснабжающих организаций;
- в случаях аварийных отключений по метеоусловиям: гроза, гололед, ветер более 15м/с;
- в случае отказа со стороны Заказчика на вывод в ремонт электрооборудования согласно ППР и увеличения межремонтного периода, приведшего к аварийному отключению;
- при отключениях автоматических выключателей 0,4кВ, питающих установки ЭЦН, при повреждениях оборудования подрядных организаций, обслуживаемых ЭЦН.

Возмещение убытков производится Исполнителем только при наличии актов расследования аварий, подписанных в двухстороннем порядке.

6.9. Возмещение ущерба за нарушение электроснабжения должно быть произведено в течение 2 (Двух) месяцев, следующих за месяцем принятия Претензии Исполнителем.

6.10. В случае просрочки оплаты оказанных услуг Заказчиком уплачиваются проценты за пользование чужими денежными средствами (предусмотренные ст. 395 ГК РФ) за срок не свыше 30 календарных дней со дня нарушения срока оплаты.

6.11. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель оплачивает Заказчику пеню в

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки оказания, за каждый день просрочки с момента нарушения срока оказания услуг. Оплата пени в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.12. В случае установления факта ненадлежащего качества оказываемой услуги, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5% от стоимости услуги ненадлежащего качества, сверх возмещения причиненных Заказчику убытков. Оплата штрафа в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.13. Исполнитель несет материальную ответственность перед Заказчиком за сохранность переданных ему Заказчиком материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от Заказчика, либо сформированных в процессе исполнения настоящего Договора. При повреждении, либо уничтожении указанного оборудования, иного имущества и документов Исполнитель возмещает Заказчику стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные Заказчиком убытки, а также несет затраты по восстановлению документов. Возмещение материальной ответственности в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.14. Исполнитель несет ответственность за правильность и достоверность передаваемых им Заказчику исходных данных, документов, сведений и информации. В случае обнаружения недостоверности предоставленной информации на Исполнителя накладывается штраф в размере 0,05% от общей стоимости услуг (п.2.1. настоящего Договора). В случае повторного совершения данного нарушения Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

6.15. В случае нарушения Исполнителем условий оказания услуг или обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

6.16. В случае выявления фактов нарушения Положения о взаимоотношениях (Приложение № 5, №6 к настоящему Договору), Сторонами составляется акт, подписанный работником Заказчика, осуществляющего производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица, осуществляющие технический надзор), а также работником Исполнителя и/или представителем Исполнителя. Общее количество лиц, подписывающих акт, должно быть не менее двух человек. В случае отказа работника Исполнителя от подписания акта, такой факт фиксируется в акте об отказе подписания и выявленных нарушениях и заверяется подписью свидетеля (ей). Отказ работника Исполнителя от подписания акта не является препятствием для взыскания штрафа. Акт, оформленный в соответствии с настоящим пунктом, является достаточным основанием для предъявления претензии и взыскания штрафа. На основании акта о выявленных нарушениях Сторона чье право нарушено вправе предъявить нарушившей Стороне штраф в размере 0,01% от ежемесячной стоимости услуг за каждый случай нарушения, а последняя обязуется оплатить штраф в течение 30 дней с момента предъявления требования. В случае повторного совершения данного нарушения Заказчик вправе расторгнуть договорные отношения в одностороннем порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

6.17. Исполнитель обязан, кроме уплаты штрафных санкций предусмотренных «Перечнем нарушений и штрафных санкций» (Приложение №21 к приложению №9 к настоящему договору), соблюдать требования Заказчика по промышленной, пожарной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, правил внутриобъектового режима (Приложение № 15 к настоящему договору). Соблюдение данных требований стороны признают существенным условием договора, и их неоднократное нарушение Исполнителем даёт право Заказчику расторгнуть настоящий Договор без возмещения убытков. Неспособность Исполнителя соблюдать данные требования может привести к недопущению Исполнителя к участию в конкурсах на новые объемы работ на объектах Заказчика.

6.18. В случае если в результате виновных действий/бездействий Исполнителя, связанных с исполнением своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором, на Заказчика или на третьих лиц, в интересах которых действует Заказчик, со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе штрафы), Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, в течение тридцати календарных дней с момента предъявления соответствующего требования Заказчика.

6.19. Исполнитель несёт ответственность за несвоевременное предоставление отчетности (Приложение № 8 к настоящему Договору), а также информации по аварийным отключениям и/или предоставление отчетных документов, содержащих неверные данные, а также подключения третьих лиц (сторонних организаций/потребителей) без согласования с Заказчиком, за предоставление неверных данных по коммерческому и техническому учёту потребления электрической энергии, неверных данных по учёту потребления электроэнергии сторонними потребителями, подключенных к электрическим сетям Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,05 % стоимости услуг за отчетный период.

6.20. При аварии на оборудовании, не принятом в эксплуатацию рабочей комиссией, но включённом по временной схеме в связи с производственной необходимостью Заказчика, ответственность несет Заказчик.

6.21. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре.

6.22. Штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания стороной соответствующего требования (претензии) другой стороны. В случае неудовлетворения Исполнителем претензионных требований Заказчика либо не предоставление Исполнителем мотивированного документально подтвержденного отзыва на предъявленную претензию в сроки указанные в претензии, претензионные требования считаются Исполнителем признанными. В случае не признания претензии в добровольном порядке и взыскания штрафа в судебном порядке таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

Заказчик вправе зачесть сумму претензионных требований из суммы оплаты за выполняемые Работы путем проведения зачета встречных требований в порядке ст.410 ГК РФ.

6.23. Если Исполнитель откажется от исполнения настоящего договора (расторгнет настоящий договор) в одностороннем порядке, а равно не приступит к оказанию услуг в сроки, предусмотренные настоящим договором, Исполнитель

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

уплачивает Заказчику штраф в размере 15% от общей стоимости услуг по договору (согласованной сторонами в п. 2.1. договора). В случае, если Исполнитель приступит к оказанию услуг по договору с просрочкой более 5 (Пяти) календарных дней, Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере и в порядке, предусмотренном п. 6.11. настоящего договора.

6.24. Стороны пришли к соглашению о том, что положения ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ не применяются к обязательствам Заказчика по оплате оказанных по настоящему Договору услуг, в том числе не подлежат начислению и уплате проценты, предусмотренные ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ, на стоимость оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком объемов оказанных услуг за весь период отсрочки и рассрочки оплаты указанных объемов услуг.

6.25. В случае, когда настоящим Договором предусмотрено расторжение односторонний отказ от исполнения Договора и (или) на одностороннее расторжение Договора при наступлении определенных обстоятельств, настоящий Договор в таких случаях расторгается во внесудебном порядке путем направления Заказчиком Исполнителю письменного уведомления об отказе от исполнения Договора (о расторжении договора). При этом Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем указанного письменного уведомления, если иной срок расторжения не указан в настоящем Договоре или в этом письменном уведомлении Заказчика.

6.26. В случае совершения Исполнителем (в т.ч. работниками Исполнителя, субподрядными и иными организациями, привлеченными Исполнителем для выполнения работ по настоящему Договору, в т.ч. работниками указанных организаций на территории лицензионных участков, объектов Заказчика, а также на вертолетных площадках при следовании на (с) лицензионных участков, объектов Заказчика нарушений, предусмотренных Приложением №21 к Приложению №9 к настоящему Договору, Исполнитель по требованию Заказчика уплачивает последнему штрафы в размере, предусмотренном Перечнем нарушений и штрафных санкций (Приложение №21 к Приложению №9 к настоящему Договору), за каждый факт нарушения.

6.27. Нарушение договорных обязательств Исполнителем признается существенным в следующих случаях:

- некачественное выполнение Работ с недостатками и недоработками, которые не могут быть устранены/не устранены в приемлемый для Заказчика срок;
- неоднократное нарушение сроков выполнения Работ;
- выполнение КПЭ (Приложение № 10, 11 к договору) ниже порогового уровня или не устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков по результатам оценки КПЭ, а также осуществление корректирующих мероприятий с задержкой согласованных с Заказчиком сроков.

6.28. В случае, если стоимость работ, этапов работ, на которую имеется ссылка в пунктах Договора и Приложений к нему, устанавливающих ответственность Исполнителя, в Договоре и приложениях к нему не определена, размер соответствующих неустоек (пени), предусмотренных настоящим Договором, будет рассчитываться в процентах, указанных в соответствующем пункте настоящего Договора, исчисленных от общей стоимости работ (услуг) по настоящему Договору, определенной в п. 2.1. настоящего Договора.

6.29. За несвоевременное представление запрошенных в соответствии с п. 3.42. Договора документов Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый непредставленный вовремя документ за каждый день просрочки.

6.30. В случае непредставления Исполнителем информации по запросу

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 50 000,0 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый факт непредставления Информации, если иной размер ответственности не предусмотрен Договором и/или приложением к нему.

6.31. В случае отказа персонала Исполнителя от прохождения освидетельствования на предмет наркотического, психотропного или токсического опьянения при осуществлении доставки и дальнейшего нахождения персонала Исполнителя на автономные Объекты оказания услуг/выполнения работ силами Заказчика, Исполнитель за каждый факт отказа персонала Исполнителя от прохождения освидетельствования уплачивает Заказчику штраф, размер которого составляет 100% от штрафа предусмотренного прилагаемым к настоящему Договору Перечнем нарушений и штрафных санкций за нарушения в области ППЭБ, ОТ (промышленная, пожарная, экологическая безопасность и охрана труда) (Приложение №21 к Приложению №9 к Договору) за нахождение на объектах и лицензионных участках Заказчика работников Исполнителя в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (включая периоды междусменного отдыха).

6.32. За отказ персонала Исполнителя проходить установленный законодательством предполетный и послеполетный досмотр ручной клади и багажа, при осуществлении доставки персонала и/или ТМЦ Исполнителя на Объекты Заказчика силами Заказчика, персонал Исполнителя не допускается на воздушное судно для доставки на Объекты Заказчика.

6.33. Исполнитель, давший Заказчику при заключении договора, до или после его заключения недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения Договора, его исполнения или прекращения, обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 5 % от цены договора указанной в п. 2.1 за каждый выявленный факт предоставления недостоверных заверений.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны обязуются не распространять третьим лицам никакие сведения, относящиеся к деловой и коммерческой тайне другой стороны и/или использовать их для целей, не связанных с исполнением настоящего Договора.

7.2. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору конфиденциальной информации осуществляется в соответствии с заключенным между Сторонами соглашением о конфиденциальности.

Соглашение о конфиденциальности не является приложением к заключаемому Договору и оформляется отдельным договорным документом.

8. ФИКСАЦИЯ И РАССЛЕДОВАНИЕ НАРУШЕНИЙ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

8.1. Факты нарушений Исполнителем условий настоящего договора, факты ненадлежащего выполнения Исполнителем работ по Договору, наличия недостатков в выполненных работах, в том числе факты случившихся инцидентов (аварий) (далее - нарушения) должны быть подтверждены одним из следующих документов:

- актом, подписанным работником Заказчика, осуществляющим производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор), и/или работниками предприятия, привлеченного для оказания охранных услуг, а также работником Исполнителя и/или представителем Исполнителя. В случае отказа

17

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

162

работника и (или) представителя Исполнителя от подписания указанного акта, такой отказ фиксируется в акте и заверяется подписью стороннего (третьего) лица. Отказ работника (представителя) Исполнителя от подписания акта не является препятствием для применения мер ответственности;

- актом постоянно действующей комиссии Заказчика;
- актом-предписанием специалиста Заказчика или супервайзерской службы, осуществляющей производственный контроль, или третьего лица, привлеченного Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор);
- соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов;
- актом расследования аварии (инцидента), составленным работниками Заказчика и/или работниками предприятия, привлеченного Заказчиком для оказания соответствующих услуг.

Допускается использование иных доказательств, подтверждающих нарушение Исполнителем условий настоящего договора.

8.2. В случае аварии (инцидента), произошедшего при выполнении работ, осуществляется расследование с участием представителей Заказчика, Исполнителя. К участию в расследовании могут быть привлечены третьи лица, принимавшие участие в выполнении работ на объекте аварии (инцидента) - субподрядные организации, привлеченные Исполнителем, подрядные организации, привлеченные Заказчиком.

В необходимых случаях расследование причин инцидентов и несчастных случаев осуществляется комиссией с обязательным участием представителей уполномоченных государственных органов.

8.3. Расследование должно быть начато в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и инцидентов с составлением акта расследования. Расследование должно быть окончено не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и инцидентов. В отдельных случаях срок расследования может быть продлен, по согласованию Сторон.

8.4. По результатам расследования составляется Акт расследования, содержащий сведения, указанные в п. 5 настоящего Договора. В случае отсутствия на месте аварии (инцидента) уполномоченного представителя Исполнителя Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о вызове представителя Исполнителя для расследования аварии (инцидента).

Указанное уведомление должно осуществляться способом, обеспечивающим наличие доказательств получения контрагентом уведомления - вручение уведомления с нарочным и получение отметки о регистрации, либо вручение уведомления уполномоченному представителю контрагента (имеющему доверенность на получение документов) с получением отметки о вручении, либо направление уведомления экспресс почтой, либо с использованием электронных средств связи - направлении акта расследования аварии (инцидента) Исполнитель обязан направить своего надлежащим образом уполномоченного представителя в срок, указанный в уведомлении Заказчика.

8.5. В ходе работы комиссия (с участием представителей Заказчика, Исполнителя, в необходимых случаях - третьих лиц):

- производит осмотр (в случае необходимости фотографирование) места аварии (инцидента),

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- выясняет обстоятельства, предшествующие аварии (инциденту);
- устанавливает причины возникновения аварии (инцидента),
- выясняет характер нарушения технологических процессов и условий эксплуатации оборудования,
- выявляет нарушения требований норм и правил промышленной безопасности,
- предлагает меры по устранению причин нарушения, предупреждению возникновения подобных аварий (инцидентов) в будущем,
- фиксирует принятые меры по ликвидации аварии (инцидента),
- определяет продолжительность простоя, размер причиненных убытков (ущерб, упущенная выгода), мер договорной ответственности (штраф, пени, неустойка и пр) (при наличии возможности),
- устанавливает вред, причиненный окружающей природной среде,
- определяет порядок и сроки исправления недостатков в выполненных работах;
- устанавливает виновных в аварии (инциденте) лиц, а также степень их вины.

8.6. Ответственным за своевременное расследование и оформление Акта расследования является Исполнитель.

В случае непредставления Заказчику Исполнителем в течение 8 рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и/или инцидента проекта Акта расследования, виновной стороной за инцидент и/или аварию признается Исполнитель со всеми вытекающими из этого последствиями.

8.7. Отказ от участия в комиссии не допускается. В случае отказа работника (представителя) Исполнителя от подписания акта расследования, такой отказ фиксируется в акте и заверяется подписью стороннего (третьего) лица. Отказ работника (представителя) Исполнителя от подписания акта не является препятствием для применения мер ответственности.

8.8. На основании оформленного Акта расследования (в случае, если Акт расследования подтверждает вину Исполнителя в произошедшем нарушении), Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о нарушении договорных обязательств (либо претензию).

8.9. Заказчик вправе при оплате выполненных Исполнителем и принятых объемов работ удержать сумму требований, предъявленных к Исполнителю в связи с аварией/инцидентом (не уплачивать соответствующую сумму Исполнителю) до момента урегулирования указанных требований, в том числе в судебном порядке. На указанную сумму не подлежат начислению неустойка, а также проценты за пользование чужими денежными средствами.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, путем переговоров. Сторона, имеющая претензию к другой Стороне, связанную с неисполнением или ненадлежащим исполнением другой стороной своих обязанностей, предусмотренных Договором, до обращения в Арбитражный суд должна направить другой стороне письменное требование (претензию) об устранении выявленных нарушений. Претензионный порядок разрешения споров обязателен.

9.2. Претензия с указанием адресата и ее предъявителя вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо экспресс-почтой.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Претензия принимается к рассмотрению при условии, что в ней указывается:

- требование заявителя претензии;
- сумма претензии и ее обоснованный расчет, если претензия подлежит денежной оценке;
- фактические обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их;
- правовое основание претензии со ссылкой на соответствующие пункты Договора и известные заявителю претензии нормативно-правовые акты;
- перечень прилагаемых к претензии документов;
- иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

К претензии прилагаются подлинные документы, подтверждающие предъявленные заявителем требования, или надлежащие заверенные копии, если эти документы отсутствуют у другой стороны.

9.3. Претензия подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к претензии должен быть приложен подлинник доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

9.4. Претензия рассматривается (полностью или частично удовлетворяется или отклоняется) в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня ее получения. В ответе на претензию указывается признание и непризнание требования, содержащиеся в претензии. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии в ответе на претензию указываются правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-правовые акты и пункты настоящего Договора; фактические доказательства, обосновывающие отказ; перечень прилагаемых к претензии документов.

Ответ на претензию подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к ответу на претензию должен быть приложен подлинник доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

Ответ на претензию вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо экспресс-почтой, либо с использованием электронных средств связи - направление по электронной почте, факсу.

9.5. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии, фактического неудовлетворения претензии или неполучения в срок ответа на претензию споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области.

9.6. В случае принятия решение суда в пользу Заказчика (взыскание штрафов, неустоек, убытков и пр.), Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей за каждый день, начиная с даты обращения Заказчика в суд, до даты исполнения Исполнителем решения суда.

10. КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

10.1. Стороны договорились о том, что в процессе выполнения Работ по настоящему Договору будет применяться система ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Приложение № 10, 11 к Договору) в соответствии с требованиями настоящего раздела, в рамках Управления эффективностью деятельности Исполнителя.

10.2. Стороны признают выполнение обязательств в соответствии с требованиями настоящего раздела в рамках Управления эффективностью деятельности Исполнителя, в том числе осуществление корректирующих мероприятий в согласованные с Заказчиком сроки, существенным условием

20

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

настоящего Договора. Неспособность Исполнителя выполнить свои обязательства в соответствии с требованиями настоящего раздела будет рассматриваться как нарушение существенных условий настоящего Договора.

10.3. В течение срока действия настоящего Договора в каждый конкретный период времени (квартал, полугодие или год) Исполнитель обязан обеспечивать выполнение определенных КПЭ не ниже порогового уровня (Приложение №10, 11 к Договору), и проведение корректирующих мероприятий, т.е. устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков. Выполнение КПЭ ниже порогового уровня или не устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков, рассматривается, как неспособность Исполнителя выполнять Работы, и Заказчик будет вправе приостановить или прекратить Работы согласно условиям настоящего договора.

10.4. Оценка эффективности деятельности Исполнителя производится по ключевым показателям эффективности (КПЭ) в формате Приложения №10, 11.

10.5. Оценка выполнения КПЭ будет рассчитываться как процентное отношение фактического исполнения к запланированному (при этом максимальная оценка составляет 100%).

10.6. Отчет о выполнении КПЭ Исполнитель обязан предоставлять на согласование Заказчику ежеквартально, до 05 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

10.7. Заказчик вправе проводить промежуточную оценку выполнения показателей эффективности ежеквартально после получения от Исполнителя отчета о выполнении КПЭ.

10.8. Итоговая оценка выполнения Работ Исполнителем.

Заказчик вправе учесть итоговую или промежуточную оценку выполнения показателей эффективности деятельности Исполнителя при принятии решения о поручении Исполнителю дополнительного объема Работ, а так же при принятии решения о продлении Договора на следующий период

11. ТРЕБОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПЭБ, ОТ И ГЗ) ПРИ ОКАЗАНИИ УСЛУГ НА ОБЪЕКТАХ ЗАКАЗЧИКА

11.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, порядок фиксации нарушений в области ПЭБ, ОТ и ГЗ изложены в «Соглашении в области ПЭБ, ОТ и ГЗ» Приложении №9 к Договору.

11.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также значимость последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является нарушением существенных условий договора и дает право Заказчику отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 12 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть (например, 20) и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №21 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ);
- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Подрядчиком в течение квартала требований в области электробезопасности из перечня «Критичные нарушения правил электробезопасности» (Приложение № 13 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ) Договору;

- и/или наличие (например, 10) и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №21 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ) Договору, в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть работника (-ов) Подрядчика, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуации, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более (например, 5 000 000) рублей.

12. ВСТУПЛЕНИЕ ДОГОВОРА В СИЛУ И СРОК ЕГО ДЕЙСТВИЯ

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, начиная с «01» января 2018 года», и действует по «31» декабря 2020 года включительно.

12.2. Досрочное прекращение настоящего Договора возможно по взаимному соглашению сторон, оформленному в письменной форме полномочными представителями Сторон при условии урегулирования вопросов платежей и их полной выплаты.

12.3. Заказчик вправе уменьшить объемы услуг по настоящему договору, либо отказаться от исполнения настоящего договора (расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке) письменно предупредив об этом Исполнителя за двадцать календарных дней, оплатив фактически оказанные и принятые услуги. Исполнитель вправе расторгнуть настоящий договор только по основаниям, предусмотренным действующим законодательством. Убытки, подлежащие возмещению Исполнителю в связи с уменьшением объема услуг по настоящему договору, расторжением настоящего договора, возмещаются Заказчиком только после их документального подтверждения Исполнителем. Сумма такого возмещения в любом случае не будет превышать 5 % от разницы между стоимостью, определенной за все услуги по договору и частью стоимости, выплаченной либо подлежащей выплате за оказанные услуги.

12.4. В случае снижения рыночной цены на нефть марки Brent (ICE) ниже 40 долларов США за баррель на основании данных официального информационного источника «Platt's Crude Oil Marketwire», стороны согласовывают уменьшение стоимости Услуг (такое уменьшение может составлять до 30 %) и/или изменение иных условий настоящего Договора (формы и сроков оплаты оказанных услуг, объемов оказанных услуг, графика оказания услуг, срока действия договора), подписывая соответствующее дополнительное соглашение.

12.5. Настоящий Договор считается расторгнутым в соответствии со ст. 451 ГК РФ в случае не получения Заказчиком акцепта Исполнителя по истечении 10-ти календарных дней с даты направления Заказчиком оферты (предложения заключить дополнительное соглашение об уменьшении стоимости услуги и/или изменения иных условий) Исполнителю. Убытки, подлежащие возмещению Исполнителю в связи с расторжением настоящего договора, возмещаются Заказчиком только после их документального подтверждения Исполнителем. Сумма такого возмещения в любом случае не будет превышать 5 % от разницы между стоимостью, определенной за все Услуги по договору и частью стоимости, выплаченной либо подлежащей выплате за оказанные Услуги

22

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

12.6 Настоящий Договор может быть расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- в случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором;
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

12.7. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке уменьшить объемы Услуг по Договору, либо полностью или частично отказаться от исполнения Договора (расторгнуть договор в одностороннем порядке) в следующих случаях:

12.7.1. В случае допущения Исполнителем просрочки начального, конечного или любого промежуточного (этапа) срока оказания Услуг более чем на 20 (Двадцать) календарных дней, с момента, когда Исполнитель был обязан оказать Услуги либо приступить к оказанию Услуг.

12.7.2. В случае, если Исполнитель не устранил допущенные им отступления от условий Договора или иные недостатки результата Услуг в срок, установленный Заказчиком.

12.7.3. В случае нарушения Исполнителем правил пожарной, производственной, нефтяной и газовой безопасности, безопасности дорожного движения, охраны труда, экологического законодательства, в том числе предусмотренных нормативными документами Заказчика, соблюдение которых Исполнителем является обязательным в соответствии с условиями настоящего Договора.

12.7.4. В случае прекращения действия разрешения, выданного Исполнителю на право Оказания услуг, предусмотренных Договором (лицензии, допуска на право оказания Услуг, иного разрешительного документа, либо в случае отсутствия разрешительного документа на право оказания Услуг).

12.7.5. В случае неправомерного привлечения Исполнителем либо субподрядчиком для оказания Услуг по настоящему договору иностранных граждан и(или) лиц без гражданства, не имеющих разрешения (патента) на работу на территории РФ, либо привлечение к оказанию услуг по настоящему договору иностранного гражданина или лица без гражданства без получения Исполнителем (субподрядчиком) в установленном законом порядке, разрешения на привлечение и использование иностранных работников.

12.7.6. В случае невыполнения Исполнителем определенного настоящим договором объема Услуг.

12.7.7. В случае нарушения Исполнителем любого из существенных условий настоящего договора.

12.7.8. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего договора повлекло смерть работника(-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица.

12.7.9. В иных случаях, установленных действующим законодательством РФ или настоящим договором.

12.8. В случае расторжения Договора по причинам, указанным в п.12.7 настоящего договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя полного возмещения причиненных убытков. При этом Исполнителю оплачивается только стоимость фактически выполненных до момента получения Уведомления Заказчика об уменьшении объемов Услуг по Договору, отказе от исполнения Договора и принятых Заказчиком работ (оказанных услуг), и не выплачиваются какие-либо компенсации, а также не возмещаются какие-либо расходы (убытки), вызванные расторжением Договора.

12.9. В случае принятия Заказчиком решения об отказе от исполнения договора в указанных в п. 12.7 случаях, настоящий договор считается расторгнутым с даты

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

получения Исполнителем письменного Уведомления Заказчика об отказе от исполнения настоящего Договора или с иной даты, указанной в таком Уведомлении. Заказчик обязан уведомить Исполнителя о расторжении Договора не позднее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты расторжения. При этом Исполнитель, в течение 5 (Пяти) банковских дней с момента расторжения договора, обязан:

1) вернуть Заказчику, неподтвержденный надлежаще оказанными и принятыми Заказчиком Услугами, авансовый платеж;

2) возместить Заказчику убытки причиненные неисполнением договора.

12.10. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего договора, в любой момент в течение действия настоящего договора, при условии предварительного (не менее чем за 30 (Тридцать) дней) уведомления Исполнителя об отказе от исполнения настоящего договора.

В указанном в настоящем пункте случае Заказчик выплачивает Исполнителю компенсацию которая формируется из:

1) стоимости оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг;

2) затрат, надлежаще подтвержденных Подрядчиком/Исполнителем, понесенных Исполнителем до момента получения уведомления от Заказчика об отказе от исполнения настоящего договора, при условии что эти затраты были понесены Подрядчиком/Исполнителем в связи с необходимостью выполнения текущего этапа услуг. Затраты, понесенные Исполнителем с целью выполнения будущих этапов Услуг, возмещению Заказчиком не подлежат.

12.11. В любых случаях досрочного прекращения настоящего договора, Исполнитель обязан:

1) прекратить Услуги и удалить свое Оборудование с места оказания услуг как указано в таком Уведомлении о расторжении, но не ранее момента, когда производственный Объект может быть оставлен в безопасном состоянии, позволяющем продолжить безаварийную работу;

2) предоставить Заказчику или назначенному им лицу полное право доступа для приемки Услуг или соответствующей их части.

13. ФОРС-МАЖОР

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, не поддающихся разумному контролю Сторон, а именно: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемия, эпизоотия, войны, военные действия, а так же другие обстоятельства, которые, в соответствии с действующим законодательством могут быть отнесены к обстоятельствам непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

13.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, должна письменной форме в течение 72 часов уведомить другую Сторону о наступлении и прекращении таких обстоятельств и предоставить документы, подтверждающие наличие таких обстоятельств. Доказательством указанных в извещении фактов служит свидетельство, выдаваемое Торгово-промышленной палатой РФ или соответствующего Арбитражного суда.

13.3. Если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного календарного месяца, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор при условии урегулирования вопроса о возмещении возникших убытков. После урегулирования вопроса об убытках Стороны подпишут соответствующее

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

дополнение к настоящему Договору о его расторжении в двухстороннем порядке.
 13.4. Неисполнение обязательств, связанных с выполнением работ/оказанием услуг, вызванное действием Санкций, не рассматривается Сторонами в качестве обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажора) и считается недопустимым односторонним отказом Исполнителя от исполнения своих обязательств по договору.

В связи с невыполнением Исполнителем своих обязательств по договору по указанной причине Исполнитель обязуется не позднее 7 дней с даты предъявления требования:

- а) возместить Заказчику все возникающие у последнего документально подтвержденные убытки;
- б) выплатить штраф в размере 10% от стоимости не выполненных работ/не оказанных услуг;

Исполнитель не вправе удерживать либо требовать возврата результатов работ/услуг, фактически выполненных/оказанных им на момент отказа от своих обязательств по договору.

Кроме того прямые либо косвенные убытки Исполнителя по любым обстоятельствам, вызванным действием Санкций, возмещению со стороны Заказчика не подлежат.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся в письменной форме и считаются действительными, только если они подписаны полномочными представителями сторон.

14.2. Реорганизация любой из Сторон не является основанием для изменения условий или расторжения настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор сохраняет силу для правопреемников Сторон с заключением трехстороннего соглашения о правопреемстве.

14.3. После вступления настоящего Договора в силу вся предыдущая переписка между сторонами теряет силу.

14.4. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны руководствуются нормами действующего законодательства РФ.

14.5. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

14.6. Стороны вправе производить обмен документами с помощью электронных средств связи (факсимильные сообщения и сообщения по электронной почте). Сторона, направившая документ с помощью электронных средств связи обязана немедленно в течение 2 (двух) рабочих дней направить другой стороне оригинал документа по почте заказным письмом с уведомлением о вручении. При неполучении оригинала документа стороны не вправе ссылаться на его копию, направленную и полученную с помощью электронных средств связи

14.7. При заключении настоящего договора Стороны исходят из того, что каждая из Сторон обладает всеми разрешениями, допусками и лицензиями, необходимыми для заключения настоящего Договора, включая корпоративные одобрения, соответствие договора применимому к нему праву, а также иных обстоятельств, имеющих значение для заключения, исполнения, прекращения договора.

14.8. Стороны подтверждают, что они заключают настоящий Договор добровольно, что они имели равные возможности при согласовании и определении

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

условий настоящего Договора, а также что Договор не содержит каких-либо обременительных для них условий, с которыми Стороны не согласны.

14.9. Положения настоящего Договора о конфиденциальности, об ответственности, о форс-мажорных обстоятельствах, о применимом праве, подсудности действуют в течение 2-х лет после прекращения настоящего Договора.

15. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

- Приложение № 1. «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию электроэнергетического оборудования и электрических сетей на 2018 год».
- Приложение № 2. «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ на 2018год».
- Приложение № 3. «Калькуляция на эксплуатацию, техническое обслуживание и текущий ремонт электрооборудования, оборудования системы АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ на 2018 год».
- Приложение № 4. «Сводная таблица объемов обслуживаемого оборудования ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» электрооборудования ООО «Газпромнефть-Восток» с учетом ввода 2018года».
- Приложение № 4.1. «Перечень электрооборудования ООО «Газпромнефть-Восток» передаваемого на обслуживание ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» с 01.01.2018 г.».
- Приложение № 4.2. «Перечень электрических сетей ООО «Газпромнефть-Восток» передаваемых на техническое обслуживание ООО «НЭН» с 01.01.2018г.».
- Приложение №4.3. «Перечень передаваемого на обслуживание ООО «НЭН» электрооборудования ЗРУ-6 ГПЭС на Юго-Западной части Крапивинского м.р. с 01.01.2018г. ».
- Приложение №4.4. «Перечень передаваемого на обслуживание ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» оборудования системы АСУ ТП, АСКУЭ, АСТУЭ и АСДУ ООО «Газпромнефть-Восток» с 01.01.2018г. ».
- Приложение №4.5. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-1 Юго-Западной части Крапивинского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.6. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-2 Юго-Урманского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.7. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-4 Юго-Шингинского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.8. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-5 Юго-Нижнелугинецкого и Западно-Лугинецкого м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.9. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению мелкого ремонта электрооборудования, станков и вспомогательного оборудования ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.10. Объемы технического обслуживания переносных и

26

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		171

- передвижных электроприемников ООО «ГПН-Восток».
- Приложение № 5. «Положение о взаимоотношениях между Исполнителем и ООО «Газпромнефть-Восток» в части эксплуатации электрических сетей и технологического электрооборудования».
- Приложение № 6. «Положение о взаимоотношениях между Исполнителем и ООО «Газпромнефть-Восток» в части технического и сервисного обслуживания системы АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ».
- Приложение №7. «Стандарт Компании «Управление надежностью энергоснабжения». (СК -01.08.01).
- Приложение №8. «Перечень отчетных документов».
- Приложение №9 «Соглашения в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты».
- Приложение №10. «Ключевые показатели эффективности деятельности Исполнителя по направлению «Эксплуатация, обслуживание и текущий ремонт электроэнергетического оборудования».
- Приложение №11. «Ключевые показатели эффективности деятельности Исполнителя по направлению «Обслуживание АСДУ/АСТУЭ».
- Приложение №12. «Акт расследования технологического нарушения в работе электрооборудования».
- Приложение №13. «Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничества и коррупции».
- Приложение № 14. «Информация о всей цепочке собственников претендента, включая бенефициаров (в том числе конечных)».
- Приложение №15. «Правила внутриобъектового режима на объектах нефтедобычи ООО «Газпромнефть-Восток».
- Приложение №16. «Акт расследования причин аварии. Произошедшей ___20___ года».

16. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ

- 16.1. Стандарт Компании «Управление надежностью энергоснабжения» (СК-01.08.01).
- 16.2. «Правила устройства электроустановок» «Энергоатомиздат» 6-е издание, переработанное и дополненное с изменениями, 1998г.
- 16.3. «Правила устройства электроустановок», главы и разделы 7-го издания, 2002-2003г.
- 16.4. «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей». Утверждено приказом Минэнерго от 13 января 2003г.
- 16.5. «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», 2001г.
- 16.6. «Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160
- 16.7. Правила применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках.

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
172

<p>ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «НЭН» Юридический адрес: 629805, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона Почтовый адрес: 629810, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС №10, а/я 749 Тел. +7 (3496) 37-15-78, Факс. +7 (3496) 37-11-62 ОГРН 103 890 094 597 3 ИНН 8905032490 КПП 891450001 Расч.счет 407 028 102 004 890 003 60 Ф-л ГПБ (АО) в г. Сургуте Кор.счет 301 018 104 000 000 007 21 БИК 047 144 721</p>	<p>ЗАКАЗЧИК: ООО «Газпромнефть-Восток» Юридический адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, строение 1 Почтовый адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, строение 1 Тел.: +7(3822) 310-810, 310-830 (приемная). Факс +7 (3822) 310-805 ОГРН 105 700 261 0378 ИНН 701 712 6251 КПП 701 750 001 Р/с 407 028 107 000 000 094 79 Ф-л \банка ГПБ (АО) в г. Томске К/с 301 018 108 000 000 007 58 БИК 046 902 758</p>
--	---

ПОДПИСИ СТОРОН:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Управляющий директор
 ООО «НЭН»
 /М.А. Кокорин/

«С протоколом
 разногласий»

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
 ООО «Газпромнефть-Восток»
 /В.Н. Мисник/



Д.П. ЯЧНИНСКИЙ
 ПО ДОГ. №155/01
 ОТ 27 ОКТ. 2016

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

116Р/2020

Общество с ограниченной ответственностью
«Ноябрьскэнергогаз»
Договор № 6664/02
от 17.04.2020 г.

**ДОГОВОР № 6664/02
на оказание услуг (выполнение работ)**

город Ноябрьск

« 17 » апреля 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергогаз» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя управляющего директора по обеспечению производства Верниковской Елены Иосифовны, действующего на основании доверенности от 22.01.2020 года, удостоверенной Ефремовой И. В., нотариусом Нотариального округа города Ноябрьска Ямало-Ненецкого автономного округа и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за № 89/30-н/89-2020-1-177, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Северная звезда» (ООО «Северная звезда»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колодича Виталия Ивановича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

- 1.1. Предметом настоящего договора является оказание «Исполнителем» услуг (выполнение работ) «Заказчику» по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления в объеме и в сроки указанные в Приложении №2 к настоящему договору (перечень и сроки оказания услуг), которое является неотъемлемой частью настоящего договора.
- 1.2. «Исполнитель» гарантирует качественное и своевременное оказание услуг (выполнение работ) по настоящему договору в соответствии с условиями настоящего договора (Приложение №2), требованиями государственных стандартов, гарантиями качества, предъявляемыми для такого рода услуг).
- 1.3. «Исполнитель» гарантирует, что услуги, оказываемые «Заказчику» по настоящему договору и вытекающие из существа настоящего договора, не являются предметом договоров факторинга и ему подобных, предусмотренных действующим гражданским законодательством, заключенных между «Исполнителем» и третьими лицами.
- 1.4. «Заказчик» обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и на условиях, определенных разделом 2 настоящего договора.
- 1.5. Услуги считаются оказанными с момента подписания обеими Сторонами акта оказанных услуг.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

2.1. Стоимость оказанных услуг по настоящему договору определяется Приложением №1 (протокол соглашения о договорной цене) и ориентировочно

НДС не облагается на основании Уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 10.12.2003г. № 2.9-20/50 выданного инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО, ст.346 п.2 НК РФ.

2.2. «Заказчик» производит оплату за фактически оказанные «Исполнителем» услуги по настоящему договору в течение 15 рабочих дней месяца, следующего за месяцем оказания услуг на основании оригиналов счета-фактуры и акта оказанных услуг, подписанного обеими Сторонами. Счета-фактуры должны быть оформлены в



лист ___ из ___

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

соответствии с требованиями действующего законодательства. В случае неправильного оформления документов (счетов-фактур), на основании которых «Заказчик» производит оплату оказываемых ему «Исполнителем» услуг, оплата услуг будет производиться только после устранения всех замечаний.

2.3. Оплата «Заказчиком» оказанных «Исполнителем» услуг производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», указанный в разделе 11 настоящего договора.

2.4. Обязанность «Заказчика» по оплате оказанных «Исполнителем» услуг считается исполненной с момента списания денежных средств с расчетного счета «Заказчика».

2.5. Стороны обязуются ежеквартально производить сверку взаимных расчетов. Односторонний отказ от подписания акта сверки взаимных расчетов не допускается.

2.6. Стоимость услуг в месяц, установленная Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение №1) может корректироваться (в сторону уменьшения) в случае некачественного предоставления услуг Исполнителем на основании акта выполненных работ, подписанного обеими сторонами.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. «Исполнитель» обязан:

3.1.1. «Исполнитель» обязан оказать услуги (выполнить работы) качественно и своевременно на условиях настоящего договора и в сроки согласно Приложению №2, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

3.1.2. «Исполнитель» обязуется предоставить «Заказчику» оригиналы счета-фактуры, акта оказанных услуг и другие первичные документы, подписанные уполномоченным представителем Исполнителя, в течение трех рабочих дней, после оказания услуг, но не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг. В случае невозможности предоставления вышеназванных документов в установленный настоящим пунктом срок, документы предоставляются в факсимильном, либо сканированном варианте с обязательным последующим направлением оригиналов «Заказчику» в срок не позднее дня следующего за отправкой копии документов.

3.1.3. По требованию «Заказчика» произвести сверку взаимных расчетов по состоянию на указанную в направленном акте дату. В срок не позднее трех дней, надлежало подписать и вернуть в адрес «Заказчика» оригинал акта сверки взаимных расчетов.

3.1.4. По требованию «Заказчика» предоставить документы, подтверждающие отправку оригиналов документов, поименованных в пунктах 3.1.2. и 3.1.3. в случае их отправки почтовой связью.

3.1.5. Оказывать услуги, предусмотренные настоящим договором, своими силами и за свой счет. Привлекать к оказанию услуг третьих лиц только после предварительного письменного согласия «Заказчика».

3.1.6. В срок не позднее трех календарных дней с момента произошедших у «Исполнителя» изменений сообщить «Заказчику» в письменном виде путем направления соответствующего уведомления и приложения всех подтверждающих документов об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) и (или) исполнительных органах, учредителях, составе имущества и иных изменениях (по форме Приложения №4 к настоящему договору), а так же в случае изменений, предусмотренных пунктом 8.2 настоящего договора.

3.1.7. При оказании «Заказчику» услуг лично и(или) с привлечением к оказанию услуг третьих лиц, соблюдать требования Соглашения в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение №3) которое является неотъемлемой частью настоящего договора. «Исполнитель» несет полную ответственность, предусмотренную настоящим договором и действующим



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

175

законодательством РФ перед «Заказчиком», за нарушение вышеназванного соглашения совершенное как третьими лицами, так и «Исполнителем» самостоятельно.

3.1.8. «Исполнитель» обязуется предоставить «Заказчику» в письменном виде, информацию о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) по форме Приложения №4, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора, в срок не позднее десяти дней с момента подписания настоящего договора.

3.1.9. Осуществлять обработку персональных данных субъектов персональных данных, оператором которых является «Заказчик», в соответствии с поручением на обработку персональных данных третьим лицам.

3.2. «Исполнитель» вправе:

3.2.1. Требовать от «Заказчика» оплаты за фактически оказанные услуги (выполненные работы), на условиях, предусмотренных разделом 2 настоящего договора.

3.2.2. Получать от «Заказчика» информацию (документацию), если такая информация (документация) связана с оказанием услуг по настоящему договору, на основании письменного запроса, направленного в адрес «Заказчика» и подписанного уполномоченным лицом «Исполнителя».

3.2.3. Приостановить оказание услуг в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, либо неполучения оплаты за фактически оказанные услуги более чем два раза подряд.

3.3. «Заказчик» обязан:

3.3.1. Своевременно и в полном объеме оплатить оказанные «Исполнителем» услуги в соответствии с условиями, содержащимися в разделе 2 настоящего договора.

3.3.2. Оказывать «Исполнителю» информационную помощь, либо предоставить документы, необходимые для оказания услуг по настоящему договору.

3.3.3. Контролировать ход оказания «Исполнителем» услуг по настоящему договору, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность «Исполнителя».

3.4. «Заказчик» вправе:

3.4.1. Получать от «Исполнителя» всю необходимую информацию о ходе оказания услуг, иную документацию, предусмотренную настоящим договором.

3.4.2. При наличии замечаний к качеству оказываемых услуг, а также к оформлению первичных документов на оплату, не оплачивать соответствующий объем услуг до момента устранения «Исполнителем» замечаний.

3.4.3. Направлять «Исполнителю» на рассмотрение свои предложения по улучшению качества оказываемых услуг и получать ответы о результатах рассмотрения «Исполнителем» таких предложений в десятидневный срок с момента их направления.

3.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения «Исполнителем» обязанностей, предусмотренных пунктами 3.1.6, 3.1.8 настоящего договора.

В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения «Исполнителем» письменного уведомления «Заказчика» об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4.2. В случае, если в результате оказания «Исполнителем» услуг по настоящему договору, либо иных действий персонала «Исполнителя», по отношению к «Заказчику» либо по отношению к лицам в интересах которых действует «Заказчик»,



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

176

со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления иных третьих лиц будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе претензионные требования, штрафы), то «Исполнитель» обязуется компенсировать «Заказчику» денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, на основании письменного требования «Заказчика». При этом требование «Заказчика» считается полученным «Исполнителем» с момента его отправки по электронной почте, либо факсу и передачи оригиналов в адрес «Исполнителя».

4.3. В случае нарушения «Исполнителем» сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим договором, «Исполнитель» оплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки, за каждый час или день просрочки с момента нарушения. «Заказчик» оставляет за собой право в одностороннем порядке расторгнуть договор.

4.4. «Исполнитель» несет материальную ответственность (несет риск случайной гибели) перед «Заказчиком» за сохранность переданных ему «Заказчиком» материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от «Заказчика», либо сформированных в процессе исполнения настоящего договора. При повреждении, либо уничтожении указанного оборудования, или иного имущества и документов «Исполнитель» возмещает «Заказчику» стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные «Заказчиком» убытки, а также несет затраты по восстановлению документов.

4.5. Штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания стороны по договору требования (претензии) в добровольном порядке. В случае непризнания стороной претензии в добровольном порядке и взыскания стороной штрафа, пени, иных санкций, убытков в арбитражном порядке, таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

4.6. В случае нарушения «Исполнителем» (а равно привлеченными «Исполнителем» организациями – контрагентами, субподрядчиками) требований и норм природоохранного законодательства, правил безопасности и охраны труда «Исполнитель» уплачивает «Заказчику» штраф (сверх возмещения причиненных убытков) в размерах, установленных в Приложении № 17 (Перечень нарушений и штрафных санкций), которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

4.7. Исполнитель несет ответственность за нарушение правил привлечения иностранной рабочей силы и уплачивает штраф Заказчику в размере 50000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения. Кроме того, выплачивает все штрафные санкции, предъявленные Заказчику компетентными органами.

4.8 В случае отказа работника «Исполнителя» от прохождения медицинского освидетельствования при наличии внешних признаков алкогольного, наркотического, токсического опьянения, «Заказчик» вправе взыскать с «Исполнителя» штраф в размере 500 000 рублей.

4.9. Фиксация факта наличия признаков алкогольного, наркотического, токсического опьянения и отказ от прохождения медицинского освидетельствования осуществляется в порядке, определенном локальными нормативными актами ДОО ПАО «Газпром нефть».

4.10. Нарушения, допущенные Исполнителем, фиксируются актом, составленном в двух экземплярах работниками Заказчика при участии работников Исполнителя, что является основанием для снижения оценки и уменьшения стоимости услуг в акте выполненных работ.

4.11. В случае, если условиями настоящего договора определено, что по договору осуществляется предварительная оплата, «Исполнитель» обязуется в течении 5 (Пяти) календарных дней со дня получения предварительной оплаты оказания услуг



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

177

выставить и направить «Заказчику» оригинал счета-фактуры установленного образца.

4.12. В случае неисполнения «Исполнителем» сроков направления «Заказчику» оригиналов счетов-фактур, установленных пунктом 3.1.2 настоящего договора, «Исполнитель» выплачивает «Заказчику» штраф из расчета 1/300 действующей в это время ключевой ставки ЦБ РФ от суммы НДС, подлежащей принятию к вычету на основании соответствующего счета фактуры, за каждый день нарушения «Исполнителем» срока направления счета-фактуры.

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

5.1. В своих взаимоотношениях Стороны стремятся избегать противоречий и конфликтов, а в случае возникновения таких противоречий – разрешать их на основании взаимного соглашения.

5.2. Претензионный порядок урегулирования споров для Сторон обязателен. Претензия предъявляется в письменной форме и подписывается генеральным директором (или иным легитимным лицом) организации. Ответ на претензию дается в письменной форме в десятидневный срок со дня получения.

5.3. В случае неполучения Заказчиком в установленный настоящим договором срок ответа Исполнителя на предъявленную ему претензию или немотивированного отказа Исполнителя от удовлетворения такой претензии Заказчик вправе произвести удержание суммы претензионных требований, начисленных Исполнителю за нарушение условий настоящего договора, при осуществлении расчетов по настоящему договору.

5.4. Все споры и разногласия, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего договора и не нашедшие разрешения в ходе переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного Суда Ямало-Ненецкого автономного округа.

6. ФОРС-МАЖОР.

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме в течение трех календарных дней. Несвоевременное уведомление либо не уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, лишает права Стороны ссылаться на такие обстоятельства.

6.3. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны не предполагают обмен конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора. В случае возникновения необходимости передачи в рамках настоящего Договора конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности.

7.2. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ "О персональных данных" и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.



лист ____ из ____

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

178

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ИНЫЕ УСЛОВИЯ.

8.1. Стороны обязуются в десятидневный срок в письменной форме извещать друг друга обо всех изменениях, связанных с исполнением договора, изменением цен и тарифов на услуги.

8.2. В случае изменения у «Исполнителя» наименования, банковских (платежных) реквизитов, исполнительных органов, юридического, почтового адреса и др., «Исполнитель» обязан в течение пяти календарных дней сообщить об этом «Заказчику» путем направления в его адрес соответствующего уведомления и дополнительного соглашения с приложением всех документов, подтверждающих фактически произошедшие изменения.

8.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых хранится у «Исполнителя», другой у «Заказчика». Оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу.

8.4. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2020 года, а в части исполнения обязательств, взятых на себя Сторонами по настоящему договору, до полного их исполнения.

8.5. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны, в случае если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон.

8.6. Настоящий договор может быть расторгнут по инициативе одной из Сторон досрочно. Об одностороннем, досрочном расторжении договора, Сторона инициатор предупреждает другую сторону не менее чем за 30 дней, до даты расторжения. Договор считается расторгнутым по истечении указанного срока.

9. Требования в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты при выполнении работ / оказании услуг на объектах Заказчика

9.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПБ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, порядок фиксации нарушений в области ПЭБ, ОТ и ГЗ изложены в «Соглашении в области производственной безопасности» Приложении №3 к Договору.

9.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Исполнителем требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является нарушением существенных условий договора и дает право Заказчику отказать от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 8.6 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть 10 и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Исполнителем требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №17) к Соглашению в области ПБ по Договору;

- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений Исполнителем в течение квартала требований в области электробезопасности из перечня «Критичные нарушения, угрожающих здоровью и жизни людей и нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта». (Приложение № 11) к Соглашению в области ПБ по Договору;

- и/или наличие 10 и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №17) к Соглашению в области ПБ по Договору в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть



ЛИСТ ____ ИЗ ____

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

179

работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более (например, 5 000 000) рублей.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

Приложение №1 – «Протокол соглашения о договорной цене»;
 Приложение №2 – «Перечень и сроки оказания услуг (выполнения работ)»;
 Приложение №3 – «Соглашение в области производственной безопасности»;
 Приложение №4 – «Информация о цепочке собственников»;
 Приложение №5 – Согласие контрагента ООО «НЭН»* на обработку персональных данных;
 Приложение №6 – Согласие собственника (акционера, бенефициара)* контрагента ООО «НЭН» на обработку персональных данных;
 Приложение №7 – «Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции»;
 Приложение №8 – «Акт приёма-передачи локальных нормативных документов» к договору с ООО «Ноябрьскэнергонепть», осуществляющим услуги на производственных объектах Заказчика.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

Заказчик:
 ООО «НЭН»

Исполнитель:
 ООО «Северная звезда»

Адрес согласно ЕГРЮЛ: 629800, Автономный округ Ямало-Ненецкий, город Ноябрьск, территория Пелей промузел, промзона.
Почтовый адрес: 629802, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС № 2
ИНН 8905032490 **КПП** 890501001
ОГРН 1038900945973
тел./факс (3496) 37-15-78/ 37-11-62
Расчетный счет: 40702810200489000360 в филиале Банка ГПБ (АО) в г. Сургуте
Кор.счет: 30101810400000000721
БИК 047144721, **ОКПО** 71215477
ОКТМО 71958000

Адрес согласно ЕГРЮЛ: 629810, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, дом № 3, квартира № 36
Почтовый адрес: 629810, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, дом № 3, квартира № 36
ИНН 8905028590 **КПП** 890501001
ОГРН 1028900706691
тел./факс 8(3496)45-25-99,45-25-15,45-22-00
Расчетный счет: 40702810167030040777
ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8647 **ПАО СБЕРБАНК**
Кор.счет: 30101810800000000651
БИК 047102651 **ОКПО** 57424582
ОКТМО 71958000001

Заказчик:
 Заместитель управляющего директора по обеспечению производства
 ООО «НЭН»

 М.П.



/Е.И. Верниковская/

Исполнитель:
 Генеральный директор
 ООО «Северная звезда»



/В.И. Колодич/

лист ____ из ____



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
 180

Приложение №1 к договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года

Протокол соглашения о договорной цене к договору между ООО «НЭН» и ООО «Северная звезда».

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергогаз» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя управляющего директора по обеспечению производства Верниковской Елены Иосифовны, действующего на основании доверенности от 22.01.2020 года, удостоверенной Ефремовой И. В., нотариусом Нотариального округа города Ноябрьска Ямало-Ненецкого автономного округа и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за № 89/30-н/89-2020-1-177, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Северная звезда» (ООО «Северная звезда»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колодича Виталия Ивановича, действующего на основании Устава далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» настоящим протоколом согласились о размере договорной стоимости оказываемых «Исполнителем» услуг (выполняемых работ) по договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года, которая составляет 368 000 рублей 00 копеек (триста шестьдесят восемь тысяч рублей), НДС не облагается на основании Уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 10.12.2003г. № 2.9-20/50 выданного инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО, ст.346 п.2 НК РФ.

Настоящий протокол соглашения о договорной цене составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из сторон.

Настоящий протокол соглашения о договорной цене является неотъемлемой частью договора №6664/02 от «17» апреля 2020 года.

Заказчик: Заместитель управляющего директора по обеспечению производства ООО «НЭН»

М.П. [подпись] /Е.И.Верниковская/



Исполнитель: Генеральный директор ООО «Северная звезда»

М.П. [подпись] /В.И.Колодич/



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

«Норильский горно-обогатительный комбинат»
 «Норильскэнергонетфть»
 Договор № 6664/02 от 17.04.2020 г.

Приложение №2
 к договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года

Перечень и сроки оказания услуг (выполнения работ)

г. Ноябрьск

«__» _____ 2020 г.

Заказчик: ООО "НЭН"

Исполнитель: ООО «Северная звезда»

Место оказания услуг: Томская область (Западно-Лугинецкое, Урманское, Шингинское, Нижнелугинецкое месторождения), Омская область (Западно-Крапивинское месторождение).

Дата начала договора: с момента подписания

Дата окончания договора: по 31.12.2020г.

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Цена Без НДС	Сумма Без НДС	Срок выполнения
1	оказание услуг по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления	м³	128	2875,00	368 000,00	с момента подписания по 31.12.2020 г.
ИТОГО без НДС					368 000,00	
В том числе НДС					-	
ИТОГО с НДС					-	

Перечень образующихся отходов ООО «НЭН»

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, тн	Объем отходов, м3
1	2	3	4	5	6
1	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	0,128	0,213
2	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	4,093	6,821
3	Тара из черных металлов загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0,797	1,328
4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	0,141	0,235
5	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,241	0,401
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	1,721	2,868
7	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	2,714	4,523
8	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	0,296	0,493



лист ___ из ___

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

9	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 31 110 01 72 4	4	27,388	45,648
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 210 01 72 4	4	4,4	7,333
11	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	12,785	21,308
12	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	1,574	2,623
13	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	6,363	10,605
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0,298	0,496
15	Лом керамических изоляторов	4 59 110 01 51 5	5	5,702	9,503
16	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,353	0,588
17	Лампы накаливания утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	1,509	2,515
18	Обрезки и обрывки смешанных тканей	3 03 111 09 23 5	5	0,51	0,850
19	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0,16	0,200
20	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	5	2,717	3,396
21	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0,83	1,037
22	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	5	1,088	1,360
23	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	5	2,925	3,656
				78,733	128,000

1. Исполнитель берет на себя обязательства оказывать по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления расположенных по адресу: Томская область (Западно-Лугинецкое, Урманское, Шингинское, Нижнелугинецкое месторождения), Омская область (Западно-Крапивинское месторождение).
2. Исполнитель гарантирует оказание услуг по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и предоставляет лицензии на осуществление деятельности по выполняемому виду услуг.
3. Исполнитель берет на себя обязательство оказывать услуги по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления самостоятельно.
4. Ориентировочная периодичность вывоза отходов по заявке Заказчика (не реже 1 раза в месяц).

Заказчик:

Заместитель управляющего директора
по обеспечению производства
ООО «НЭН»

М.П.



И.М. Верниковская/

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Северная звезда»



/В.И.Колодич/



лист ____ из ____

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

183



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 6604 - Т от 02 ноября 2018 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 09 января 2017 г. серии 066 № 00322)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

транспортирование отходов I класса опасности,
транспортирование отходов II класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью

«Северная звезда»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Северная звезда»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица

1028900706691

Идентификационный номер налогоплательщика

8905028590

0004051

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

184

(оборотная сторона)

Место нахождения: 629810, Тюменская область, ЯНАО,
г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, д. 3, кв. 36

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. 629810, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, д. 3, кв. 36;
2. Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел Пелей, панель II

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок

бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 02 ноября 2018 г. № 1950

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 15 листах

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

185

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 6604 - Т от 02 ноября 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
201.	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	транспортирование
202.	Отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо	8 19 911 11 70 4	4	транспортирование
203.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	транспортирование
204.	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	транспортирование
205.	Пневмораспылители, отработанные при окрасочных работах (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	8 91 111 11 52 4	4	транспортирование
206.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	транспортирование
207.	Фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 281 12 52 4	4	транспортирование
208.	Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	4	транспортирование
209.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	транспортирование
210.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	транспортирование
211.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	транспортирование
212.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	транспортирование
213.	Шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	4	транспортирование
214.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	транспортирование
215.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	транспортирование
216.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	транспортирование
217.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0016248

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

186

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 6604 - Т от 02 ноября 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
218.	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	9 21 524 11 70 4	4	транспортирование
219.	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 524 13 70 4	4	транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0016249

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

187



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 054 00102/П

от «26» июля 2012 года

На осуществление _____ деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»

сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное

ООО «Газпромнефть-Восток»

наименование), организационно-правовая форма

общество с ограниченной ответственностью

юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального

предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1057002610378

Идентификационный номер налогоплательщика №

7017126251

0002787

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

188

(оборотная сторона)

Место нахождения

634045, г. Томск,

(указывается адрес места нахождения (места жительства – для

ул. Нахимова, 13а, стр.1

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых

Места осуществления лицензируемого вида деятельности

Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1; Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21; Томская область, Каргасокский район,

Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район

добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табаганского месторождения; Томская область, Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция; Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область,

Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108; Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область,

Каргасокский район, Шингинский участок недр; Томская область, Каргасокский район, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район, Южно-Пудинский участок недр;

Томская область, Парабельский район, Арчинский участок недр; Томская область, Парабельский район, Урманский участок недр; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №94; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/113

(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа –

приказа (распоряжения) от «26» июля 2012 года №1230

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа –

приказа (распоряжения) от «25» октября 2017 года №1657

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 9 листах

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного
лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

189

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

2

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1.	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр. 1
2.	отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
3.	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
190

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

3

4.	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
5.	отходы синтетических и полусинтетичес ких масел моторных	4 13 100 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
6.	отходы минеральных масел индустриальны х	4 06 130 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
7.	отходы синтетических и полусинтетичес ких масел индустриальны	4 13 200 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район,

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

191

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

4

	x			Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
8.	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
9.	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
10.	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	сбор отходов III класса опасности обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74 Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Томская область, г. Томск, ул. Нажимова, д.13а, стр.1

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

192

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

5

11.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	сбор отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74
			обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение № 74; Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
12.	фильтры очистки масла, перекачиваемо о насосным оборудованием	9 18 303 41 52 3	обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1
13.	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	сбор отходов IV класса опасности	Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение № 47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табганского месторождения; Томская область, Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция.
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0017491

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

193

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

6

14.	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	сбор отходов IV класса опасности	Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табаганского месторождения; Томская область, Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция.
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
15.	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные и прочие	7 36 100 02 72 4	обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0017492

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о. начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

194

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

7

16.	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	сбор отходов IV класса опасности	Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район, добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табаганского месторождения; Томская область, Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция.
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
17.	твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
18.	твердые остатки	7 47 211 01 40 4	размещение	Томская область, Каргасокский район,

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

195

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

8

	от сжигания нефтесодержащих отходов		отходов IV класса опасности	Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
19.	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	сбор отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
20.	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
21.	воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
22.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
23.	отходы (осадки) после механической и биологической	7 22 399 11 39 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район,

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись)
уполномоченного лица

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

196

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

9

	очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод			юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
24.	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	сбор отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №94; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/113; Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинский участок недр, Западно-Лугинский лицензионный участок; Томская область, Парабельский район Шингинский участок недр, Западно-Лугинский лицензионный участок, Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
25.	песок фильтров очистки природной воды и отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4	утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
26.	антрацит отработанный при водоподготовке	7 10 21 231 49 4	утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
27.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
197

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

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЗГПНВ-249-П-ООС.03.01-ТЧ-001

