


АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер проекта
ООО «Газпром проектирование»

 П.С. Складановский

«29» сентября 2022 г.

ПОДКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН ЗАЛЕЖЕЙ ПЛАСТОВ
А1/1 - А4/1 ОРЕНБУРГСКОГО НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами

Часть 10. Оценка воздействия на окружающую среду
Книга 1. Текстовая часть. Приложения (начало)

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1

Том 10.10.1

Инд. № подл.	Взам. инв. №
228910	
Подп. и дата	

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер



29.09.2022

А.Б. Ганбаров

Главный инженер проекта



29.09.2022

Р.С. Кокорев



Содержание тома 10.10.1

Обозначение	Наименование	Примечание
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1-С	Содержание тома 10.10.1	1
0548.002.П.0/0.0005-СП/15643.П.0-СП	Состав проектной документации	1
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Оценка воздействия на окружающую среду	245
	Всего листов:	247

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата		Взам. инв. №		0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1-С	Содержание тома 10.10.1	Стадия П	Лист 1	Листов 1
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док					
	Разраб.		Сорокина		29.09.22				
	Пров.		Иванова		29.09.22				
	Н.контр.		Щетинина		29.09.22				

Состав проектной документации*

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание





*Состав проектной документации смотри том 0548.002.П.0/0.0005-СП/15643.П.0-СП
«Состав проектной документации»

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
228910

0548.002.П.0/0.0005-СП/15643.П.0-СП						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Кокорев			29.09.22	
Н.контр.		Щетинина			29.09.22	
ГИП		Кокорев			29.09.22	
Состав проектной документации				Стадия	Лист	Листов
				П		1
				 АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»		

Содержание

4

Введение.....	5
1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	6
1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности .	6
1.2 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации	7
1.3 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	8
1.4 Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности (технические и технологические решения, возможные альтернативы мест ее реализации, иные варианты реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности в пределах полномочий заказчика), а также возможность отказа от деятельности.....	9
1.4.1 Существующее положение.....	9
1.4.2 Проектируемое положение.....	11
1.4.3 Идентификация объекта по НВОС.....	15
1.4.4 Оценка вариантов размещения объекта	15
1.4.5. Отказ от деятельности.....	15
2 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам	17
3 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации	18
3.1 Физико-географическая характеристика.....	18
3.2 Природно-климатическая характеристика.....	22
3.3 Атмосферный воздух.....	25
3.4 Геологические и гидрогеологические условия территории	26
3.5 Гидрографические условия территории	27
3.6 Почвенные условия территории.....	27
3.7 Характеристика растительного и животного мира	56
3.8 Социально-экономическая ситуация	58
4 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды планируемой (намечаемой) хозяйственной и или иной деятельности по рассмотренным альтернативным вариантам ее	

Согласовано	29.09.22
Стародубцева	
Нач. отдела 30	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Сорокина			29.09.22
Пров.		Иванова			29.09.22
Н.контр.		Щетинина			29.09.22
Оценка воздействия на окружающую среду					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	245
АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИРИНГ»					

Список нормативных документов	132
ПРИЛОЖЕНИЕ А (обязательное) Письма Минприроды России об отсутствии ООПТ федерального значения	135
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области об отсутствии ООПТ областного и местного значения	138
ПРИЛОЖЕНИЕ В (обязательное) Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии скотомогильников, биотермических ям, сибиреязвенных и других мест захоронений трупов животных	139
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (обязательное) Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии особо ценных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель и мелиоративных систем.....	140
ПРИЛОЖЕНИЕ Д (обязательное) Письма Администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области и Администрации МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области об отсутствии ЗОУИТ	141
ПРИЛОЖЕНИЕ Е (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области об отсутствии земель лесного фонда, особо защитных участков леса, резервных лесов	145
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж (обязательное) Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о расположении участка проектирования на лицензионном участке ООО «Газпром добыча Оренбург».....	146
ПРИЛОЖЕНИЕ И (обязательное) Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург»	148
ПРИЛОЖЕНИЕ К (обязательное) Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о зонах санитарной охраны существующих водозаборов в районе проведения работ.....	150
ПРИЛОЖЕНИЕ Л (обязательное) Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу	155
ПРИЛОЖЕНИЕ М (обязательное) Справки Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» о климатических характеристиках фоновых концентрациях ЗВ в атмосферном воздухе	156
ПРИЛОЖЕНИЕ Н (обязательное) Справка компонентного состава газа	160
ПРИЛОЖЕНИЕ П (обязательное) Климатические характеристики для выполнения изыскательных работ в районе метеостанции Оренбург	163

Согласовано			

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.
228910

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

3

ПРИЛОЖЕНИЕ Р (обязательное) Свидетельство о постановке на учет объекта негативного воздействия на окружающую среду.....	174
ПРИЛОЖЕНИЕ С (обязательное) Санитарно-эпидемиологическое заключение №56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г. о соответствии проекта обоснования СЗЗ санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам	177
ПРИЛОЖЕНИЕ Т (обязательное) Разрешение №81 на выброс ЗВ в атмосферный воздух	178
ПРИЛОЖЕНИЕ У (обязательное) Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ	182
ПРИЛОЖЕНИЕ Ф (обязательное) Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	183
ПРИЛОЖЕНИЕ Х (обязательное) Принципиальная технологическая схема промысловых трубопроводов газовых скважин УКПГ-10 ГПУ	198
ПРИЛОЖЕНИЕ Ц (обязательное) Схема размещения проектируемых газоконденсатных скважин № 110, №111 УКПГ-10 ГПУ	199
ПРИЛОЖЕНИЕ Ш (обязательное) Планы-графики проведения ПЭК	200
ПРИЛОЖЕНИЕ Щ (обязательное) Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы на период эксплуатации (проектируемое положение).....	221
ПРИЛОЖЕНИЕ Э (обязательное) Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы при возникновении аварии на период эксплуатации	223
ПРИЛОЖЕНИЕ Ю (обязательное) Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы на период проведения строительно-монтажных работ	224
ПРИЛОЖЕНИЕ Я (обязательное) Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы при возникновении аварии на период проведения строительно-монтажных работ	229
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 (обязательное) Заключение и сертификат на применяемые программные комплексы фирмы Интеграл	230
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 (обязательное) Письма отдела водных ресурсов по Оренбургской области	235
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 (обязательное) Протоколы проведения измерений уровней шума и интенсивности ЭМП.....	238
Таблица регистрации изменений	245

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.	228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

4

Введение

В соответствии с подпунктом 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, подлежит государственной экологической экспертизе (далее - ГЭЭ).

В соответствии со статьёй 14 Федерального закона от 23 ноября 1995 г. N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», документация, подлежащая ГЭЭ, должна содержать материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Законодательные требования к проведению процедуры ОВОС представлены в «Требованиях к материалам оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Приказом Минприроды России от 01.12.2020 N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

Объектом проведения оценки воздействия на окружающую среду являются работы по подключению газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ.

Целью работы является выявление значимых воздействий на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности, с последующей разработкой адекватных мер по предупреждению или снижению негативных воздействий.

Для достижения указанной цели:

- на основании анализа фондовых данных, сведений предоставленных уполномоченными органами, материалов комплексных инженерных изысканий проведена оценка современного состояния компонентов окружающей природной и социальной среды в районе размещения проектируемого объекта;
- определены экологические ограничения реализации проекта;
- определены виды и количественные параметры воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности;
- предложены мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды, а также мероприятия по обеспечению выполнения экологических ограничений;
- определена программа проведения производственного экологического контроля и мониторинга при реализации объекта.

Планируемые сроки выполнения работ по оценке воздействия на окружающую среду – август 2022 г. – декабрь 2022г.

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Заказчик:

Наименование: Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)

Юридический адрес: Лахтинский проспект, д.2, корп. 3, стр. 1, Санкт-Петербург, 197229

Тел.: +7 (812) 413-74-44

Факс: +7 (812) 413-74-45

ОГРН 1027700070518

ИНН 7736050003

Агент:

Наименование: Филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» (филиал ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция»)

Юридический адрес: Митрофаньевское шоссе, д. 2, корп. 9, лит. В, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, 198095

Тел.: +7 (812) 455-17-00

Факс: +7 (812) 455-17-00 (доб. 12001)

E-mail: GRK@invest.gazprom.ru

ОГРН 1077847507759

ИНН 7810483334

Генеральная проектная организация: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» (ООО «Газпром проектирование»)

Юридический адрес: Суворовский проспект, д. 16/13, лит А, помещение 19Н, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, 191036

Тел./факс: +7 (812) 578-79-97

E-mail: gazpromproject@proektirovanie.gazprom.ru

ОГРН 1027700234210

ИНН 0560022871

Исполнитель ОВОС:

Наименование: Акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (АО «Газпроектинжиниринг»)

Юридический адрес: Ленинский проспект, 119 г. Воронеж, Российская Федерация, 394007

Тел.: +7 (473) 226-34-45,

Факс: +7 (473) 226-36-04,

E-mail: ruk@gasp.ru

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		6

Контактные данные ответственных лиц:

Со стороны Заказчика: Начальник отдела инфраструктурных объектов и объектов переработки газа Управления организации разработки и сопровождения проектов ПХГ и добычи газа филиала ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» Диденко Вячеслав Владимирович (тел. +7 (812) 455-17-00 доб.12-468, e-mail: vdidenko@invest.gazprom.ru).

Со стороны исполнителя: Начальник управления разработки проектов по газификации/главный инженер проекта АО «Газпроектинжиниринг» Кокорев Роман Сергеевич (тел. +7 (473) 226-47-17, доб. 10-39, e-mail: r.kokorev@gasp.ru).

1.2 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации

Наименование планируемой хозяйственной деятельности - «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ».

В административном отношении проектирование ведется в Российской Федерации, Оренбургской области, Оренбургском районе, в границах сельского поселения Ивановский сельсовет (в границах горного отвода ООО «Газпром добыча Оренбург»).

Согласно Правил землепользования и застройки МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области земельные участки расположены в функциональной зоне СХ-2 – зона сельскохозяйственного использования, совмещенная с зоной недропользования.

В качестве документации, обосновывающей намечаемую хозяйственную деятельность, приняты:

- Технологический проект разработки Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр от 20.12.2019 №7860);

- Задание на проектирование №140-2021/1005893 «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», утвержденное Заместителем Председателем Правления – начальником Департамента ПАО «Газпром» О.Е. Аксютиным 14.10.2021 г.;

- Технические требования на проектирование «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» (приложение 1 к заданию на проектирование).

Состав проектной документации по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» (заказ 15643) разработан в соответствии с положениями главы 3 «Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (утв. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87, с изменениями) состоит из разделов, требования к содержанию которых установлены пунктами 34-38,40-42 Положения:

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			228910	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

- раздел «Пояснительная записка»;
- раздел «Проект полосы отвода»;
- раздел «Технологические и конструктивные решения линейного объекта.

Искусственные сооружения»;

- раздел «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта»;
- раздел «Проект организации строительства»;
- раздел «Мероприятия по охране окружающей среды»;
- раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
- раздел «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами».

Настоящая работа выполнена на основании требований Федерального закона с изменениями от 01.05.2022 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказа Минприроды России от 01.12.2020 N 999.

Разработка технического задания на проведение ОВОС не требуется, т.к. Заказчиком решение о его подготовке не принималось.

На рассмотрение Государственной экологической экспертизы предоставляется проектная документация по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» в объеме 8 разделов (финансирование объекта осуществляется за счет капитальных вложений ПАО «Газпром») и окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду (в 3-х томах «Оценка воздействия на окружающую среду»).

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

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение (ОНГКМ) находится в промышленной разработке с 1974 г. и является основным источником углеводородного сырья для Оренбургского газохимического комплекса.

На настоящий момент ОНГКМ находится в стадии падающей добычи газоконденсатного сырья. Вместе с тем планируется увеличение добычи, в связи с вводом в эксплуатацию новых залежей.

В 2019 году по Восточному участку ОНГКМ проведен полный подсчет запасов, по результатам которого несколько изменилось представление о геологическом строении месторождения, уточнены геолого-геофизические характеристики продуктивных пластов относительно ранее утвержденных. Разработан «Технологический проект разработки Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения», в составе которого определен комплекс мероприятий для увеличения и стимулирования добычи. Технологический проект утвержден протоколом ЦКР Роснедр № 7860 от 20.12.2019.

Инва. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Согласно действующему проектному документу на разработку Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения на Восточном участке месторождения в границах горного отвода ООО «Газпром добыча Оренбург» (лицензия ОРБ 02175 НЭ от 04.07.2008, сроком до 01.08.2038) предусматривается бурение 4-х газоконденсатных скважин (№110,111 – рекомендуемый срок ввода -2024 г. № 112,113 рекомендуемый срок ввода – 2052 г.) на залежи пластов А1/1-А4/1 в московско-башкирских отложениях.

Скважины №110, 111 предназначены для добычи высоконапорного газа с целью последующего его использования для газлифтной эксплуатации нефтяных скважин Ассельской НГКЗ.

Целью проекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», разрабатываемого согласно Задания на проектирование №140-2021/1005893, является обустройство надземной части 2-х газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1, предусмотренных для добычи газлифтного газа в границах горного отвода Оренбургского НГКМ, и подключение их через отдельные шлейфы к действующей площадке УКПГ-10 Оренбургского НГКМ.

1.4 Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности (технические и технологические решения, возможные альтернативы мест ее реализации, иные варианты реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности в пределах полномочий заказчика), а также возможность отказа от деятельности

1.4.1 Существующее положение

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в промышленной разработке с 1974 г. и является основным источником углеводородного сырья для Оренбургского газохимического комплекса. Сбор и подготовка углеводородного сырья, поступающего по шлейфам от скважин, производится на УКПГ. Подготовленный на УКПГ газ и углеводородный конденсат по газоконденсатопроводам УКПГ – ДКС - ГПЗ транспортируется на Оренбургский газоперерабатывающий завод. Территориально производственные площадки находятся на значительном удалении друг от друга.

Действующая УКПГ-10 является составной частью системы добычи сероводородсодержащего газа и углеводородного конденсата ГПУ.

Режим работы предприятия - круглосуточный, круглогодичный.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		9

УКПГ-10 предназначена для сбора и подготовки газа и нефти для дальнейшей подачи на Оренбургский газоперерабатывающий завод.

В состав УКПГ-10 входит установка сепарации:

– три технологических линий подготовки газа: 1-я - подготовка газа КоНГКМ, 2-я и 3-я - подготовка газа ОНГКМ;

– две технологические линии подготовка нефти: 4-я (ОНГКМ) и 5-я (КоНГКМ).

Подготовка газа осуществляется методом низкотемпературной сепарации. Так как в настоящее время запас избыточного пластового давления исчерпан, то подготовка газа осуществляется методом механической сепарации на трех технологических нитках.

Подготовка газа ОНГКМ и КоНГКМ осуществлялась отдельно: до 2010 года - газ ОНГКМ на 3-ей технологической линии, газ КоНГКМ на 2-ой технологической линии. В 2010 году реализована схема оптимизации подготовки и транспорта углеводородного сырья по которой подготовка газа ОНГКМ осуществляется на существующих 2-й и 3-й технологических линиях, подготовка газа КоНГКМ (АО «Уралнефтегазпром») и попутный нефтяной газ ЗАО «Карбон» - на дополнительной 1-й технологической линии.

Нефть Восточной зоны ОНГКМ, после подготовки на УПНГ ООО «Сервиснефтегаз», по нефтепроводу поступает на УКПГ-10, проходит через УКПГ-10 по участку трубопровода попутного газа УПНГ и подключается к конденсатопроводу УКПГ-10 - ГПЗ (минуя ДКС-1). Газ с УПНГ не подается в газопровод УКПГ-10.

Проектная производительность технологической линии по газу - 166,6 тыс.м³/час. Производительность технологической линии в существующих условиях эксплуатации по отсепарированному газу составляет: 1 тех. линия – 0,70 млн.м³/сутки (по сепаратору С-101); 2 и 3 тех. линии - 3,35 млн.м³/сутки. Фактическая загрузка установки по газу составляет: 1 тех. линия - 0,69 млн.м³/сутки, 2 и 3-я тех. линия – по 1,8 млн.м³/сутки.

Подготовка нефти на УКПГ-10 осуществляется на 4-й (ОНГКМ) и 5-й (КоНГКМ) нефтяных технологических линиях методом двухступенчатой сепарации при давлении, обеспечивающем безкомпрессорную утилизацию попутного нефтяного газа второй ступени сепарации при помощи эжекторов 1-й, 2-й и 3-й газовых технологических линий. Фактическая загрузка КоНГКМ - 110-140 тонн/сутки, объем поступающей нефти Ассельской залежи ОНГКМ – 140-150 тонн/сутки.

Продукцией УКПГ-10 является отсепарированный газ, нестабильный конденсат и нефть, поступающие на ДКС-1 для дальнейшей подготовки и транспортировки на ГПЗ.

Для предотвращения коррозии оборудования применяется ингибитор коррозии ИНКОРГАЗ 21Т, Аминкор. Для предотвращения гидратообразования используется метанол.

Для разрушения водонефтяных эмульсий при добыче и подготовке нефти и газа применяется дезэмульгатор «Геркулес».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т		Лист
											10

На прилегающей к УКПГ-10 площадке расположена малотоннажная установка по дополнительной подготовке нефти для собственных нужд, эксплуатация которой ведется по отдельной инструкции. Эксплуатация установки осуществляется с 1989 г.

Сбросы сероводородсодержащего газа производятся на факельную установку через факельные сепараторы. Факельная система служит для сжигания сбросов сероводородсодержащего газа от технологического оборудования на факел высокого давления – ФВД и на факел низкого давления – ФНД с целью перевода сероводорода в менее токсичный ангидрид.

Дренажные сбросы с трубопроводов и аппаратов предусмотрены в емкость дренажную.

Также на территории УКПГ 10 размещен склад метанола и емкости химреагентов, насосная КИГиК, компрессорная сжатого воздуха, система подогрева ДЭГа.

Принципиальная технологическая схема промысловых трубопроводов газовых скважин УКПГ-10 ГПУ представлена в [приложении X](#).

1.4.2 Проектируемое положение

Показатели и характеристики технологических процессов приняты в соответствии с Задаaniem и Техническими требованиями на разработку проекта.

В рамках реализации проектных решений предусматривается обустройство надземной части 2-х газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1. Для добычи газлифтного газа предусмотрены отдельные шлейфы к площадке УКПГ-10 и новое оборудование с подключением к существующим коммуникациям.

Решения по строительству скважин в данной работе не рассматриваются, т.к. заложены в проекте бурения, выполняемому по отдельному техническому заданию «Бурение эксплуатационное газовых скважин на залежи пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ». Проект бурения не входит в состав данной проектной документации и разработан ООО «Газпром проектирование» Санкт-Петербургский филиал.

Газ из новых газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1 предназначен для использования в качестве газлифтного газа для эксплуатации нефтяных скважин Ассельской залежи. Для очистки газа от капельной влаги и механических примесей на территории УКПГ-10 предусмотрена установка дополнительного входного сепаратора газлифтного газа.

Сепаратор газлифтного газа является блочной установкой высокой заводской готовности. Блок сепаратора оснащен необходимой запорной, регулирующей, предохранительной арматурой, дыхательными клапанами, средствами КИПиА в соответствии с действующими нормативными документами. Все оборудование, применённое в блоках, выполнено во взрывозащищённом исполнении. Обогрев арматурного блока сепаратора газлифтного газа осуществляется электроприборами.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т		Лист
												11

Назначенный срок службы запорной и регулирующей арматуры, обратных клапанов составляет не менее 30 лет, предохранительных клапанов – не менее 20 лет.

Для предотвращения коррозии в сепаратор предусмотрена подача КИГиК (комплексного ингибитора гидратообразования и коррозии).

Сброс сероводородсодержащего газа осуществляется в существующий факельный коллектор высокого давления.

Для подачи КИГиК на новые скважины (КС №110 и КС №111) на территории УКПГ-10 проектными решениями предусмотрена установка агрегатов дозирочных мембранных (1 рабочий, 1 резервный). Подача КИГиК на новые насосы осуществляется от существующего склада по существующему положению. Проектными решениями предусматривается врезка в существующий трубопровод подачи метанола со склада с установкой запорной арматуры. Возможность обеспечить хранение требуемых объемов ингибитора для новых скважин без реконструкции существующего склада подтверждена письмом ООО «Газпром добыча Оренбург» (приложение К тома 4.3.1.1, 0548.002.П.0/0.0005-ИЛОЗ.2.1.1/15643.П.0-ИОСТХ1).

Обустройство территории скважин и технологическая схема обвязки устья скважин выполнена на основании типовой схемы обвязки газоконденсатных скважин ОНГКМ в соответствии с СТО ГПУ 6.3-08-2020 «Требования к обустройству устья скважин», ООО «Газпром добыча Оренбург».

В соответствии с п. 4.4 ТТ продувка скважин при выводе на режим предусматривается на горизонтальной факельной установке. Проектными решениями предусматривается факельная линия и амбар. В амбаре предусмотрена площадка с твердым покрытием для горизонтальной факельной установки. Производительность факельной установки соответствует дебиту скважин $72 \div 190$ тыс. м³/сут., РН 25 МПа.

На площадках скважин предусмотрен контроль состояния воздушной среды по сероводороду и метану. При достижении аварийного порога загазованности перекрывается арматура на газовом шлейфе и на метанолопроводе, тем самым обеспечивая прекращение подачи газа и КИГиК.

Проектной документацией по подключению 2-х проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и № 111 к УКПГ-10 предусматривается строительство:

- газопровода-шлейфа номинальным диаметром DN 150 рабочим давлением Рр=25,0 МПа от газоконденсатной скважины (ГС) № 110 протяженностью 4547 м
- газопровода-шлейфа DN 150 Рр=25,0 МПа от ГС № 111 протяженностью 6727 м;
- метанолопровода DN 50 Рр=25,0 МПа к ГС № 110 протяженностью 4516 м;
- метанолопровода DN 50 Рр=25,0 МПа к ГС № 111 протяженностью 6740 м;
- узла охранных кранов DN 150 Рр=25,0 МПа, DN 50 Рр=25,0 МПа;
- узла линейного крана DN 150 Рр=25,0 МПа.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инов. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											12

В соответствии с п.4.2.1 Технических требований, подключение проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и № 111 предусматривается с учетом отдельного транспорта газа.

Параллельно проектируемым газопроводам-шлейфам DN 150 предусматривается прокладка метаноопроводов DN 50, по которым в проектируемые скважины подается комплексный ингибитор гидратообразования и коррозии (КИГИК). Метаноопроводы уложены в одну траншею с газопроводами-шлейфами.

Прокладка проектируемых трубопроводов предусмотрена подземная из стальных труб с заводской изоляцией.

Начальными точками трас проектируемых трубопроводов являются площадки ГС №110 и №111. Конечные точки трасс трубопроводов – ограждение площадки УКПГ-10.

Трасса проектируемых трубопроводов проходит вне зоны застроенной территории с обеспечением нормативных минимальных расстояний до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений.

Срок безопасной эксплуатации проектируемых участков газопроводов-шлейфов составляет 50 лет с учетом своевременной замены комплектующих изделий и материалов, имеющих меньший срок службы, а также проведения технического диагностирования и ремонта, согласно действующим требованиям.

На проектируемых трубопроводах предусмотрена установка запорной арматуры, которая соответствует общим техническим требованиям безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением.

В качестве запорной арматуры в проектной документации приняты стальные полнопроходные шаровые краны:

- DN 150 PN 25,0 МПа, устанавливаемые на линейной части газопроводов-шлейфов;
- DN 50 PN 25,0 МПа, устанавливаемые на линейной части метаноопроводов.

Краны предусмотрены подземного исполнения, с присоединением к трубопроводу под приварку, с заводским противокоррозионным покрытием усиленного типа и с приваренными в заводских условиях патрубками (катушками), имеют герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015. Назначенный срок службы запорной арматуры составляет не менее 30 лет.

Проектными решениями предусматривается электрохимическая защита проектируемых газопроводов-шлейфов, метаноопроводов и обсадных колонн газоконденсатных скважин №№ 110 и 111. ЭХЗ предусматривается проектируемыми комплексами модульного оборудования КМО НГК-ИПКЗ-Евро-3,0(48)-М14(4)-У1.

Проектом предусматривается внешнее электроснабжение площадок по III категории от существующих ВЛ-6кВ ООО «Газпром добыча Оренбург».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т		Лист
											13

На площадках скважин №110 и №111 и линейного крана проектными решениями предусматривается БКЭС с трансформатором ТСЗЛ мощностью 1х16 кВА. В районе площадки охранного крана предусматривается СТП с трансформатором ТМГ мощностью 1х16 кВА.

В качестве аварийного источника электроснабжения для оборудования первой категории предусмотрены источники бесперебойного питания (ИБП) с комплектом АКБ необходимой емкости, поставляемые заводом-изготовителем оборудования.

Проектируемая ВЛЗ-6 кВ выполняется с применением провода СИП-3 З (1х70 мм²). В комплект поставки опор ВЛЗ-6 кВ предусматриваются устройства защиты птиц от поражения электрическим током.

Проектируемая схема электроснабжения удовлетворяют необходимому уровню надежности согласно ПУЭ и соответствуют требованиям «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

Проектными решениями предусматривается использование УКВ радиосвязи с установкой на существующей площадке УКПГ-10 и проектируемых площадках кустов газовых скважин №110 и №111, а также на линейном кране радиомодемов ЛРМ-100.

Для обеспечения бесперебойной работы и безопасного функционирования линейных объектов и технологических площадок предусматривается строительство следующих инженерных сетей:

- электрохимзащиты;
- заземления;
- электроснабжения;
- автоматизации и телемеханизации.

В проектной документации применены запорная арматура, трубы, соединительные детали трубопроводов, изоляционные покрытия и другие материалы, сертифицированные в установленном порядке, выпускаемые по техническим условиям, которые прошли рассмотрение Постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов продукции (создана приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2005 № 101) и включены на момент выпуска проектной документации в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (далее Единый реестр МТР ПАО «Газпром»).

Оборудование, примененное в проектной документации, также имеет сертификаты системы добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ» и декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза.

Эксплуатацию проектируемых промысловых трубопроводов оперативное и техническое обслуживание, профилактические и ремонтные работы осуществляется службами ГПУ ООО "Газпром добыча Оренбург". Принятые проектные решения предусматривают увеличение штатной численности обслуживающего персонала на 9 человек.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
228910			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Схема размещения проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и №111 УКПГ-10 ГПУ представлена в [приложении Ц](#).

1.4.3 Идентификация объекта по НВОС

В соответствии с пунктами 3, 4 статьи 4.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ, присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду (далее НВОС), соответствующей категории осуществляется при его постановке на государственный учет. Согласно части 2 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ постановка на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, осуществляется на основании заявки о постановке на государственный учет, которая подается юридическим лицом не позднее, чем шесть месяцев со дня начала эксплуатации указанного объекта.

Согласно информации ООО «Газпром добыча Оренбург» Оренбургского НГКМ по уровню негативного воздействия на окружающую среду относится к I категории. Копия свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № СОООУВ41 от 13.12.2018 приведена в [приложении Р](#).

Поскольку проектируемый объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» будет неразрывно связан технологически с предприятием, то объект будет являться частью объекта I категории (Письмо Росприроднадзора от 31.05.2019 № СР-04-05-32/14600).

1.4.4 Оценка вариантов размещения объекта

Предлагаемый вариант размещения объекта является единственно возможным и обусловлен местоположением газоконденсатных скважин №№ 110 и 111 и действующей площадки УКПГ-10 в границах горного отвода ООО «Газпром добыча Оренбург» (лицензия ОРБ 02175 НЭ от 04.07.2008, сроком до 01.08.2038)

Реализация планируемой хозяйственной деятельности предусматривается с возможностью максимального использования имеющейся инфраструктуры ОНГКМ. Размещение объекта выполнено с учетом нормативных расстояний от существующих коммуникаций и объектов.

Таким образом, альтернативные варианты размещения объекта проектирования не предусматриваются.

1.4.5. Отказ от деятельности

Скважины №110 и №111 предназначены для добычи высоконапорного газа с целью последующего его использования для газлифтной эксплуатации нефтяных скважин Ассельской НГКЗ согласно «Технологическому проекту разработки Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения Оренбургской области».

Технологический проект утвержден Председателем ЦКР Роснедр по УВС Каспаровым О.С. 27.12.2019 (Протокол №7860 от 20.12.2019), согласован Минэнерго России (№05-5067 от 17.12.2019 г).

Инд. № подл.	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

При рассмотрении «нулевого варианта» - отказ от намечаемой хозяйственной деятельности, воздействие на окружающую природную среду отсутствует, ущерб природным ресурсам не наносится.

Однако хозяйственное использование территории ОНГКМ ориентировано преимущественно на добычу и подготовку углеводородного сырья к транспорту.

Нефтегазодобывающая отрасль в данном районе является основным держателем фондов.

Развитие месторождения дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем района: улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

В связи с вышеизложенным, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет весомых аргументов в пользу его реализации, поэтому данный вариант не рассматривался.

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №

						0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

2 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам

Альтернативные варианты размещения объекта проектирования не предусматриваются. Оценка возможных видов воздействия на окружающую среду в рамках реализации проектных решений представлена в п.4 данного тома.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							17

3 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации

Оценка существующего состояния компонентов окружающей среды района проектирования проводилась в рамках выполнения комплексных инженерных изысканий на территории строительства.

Сведения о степени изученности природных и экологических условий в районе изысканий получены в результате сбора и анализа материалов, находящихся в распоряжении специально уполномоченных государственных органов, территориальных и местных организаций, научно-исследовательских институтов, осуществляющих экологические исследования и мониторинг окружающей среды.

Лабораторные работы выполнялись силами аккредитованных аналитических лабораторий по утвержденным государственным методикам и на поверенном оборудовании.

3.1 Физико-географическая характеристика

В административном отношении проектируемый объект расположен в Оренбургском районе Оренбургской области, в границах сельского поселения Ивановский сельсовет, в 12 км юго-восточнее г. Оренбург.

Ближайшие населённые пункты к участку размещения объекта: с. Ивановка на расстоянии 3,7 км, с. Бердянка на расстоянии 6 км.

Дорожная сеть хорошо развита. Ближайшая железнодорожная станция находится в г. Оренбурге (Меновой Двор). Автодорога с усовершенствованным покрытием сообщения Оренбург-Беляевка проходит в 3 км севернее участка проектирования. Трасса (Р-335) проходит в 4 км севернее территории проведения работ. В 18 км севернее Оренбургского НГКМ проходит железнодорожная линия Оренбург-Орск-Челябинск, западнее Донгузское шоссе (Р-81).

Район проектирования расположен в левобережной части бассейна р. Урал. Участки проведения работ расположены южнее р. Урал на расстоянии ~ 6 км.

Рельеф участка равнинный, пересеченный многочисленными ложбинами, неглубокими сухими балками и оврагами. Абсолютные отметки колеблются от 105,29 до 178,05 м. Углы наклона поверхности не превышают 1,5°.

Зоны ограничений хозяйственной деятельности

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 № 15-47/10213 ([приложение А](#)) Оренбургский район Оренбургской области отсутствует в перечне административных территорий с размещенными ООПТ федерального значения или в перечне территорий, зарезервированных под создание ООПТ федерального значения.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		18

Согласно письму Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области №1775960628 от 10.02.2022 ([приложение Б](#)) на участке проведения работ ООПТ областного и местного значения отсутствуют.

Согласно данным Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области в районе проектирования отсутствуют зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронений трупов животных ([приложение В](#)).

Отсутствие в районе проектирования особо ценных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель и мелиоративных систем подтверждено письмом Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области ([приложение Г](#)).

Согласно данным Администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области и Администрации МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области ([приложение Д](#)) в пределах границ проектируемого объекта отсутствуют: леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, резервные леса, лесопарковые зеленые пояса, городские (муниципальные) леса, в том числе защитные и особо защитные, лесопарковые и зеленые зоны общего пользования, природно-лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности и курорты, объекты культурного наследия местного значения, акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории, ООПТ местного значения, а так же зарезервированные под создание ООПТ, подземные и поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и зон их санитарной охраны, крематориев, кладбищ, а так же их СЗЗ и др. зон с особыми условиями использования территорий.

По данным Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области в границах проектирования отсутствуют земли лесного фонда, особо защитные участки леса, резервные леса ([приложение Е](#)).

Согласно данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» участок проектирования расположен на лицензионном участке ООО «Газпром добыча Оренбург» (лицензия ОРБ 02175 НЭ, выдана Управлением по недропользованию по Оренбургской области 04.07.2008 г. на срок до 01.01.2299 г. для геологического изучения месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на лицензионном участке Оренбургский-2). Утвержденные зоны санитарной охраны отсутствуют ([приложение Ж](#)).

Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург» об отсутствии ограничений для ведения работ в районе проектирования объекта представлено в [приложении И](#).

По данным письма ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 18.02.2022 г. № 337-06, в радиусе 5 км от объекта изысканий расположены следующие водозаборы ([приложение К](#)).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											19

1. Лицензионный участок ООО «Газпромнефть-Оренбург» (лицензия ОРБ 02975 ВР, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу 10.06.2016 г. на срок до 01.04.2032 г. для геологического изучения и добычи подземных вод для водоснабжения бурения нефтяных и газовых скважин и ППД на Восточном участке ОНГКМ).

Источниками водоснабжения могут быть подземные воды нижнетриасовых и плиоценовых отложений, четвертичные воды левобережной части р.Урал на участке распространения солоноватых подземных вод. Проектируемая глубина скважин 150 м.

2. Лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 06021 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 04.08.2021 г. на срок до 04.08.2041 г. для разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 450 м, статический уровень на глубине 55 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, глина), вода хлоридная, сульфатно-хлоридная натриевая и магниевое-натриевая, солоноватая, глубина залегания 376-383, 428-450 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

3. Лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 05684 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 28.08.2019 г. на срок до 28.08.2039 г. для добычи подземных вод для технологического водоснабжения объекта ООО НТЦ «Вектор»).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 110 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, конгломерат, глина), глубина залегания от 0-13 до 100 м, толщина водоносного слоя 1-50 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

4. Лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03132 МГ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 26.03.2018 г. на срок до 20.03.2023 г. для поисков и оценки месторождения подземных минеральных вод). Ресурсы минеральных подземных вод категории Р1=36 м³ в сутки.

5. Лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03358 МЭ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 01.07.2021 г. на срок до 31.03.2045 г. для разведки и добычи подземных минеральных вод).

Запасы участка Сулак-2 минеральных подземных вод (уржумский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 341-см от 09.09.2020 г. по категории С1=0,05 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода сульфатно-хлоридная магниевое-натриевая, минерализация 1,7-6,7 г/л, глубина залегания 21-70 м, толщина водоносного слоя 44 м. (Григорьева Н.Е. «Поиски и оценка подземных минеральных вод для ООО «Базовый Капитал» на участке недр Гора Сулак в г. Оренбург Оренбургской области», ООО «Базовый Капитал», 2020 г., инв. № 10907).

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Водозабор состоит из 1 скважины, эксплуатируется уржумский водоносный горизонт (переслаивающиеся аргиллит, песчаник, алевролит, песок).

Участок недр имеет статус горного отвода.

6. Лицензионный участок ООО «Сулак-1» (лицензия ОРБ 01250 МЭ, выдана КНР по Оренбургской области 23.10.2001 г. на срок до 31.01.2039 г. для добычи минеральной подземной лечебно-столовой воды «Сулак» для разлива с последующей реализацией).

Запасы Сулакского участка минеральных подземных вод (верхнеказанский сложно-слоистый водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 55-см от 20.02.2015 г. по категории В=0,02 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода хлоридная натриевая, минерализация 2,6 г/л, глубина залегания 35-60 м, толщина водоносного слоя (аргиллит, алевролит, песчаник) 25 м. (Донецкова А.А. «Оценка запасов подземных минеральных вод по скважине Сулак-1 в г. Оренбург (на 31.12.2014).», ООО «Сулак-1», 2016 г., инв. № 10582).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 71,7 м, статический уровень на глубине 6 м, в соответствии с ГОСТ 13273-88 «Воды минеральные питьевые, лечебные и лечебно-столовые» вода, получившая название «Сулак», относится к миргородскому типу минеральных питьевых лечебно-столовых вод.

Участок недр имеет статус горного отвода, совпадающего по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса скважины 60х60 м.

7. Ассельский участок технических подземных вод. Запасы Ассельского участка технических подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 26 от 24.12.2012 г. по категории В=0,247 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода хлоридная, минерализация 8,2-18,6 г/л, глубина залегания 40-44 м, толщина водоносного слоя 28-33 м. (Цветков Е.В. «Проведение поисково-разведочных работ по изысканию источника водоснабжения на участке Ассельской нефтяной залежи Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (1-ый участок водозабора нефтяной залежи ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.06.2012 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2012 г., инв. № 10189).

8. Алимсайское месторождение пресных подземных вод. Запасы Алимсайского месторождения пресных подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 5 от 18.11.2011 г. по категории В=0,102 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода гидрокарбонатно-хлоридная натриевая и кальциевая, минерализация 0,95-1,0 г/л, глубина залегания 11,9-21,0 м. (Колтунова О.Ф., Бакторова Н.И., Цветков Е.В. «Гидрогеологические исследования с целью изыскания источников водоснабжения на 6 локальных участках промышленных объектов ОНГКМ с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.08.2011 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2011 г., инв. № 10082).

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			228910						
		0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Таблица 3.2.3 Повторяемость направлений ветра и штилей, %

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
1	6,6	4,7	27,7	8,7	16,2	18,1	13,6	4,4	7,4
2	7,1	6,1	28,9	9,4	12,8	17,9	13,4	4,4	8,9
3	8,1	6,3	29,3	8,6	12,7	16,0	13,9	5,1	6,4
4	10,9	9,4	24,5	8,6	13,4	12,8	13,6	6,8	5,0
5	14,7	8,1	17,3	7,8	11,1	13,2	17,2	10,6	5,7
6	15,9	9,9	18,1	6,8	8,8	10,7	17,7	12,1	6,1
7	19,6	13,1	17,8	5,5	5,3	7,2	17,3	14,2	7,1
8	17,6	11,4	17,2	5,9	8,5	9,2	16,6	13,6	7,4
9	11,2	6,2	16,2	7,7	13,3	15,9	20,2	9,3	7,2
10	9,5	5,6	13,6	6,2	16,1	18,4	21,0	9,6	5,8
11	6,8	5,3	22,0	8,8	14,6	18,4	18,2	5,9	4,2
12	5,9	5,3	25,8	8,7	16,0	19,7	13,9	4,7	5,9
13	11,2	7,6	21,5	7,7	12,4	14,8	16,4	8,4	6,4

Таблица 3.2.4 Средняя месячная скорость ветра различных направлений, м/с

есяц	Направление ветра							
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
1	4,0	3,2	4,1	4,0	5,3	5,6	4,6	4,0
2	3,9	3,2	4,2	4,0	5,3	5,4	4,5	3,8
3	4,2	3,5	4,4	4,1	4,8	5,0	4,3	4,0
4	4,7	3,9	4,5	4,2	4,8	4,8	4,6	4,3
5	4,8	3,8	4,1	4,0	4,3	4,6	4,5	4,3
6	4,4	3,5	3,8	3,6	3,8	4,2	4,1	3,8
7	4,1	3,5	3,6	3,4	3,6	3,8	4,0	3,7
8	3,9	3,3	3,4	3,3	3,8	3,9	4,0	3,6
9	4,0	3,2	3,5	3,7	4,3	4,3	4,3	3,6
10	4,0	3,1	3,2	3,6	4,6	4,9	4,6	4,0
11	3,7	3,3	4,0	3,9	4,7	4,9	4,4	3,8
12	3,5	3,1	3,9	3,7	5,2	5,4	4,3	3,7

Изм. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

23

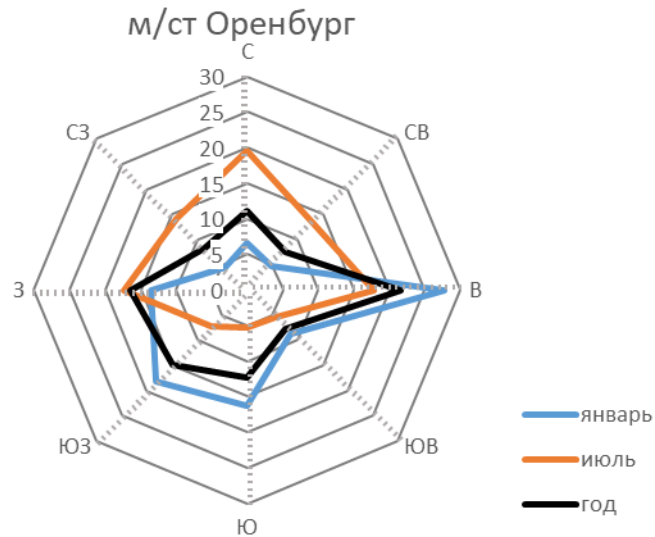


Рисунок 3.2.1 Роза ветров

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты на основании данных филиала Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» ([приложение М](#)) и приведены в [таблице 3.2.5.](#)

Таблица 3.2.5 Метеорологические характеристики и коэффициенты

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации А	180
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года (июль)	плюс 28,8°С
Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода)	минус 17,5°С
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11,0
СВ	7,7
В	21,3
ЮВ	7,8
Ю	12,3
ЮЗ	14,9
З	16,4
СЗ	8,6
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	8-9
Коэффициент рельефа местности	1

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							Лист 24
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

3.4 Геологические и гидрогеологические условия территории

Территория проведения работ расположена у подножия Илекского плато, расположенного южнее исследуемой территории.

В геологическом разрезе участка с учетом генезиса и физических свойств грунтов выделены 8 инженерно-геологических элементов (ИГЭ) и 1 слой (почвенно-растительный слой):

С1 - Почвенно-растительный слой, pdQIV;

ИГЭ 1а - Песок мелкий желто-коричневый, средней плотности, малой степени водонасыщения, с глубиной средней степени водонасыщения, с частыми прослоями песка пылеватого мощностью до 20 см, IaQIII-IV;

ИГЭ 1б - Песок пылеватый желто-коричневый, средней плотности, водонасыщенный, с прослоями песка средней крупности мощностью до 20 см, IaQIII-IV;

ИГЭ 2 - Суглинок желто-коричневый, слоистый, легкий, песчанистый, тугопластичный, с прослоями песка пылеватого мощностью до 10÷15 см, с включением до 10-15% гравия, слабонабухающий, IaQIII-IV;

ИГЭ 3 - Глина светло-коричневая, песчанистая, легкая, твердая, с редким включением карбонатов, местами с поверхности и до глубины 1,5 м встречаются прослойки гравелистой глины мощностью до 20 см, сильнонабухающая, IaQIII-IV;

ИГЭ 4 - Глина светло-коричневая, песчанистая, слоистая, легкая, полутвердая, с прослоями супеси твердой ожелезненной, с местами включением органики, с редким включением карбонатов до 5-10%, слабонабухающая, IaQIII-IV;

ИГЭ 5 - Песок гравелистый средней плотности, малой и средней степени водонасыщения, с включением до 30% гальки, IaQIII-IV;

ИГЭ 6 - Аргиллит красно-коричневый, очень низкой прочности, с прослоями песчаника серого выветрелого трещиноватого, № 2;

ИГЭ 7 - Песчаник темно-серый, низкой прочности, трещиноватый, обводненный по трещинам, № 2.

На исследованной территории согласно СП 22.13330.2011 встречаются следующие типы специфических грунтов - набухающие грунты, к ним относятся грунты ИГЭ 3 (глины твердые) и ИГЭ 4 (глины полутвердые).

Гидрогеологические условия трасс определяются локальным распространением подземных вод. На исследуемой территории выделяются два водоносных горизонта. Грунтовые воды (1-ый водоносный горизонт) вскрыты на глубинах 18,6-22,2 м и приурочены к четвертичным отложениям, воды напорные. Подземные воды (2-ый водоносный горизонт) вскрыты на глубине 21,2-26,2 м и приурочены к коренным отложениям неогеновой системы – N2, воды напорно-безнапорные. Воды обоих вскрытых водоносных горизонтов слабозасолены.

Согласно картам общего сейсмического районирования ОСР-2015-А, В и С СП 14.13330.2018, район расположения объектов имеет сейсмичность менее 6 баллов (карты А и В) и 6 баллов (карта С). Грунтовые условия на площадке соответствует III категории по сейсмическим свойствам (для четвертичных отложений) и II категории по сейсмическим свойствам (для коренных отложений).

Взам. инв.№	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
									228910

Категория сложности инженерно-геологических условий территории проектирования - II (удовлетворительная).

По данным письма Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу участок предстоящей застройки находится в границах Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения ([приложение Л](#))

3.5 Гидрографические условия территории

Район проектирования расположен в левобережной части бассейна р. Урал. Участки проведения работ расположены южнее р. Урал на расстоянии ~ 6 км.

Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 N 74-ФЗ водоохранная зона р. Урал составляет 200 м.

На территории проведения работ водные объекты отсутствуют.

Ближайшими поверхностными водными объектами к исследуемому участку являются:

- пруд б/н, расположенный в северо-западном направлении на расстоянии ~ 0,6 км;
- пруд б/н, расположенный в восточном направлении на расстоянии ~ 0,4 км;
- пруд б/н, расположенный в южном направлении на расстоянии ~ 0,6 км.

Согласно данным Отдела водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ сведения о данных объектах отсутствуют в государственном водном реестре ([приложение 2](#))

3.6 Почвенные условия территории

Оценка санитарного состояния почвенного покрова территории по объекту проводилась с учетом химического, паразитологического и бактериологического загрязнения в соответствии с нормативными документами Минздрава (СанПиН 1.2.3685-21), Государственными стандартами РФ (ГОСТ 17.4.3.06-86), а также СП 11-102-97.

Параметрами оценки загрязненности почв, грунтов являются ПДК и ОДК в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 42-128-4433-87, МУ 2.1.7.730-99.

Для химического анализа отбор образцов почв и грунтов проводился на пробных площадках методом «конверта», а также из инженерно-геологических скважин. Сведения о состоянии почв по химическим показателям представлены в [таблице 3.6.1](#).

Таблица 3.6.1 Сведения о состоянии почв по химическим показателям

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 1 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 2 скв.102 (0,0-0,2 м)	Проба № 3 скв.102 (0,2-1,0 м)	Проба № 4 скв.102 (1,0-2,0 м)	Проба № 5 скв.102 (2,0-3,0 м)	Проба № 6 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 7 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 8 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	107	189	16	114	16	115	163	169	109	1000	*	
Мышьяк	1,3	1,1	1,1	1,0	0,96	1,0	2,1	1,3	1,2	10	СанПиН	
Ртуть	<0,1	0,13	0,12	0,12	0,11	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							27

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 1 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 2 скв.102 (0,0-0,2 м)	Проба № 3 скв.102 (0,2-1,0 м)	Проба № 4 скв.102 (1,0-2,0 м)	Проба № 5 скв.102 (2,0-3,0 м)	Проба № 6 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 7 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 8 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 4б (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Свинец	29	28	26	26	24	24	21	13	19	130	1.2.3685-21	
Кадмий	0,052	0,18	0,17	0,16	0,15	0,20	0,30	0,38	0,16	2,0		
Медь	40	48	45	43	39	30	36	32	21	132		
Цинк	97	107	103	97	91	144	141	50	130	220		
Никель	40	19	17	17	17	37	37	27	17	80		
Кобальт	2,1	3,1	2,8	2,1	2,1	2,9	3,6	4,0	2,9	-		
Хром	5,5	5,2	5,1	4,1	3,9	5,8	5,8	3,4	5,1	-		
Марганец	156	192	158	124	121	172	186	203	83	-		
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	6,76	6,73	7,31	6,88	5,51	7,23	6,84	5,65	5,67	-		
Летучие фенолы	0,08	0,08	0,060	<0,05	<0,05	0,10	0,064	0,063	<0,05	-		
Ванадий	24	30	28	24	27	25	26	23	30	150		
Бенз(а)пирен	0,0064	0,013	0,011	0,009	<0,005	0,019	0,013	0,0069	0,0069	0,02		

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 17 скв.79 (1,0-2,0 м)	Проба № 18 скв.79 (2,0-3,0 м)	Проба № 19 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 20 скв.235 (0,0-0,2 м)	Проба № 21 скв.235 (0,2-1,0 м)	Проба № 22 скв.235 (1,0-2,0 м)	Проба № 23 скв.235 (2,0-3,0 м)	Проба № 24 скв.235 (3,0-4,0 м)	Проба № 4б (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	49	33	325	249	130	15	31	30	109	1000	*	
Мышьяк	3,2	3,1	4,4	0,64	0,61	0,56	0,55	0,51	1,2	10		
Ртуть	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	0,13	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	22	20	25	15	14	13	12	11	19	130		
Кадмий	0,13	0,12	0,32	0,13	0,12	0,12	0,10	0,10	0,16	2,0		
Медь	38	36	34	53	52	48	46	43	21	132		
Цинк	113	109	121	174	165	153	141	130	130	220		
Никель	20	18	29	34	32	31	28	25	17	80		
Кобальт	2,1	2,2	3,2	3,2	3,0	2,2	2,1	1,7	2,9	-		
Хром	2,8	3,1	5,1	5,8	5,1	3,7	3,9	3,2	5,1	-		
Марганец	133	132	178	110	53	71	72	63	83	-		
Водородный показатель солевой	6,44	6,13	7,31	6,91	7,04	6,90	6,30	7,38	5,67	-		

Инва. № подл.	Взам. инв.№				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

28

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 17 скв.79 (1,0-2,0 м)	Проба № 18 скв.79 (2,0-3,0 м)	Проба № 19 по верхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 20 скв.235 (0,0-0,2 м)	Проба № 21 скв.235 (0,2-1,0 м)	Проба № 22 скв.235 (1,0-2,0 м)	Проба № 23 скв.235 (2,0-3,0 м)	Проба № 24 скв.235 (3,0-4,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
вытяжки, ед.рН												
Летучие фенолы	<0,05	<0,05	0,08	0,09	0,08	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	-	
Ванадий	26	28	30	23	28	30	22	24	30	150		
Бенз(а)пирен	0,012	0,0071	0,012	0,019	0,017	0,014	0,0067	<0,005	0,0069	0,02		

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 25 скв.218 (0,0-0,2 м)	Проба № 26 скв.218 (0,2-1,0 м)	Проба № 27 скв.218 (1,0-2,0 м)	Проба № 28 по верхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 29 скв.249 (0,0-0,2 м)	Проба № 30 скв.249 (0,2-1,0 м)	Проба № 31 скв.249 (1,0-2,0 м)	Проба № 32 скв.249 (2,0-3,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	292	147	22	211	294	214	45	32	109	1000	*	
Мышьяк	2,2	2,1	1,9	4,9	0,86	0,79	0,76	0,73	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21	
Ртуть	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	12	12	11	29	25	24	23	22	19	130		
Кадмий	0,31	0,29	0,27	0,29	0,35	0,33	0,31	0,29	0,16	2,0		
Медь	32	31	29	58	43	42	39	35	21	132		
Цинк	63	61	56	110	135	130	119	115	130	220		
Никель	14	13	12	16	22	21	20	19	17	80		
Кобальт	4,8	4,8	3,7	3,5	4,0	3,7	2,7	2,7	2,9	-		СанПиН 1.2.3685-21
Хром	5,2	4,6	3,6	5,3	4,8	4,5	4,1	3,6	5,1	-		
Марганец	159	130	92	122	214	193	146	130	83	-		
Водородный показатель												
вытяжки, ед.рН	6,67	6,46	6,42	6,93	6,92	6,64	6,97	6,10	5,67	-		
Летучие фенолы	0,08	<0,05	<0,05	<0,05	0,07	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	-		
Ванадий	25	22	23	24	28	22	28	30	30	150		
Бенз(а)пирен	0,018	0,016	0,013	0,008	0,0064	0,0058	<0,005	<0,005	0,0069	0,02		

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв.№	

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

29

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 33 скв.249 (3,0-3,5 м)	Проба № 34 скв.86 (0,0-0,2 м)	Проба № 35 скв.86 (0,2-1,0 м)	Проба № 36 скв.86 (1,0-2,0 м)	Проба № 37 скв.86 (2,0-3,0 м)	Проба № 38 по верхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 39 скв.108 (0,0-0,2 м)	Проба № 40 скв.108 (0,2-1,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	33	177	125	16	22	132	275	174	109	1000	*	
Мышьяк	0,67	3,5	3,2	3,1	3,0	4,6	5,2	5,0	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21	
Ртуть	0,12	<0,1	<0,1	<0,1	0,10	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	19	12	12	11	10	17	9,1	8,5	19	130		
Кадмий	0,27	0,34	0,33	0,30	0,28	0,12	0,28	0,26	0,16	2,0		
Медь	33	19	18	17	16	35	20	19	21	132		
Цинк	107	142	134	126	120	55	48	46	130	220		
Никель	17	24	23	22	20	16	15	14	17	80		
Кобальт	2,4	3,9	3,2	2,3	2,7	4,8	3,3	3,1	2,9	-		
Хром	4,0	5,2	4,7	3,3	3,6	5,3	4,5	3,7	5,1	-		
Марганец	117	104	97	75	67	110	137	111	83	-		
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	7,01	6,83	7,27	6,54	6,27	6,50	7,42	6,52	5,67	-		
Летучие фенолы	<0,05	0,07	0,057	<0,05	<0,05	0,08	0,055	<0,05	<0,05	-		
Ванадий	21	30	25	28	27	29	28	24	30	150		
Бенз(а)пирен	<0,005	0,015	0,013	0,011	0,0056	0,008	0,018	0,016	0,0069	0,02		

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 41 скв.108 (1,0-2,0 м)	Проба № 42 скв.108 (2,0-3,0 м)	Проба № 43 скв.108 (3,0-4,0 м)	Проба № 44 по верхн. (0,0-0,2)	Проба № 45 по верхн. (0,0-0,2)	Проба № 47 скв.255 (0,0-0,2 м)	Проба № 48 скв.255 (0,2-1,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)				
Нефтепродукты	27	32	32	232	234	292	205	109	1000	*		
Мышьяк	4,7	4,4	4,0	4,6	4,9	1,6	1,5	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21		
Ртуть	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1			
Свинец	8,3	7,8	7,1	20	26	17	16	19	130			
Кадмий	0,25	0,23	0,21	0,070	0,18	0,32	0,30	0,16	2,0			
Медь	18	17	15	48	32	47	43	21	132			
Цинк	44	40	37	155	187	90	85	130	220			
Никель	13	12	11	15	16	33	31	17	80			
Кобальт	2,4	2,0	1,9	2,7	4,8	3,5	3,2	2,9	-			

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

30

Показатели анализа	Результаты измерений									ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 41 скв.108 (1,0-2,0 м)	Проба № 42 скв.108 (2,0-3,0 м)	Проба № 43 скв.108 (3,0-4,0 м)	Проба № 44 по верхн. (0,0-0,2)	Проба № 45 по верхн. (0,0-0,2)	Проба № 47 скв.255 (0,0-0,2 м)	Проба № 48 скв.255 (0,2-1,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Хром	2,6	3,0	2,7	3,3	5,6	3,8	3,4	5,1	-		
Марганец	79	95	77	241	225	202	186	83	-		
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	7,20	6,90	6,44	6,46	7,33	7,39	7,03	5,67	-		
Летучие фенолы	<0,05	<0,05	<0,05	0,065	0,052	0,09	<0,05	<0,05	-		
Ванадий	26	28	27	24	29	28	22	30	150		
Бенз(а)пирен	0,014	0,0075	<0,005	0,0063	0,019	0,015	0,012	0,0069	0,02		

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 49 скв.255 (1,0-2,0 м)	Проба № 50 скв.255 (2,0-3,0 м)	Проба № 51 скв.255 (3,0-3,5 м)	Проба № 52 скв.218 (2,0-3,0 м)	Проба № 53 по верхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 54 скв.269 (0,0-0,2 м)	Проба № 55 скв.269 (0,2-1,0 м)	Проба № 56 скв.269 (1,0-2,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	37	32	32	25	102	138	81	18	109	1000	*	
Мышьяк	1,4	1,3	1,2	2,7	1,1	2,1	2,0	1,8	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21	
Ртуть	0,13	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	15	14	13	21	17	24	22	22	19	130		
Кадмий	0,28	0,26	0,25	0,21	0,097	0,27	0,27	0,24	0,16	2,0		
Медь	43	39	38	38	31	27	25	24	21	132		
Цинк	83	74	71	157	85	121	115	106	130	220		
Никель	29	27	25	29	16	26	25	24	17	80		
Кобальт	2,5	2,3	1,9	1,9	4,9	4,8	4,8	3,7	2,9	-		
Хром	2,5	2,5	1,9	4,0	5,6	4,7	3,8	3,0	5,1	-		
Марганец	133	126	107	138	86	182	163	122	83	-		
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	6,01	7,07	7,38	6,04	7,24	7,23	6,70	6,88	5,67	-	СанПиН 1.2.3685-21	
Летучие фенолы	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,067	0,08	<0,05	<0,05	<0,05	-		
Ванадий	27	27	27	27	28	24	26	25	30	150		
Бенз(а)пирен	0,010	0,0054	<0,005	<0,005	0,018	0,020	0,016	0,013	0,0069	0,02		

Инд. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв.№	

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

31

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 57 скв.269 (2,0-3,0 м)	Проба № 58 скв.269 (3,0-4,0 м)	Проба № 59 скв.265 (0,0-0,2 м)	Проба № 60 скв.265 (0,2-1,0 м)	Проба № 61 скв.265 (1,0-2,0 м)	Проба № 62 скв.265 (2,0-3,0 м)	Проба № 63 скв.265 (3,0-4,0 м)	Проба № 64 скв.218 (3,0-4,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	16	16	228	145	18	25	26	22	109	1000	*	
Мышьяк	1,7	1,6	3,6	3,5	3,3	3,1	2,9	1,4	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21	
Ртуть	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	20	18	26	25	23	22	20	9,1	19	130		
Кадмий	0,23	0,21	0,13	0,12	0,12	0,10	0,097	0,19	0,16	2,0		
Медь	23	21	25	23	22	21	19	32	21	132		
Цинк	99	91	194	184	170	162	149	114	130	220		
Никель	22	20	28	27	25	24	21	11	17	80		
Кобальт	3,1	2,8	4,8	4,0	3,1	3,1	2,4	1,5	2,9	-		
Хром	3,0	2,8	5,6	5,6	4,4	3,8	3,3	2,7	5,1	-		
Марганец	113	105	144	121	93	89	75	126	83	-		
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	6,90	6,85	7,10	6,61	7,47	6,72	7,04	7,18	5,67	-		
Летучие фенолы	<0,05	<0,05	0,07	0,07	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	-		
Ванадий	0,48	21	31	30	30	28	31	26	30	150		
Бенз(а)пирен	0,0071	<0,005	0,0052	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,0069	0,02		

Продолжение таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 65 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 66 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 67 скв.204 (0,0-0,2 м)	Проба № 68 скв.204 (0,2-1,0 м)	Проба № 69 скв.204 (1,0-2,0 м)	Проба № 70 скв.204 (2,0-3,0 м)	Проба № 71 скв.204 (3,0-4,0 м)	Проба № 72 скв.123 (0,0-0,2 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	162	104	130	91	16	17	15	6,88	109	1000	*	
Мышьяк	5,2	0,83	3,1	2,9	2,8	2,6	2,4	1,3	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21	
Ртуть	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	19	23	15	14	13	12	11	11	19	130		
Кадмий	0,25	0,32	0,44	0,42	0,40	0,37	0,35	0,21	0,16	2,0		
Медь	33	40	39	37	34	31	30	27	21	132		
Цинк	132	189	31	28	27	26	24	105	130	220		
Никель	23	33	15	14	13	12	12	22	17	80		
Кобальт	4,7	4,1	3,3	3,1	2,3	2,1	2,0	4,7	2,9	-		
Хром	5,3	4,8	4,9	4,4	3,1	3,4	2,8	5,5	5,1	-		
Марганец	106	244	230	208	165	161	132	125	83	-		

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

32

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 65 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 66 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 67 скв.204 (0,0-0,2 м)	Проба № 68 скв.204 (0,2-1,0 м)	Проба № 69 скв.204 (1,0-2,0 м)	Проба № 70 скв.204 (2,0-3,0 м)	Проба № 71 скв.204 (3,0-4,0 м)	Проба № 72 скв.123 (0,0-0,2 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	7,15	6,29	6,51	6,71	6,70	7,32	6,88	6,88	5,67	-		
Летучие фенолы	<0,05	0,066	0,060	0,058	<0,05	<0,05	<0,05	0,058	<0,05	-		
Ванадий	29	21	29	27	29	25	22	26	30	150		
Бенз(а)пирен	0,008	0,0057	0,017	0,014	0,012	0,0069	<0,005	0,011	0,0069	0,02		

Окончание таблицы 3.6.1.

Показатели анализа	Результаты измерений										ПДК (ОДК), мг/кг	Ссылка на нормативный документ
	Проба № 73 скв.123 (0,2-1,0 м)	Проба № 74 скв.123 (1,0-2,0 м)	Проба № 75 скв.123 (2,0-3,0 м)	Проба № 76 скв.123 (3,0-4,0 м)	Проба № 77 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 78 скв.222 (0,0-0,2 м)	Проба № 79 скв.222 (0,2-1,0 м)	Проба № 80 скв.222 (1,0-2,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)			
Нефтепродукты	126	21	23	22	324	313	178	32	109	1000	*	
Мышьяк	1,2	1,1	1,1	1,0	1,2	0,62	0,58	0,56	1,2	10	СанПиН 1.2.3685-21	
Ртуть	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,1		
Свинец	10	10	9,5	8,8	11	17	15	15	19	130		
Кадмий	0,19	0,19	0,18	0,16	0,44	0,36	0,33	0,32	0,16	2,0		
Медь	26	24	23	21	30	48	45	42	21	132		
Цинк	97	92	90	82	138	177	169	154	130	220		
Никель	21	20	18	17	23	31	29	28	17	80		
Кобальт	4,5	3,6	3,5	2,8	2,7	2,8	2,6	2,0	2,9	-		
Хром	4,8	3,8	3,4	3,2	4,1	5,3	5,5	4,5	5,1	-		
Марганец	108	76	86	65	246	107	95	68	83	-		
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	6,88	6,02	7,05	6,03	6,25	6,09	6,64	7,11	5,67	-	СанПиН 1.2.3685-21	
Летучие фенолы	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,07	0,062	<0,05	<0,05	<0,05	-		
Ванадий	25	28	27	33	24	27	21	22	30	150		
Бенз(а)пирен	0,009	0,0072	<0,005	<0,005	0,014	0,012	0,011	0,010	0,0069	0,02		

Примечание:

* - в соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами».

Инва. № подл.	Взам. инв.№				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

33

Концентрация нефтепродуктов в почвах исследуемой территории в точках отбора проб составляет от 16 мг/кг до 325 мг/кг. ПДК и ОДК на содержание нефтепродуктов в почве отсутствует. В соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами» почвы района исследований соответствуют допустимому уровню загрязнения нефтепродуктами, концентрация менее 1000,0 мг/кг.

В исследуемых пробах почв не наблюдается превышений ПДК.

Химическое загрязнение почв территории согласно нормативным документам (СанПиН 1.2.3685-21) оценивалось по величине суммарного показателя химического загрязнения почв (Z_c) вредными веществами различных классов опасности, которое рассчитывается по формуле:

$$Z_c = K_{c_1} + \dots + K_{c_2} + K_{c_n} - (n-1),$$

где: K_{ci} - коэффициент концентрации элемента, равный кратности превышения содержания данного элемента над фоновым значением;

n - число определяемых элементов.

Согласно существующим нормативам, при величине суммарного показателя Z_c менее 16 почва относится к 1 категории загрязнения (допустимое), 16-32 - ко второй (умеренно опасное), 32-128 - к третьей (высоко опасное), более 128 - к четвертой категории (чрезвычайно опасное загрязнение).

Оценка качества окружающей среды на основе ПДК и ОДК достаточно условна в силу того, что эти показатели недостаточно полно разработаны. Поэтому при оценке степени химического загрязнения почв целесообразно также использовать устойчивый природный параметр в виде среднего содержания металла в незагрязненных почвах – кларк и фоновое содержание ТМ. Уже двукратное превышение кларка вызывает необходимость защиты почв от загрязнения этими элементами.

В соответствии с СП 11-102-97 и МУ 2.1.7.730-99 оценка уровня химического загрязнения почв, как индикатора неблагоприятного воздействия на здоровье населения, проводилась по показателю K_c – коэффициент концентрации химического вещества, который рассчитывается как отношение содержания элемента (C_i) к фоновому его содержанию (C_ϕ) по следующей формуле:

$$K_c = \frac{C_i}{C_\phi},$$

Для расчетов использовались значения фоновых концентраций пробы № 46 (фоновая).

Результаты расчета суммарного показателя химического загрязнения почв (Z_c) вредными веществами представлены в [таблице 3.6.2.](#)

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		34

Таблица 3.6.2 Результаты расчета суммарного показателя химического загрязнения почв (Zc) вредными веществами

Определяемые элементы	№ пробы									
	Проба № 1 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 2 скв. 102 (0,0-0,2 м)	Проба № 3 скв. 102 (0,2-1,0 м)	Проба № 4 скв. 102 (1,0-2,0 м)	Проба № 5 скв. 102 (2,0-3,0 м)	Проба № 6 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 7 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 8 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 4б (0,0-0,2 м) (фоновая)	
C нефтепродуктов МГ/КГ	107	189	16	114	16	115	163	169	109	
K нефтепродуктов	0,98	1,73	0,15	1,05	0,15	1,06	1,50	1,55		
C _{As} МГ/КГ	1,30	1,10	1,10	1,00	0,96	1,00	2,10	1,30	1,2	
K _{As}	1,08	0,92	0,92	0,83	0,80	0,83	1,75	1,08		
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	0,13	0,12	0,12	0,11	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	
K _{Hg}	-	1,3	1,2	1,20	1,10	-	-	-		
C _{Pb} МГ/КГ	29	28	26	26	24	24	21	13	19	
K _{Pb}	1,53	1,47	1,37	1,37	1,26	1,26	1,11	0,68		
C _{Cd} МГ/КГ	0,052	0,18	0,17	0,16	0,15	0,2	0,3	0,38	0,16	
K _{Cd}	0,33	1,13	1,06	1,00	0,94	1,25	1,88	2,38		
C _{Cu} МГ/КГ	40	48	45	43	39	30	36	32	21	
K _{Cu}	1,90	2,29	2,14	2,05	1,86	1,43	1,71	1,52		
C _{Zn} МГ/КГ	97	107	103	97	91	144	141	50	130	
K _{Zn}	0,75	0,82	0,79	0,75	0,70	1,11	1,08	0,38		
C _{Ni} МГ/КГ	40	19	17	17	17	37	37	27	17	
K _{Ni}	2,35	1,12	1,00	1,00	1,00	2,18	2,18	1,59		
C _{Co} МГ/КГ	2,1	3,1	2,8	2,1	2,1	2,9	3,6	4,0	2,9	
K _{Co}	0,72	1,07	0,97	0,72	0,72	1,00	1,24	1,38		
C _{Cr} МГ/КГ	5,5	5,2	5,1	4,1	3,9	5,8	5,8	3,4	5,1	
K _{Cr}	1,08	1,02	1,00	0,80	0,76	1,14	1,14	0,67		
C _{Mn} МГ/КГ	156	192	158	124	121	172	186	203	83	
K _{Mn}	1,88	2,31	1,90	1,49	1,46	2,07	2,24	2,45		
C фенолов МГ/КГ	0,08	0,08	0,06	<0,05	<0,05	0,1	0,064	0,063	<0,05	
K фенолов	1,6	1,6	1,2	-	-	2,00	1,28	1,26		
C _{Va} МГ/КГ	24	30	28	24	27	25	26	23	30	
K _{Va}	0,80	1,00	0,93	0,80	0,90	0,83	0,87	0,77		
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,0064	0,013	0,011	0,009	<0,005	0,019	0,013	0,0069	0,0069	
K 3,4-бенз(а)пирена	0,93	1,88	1,59	1,30	-	2,75	1,88	1,00		
Zc	5,42	6,92	4,46	3,46	2,68	7,25	7,99	6,21		

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

35

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 9 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 10 скв.240 (0,0-0,2 м)	Проба № 11 скв.240 (0,2-1,0 м)	Проба № 12 скв.240 (1,0-2,0 м)	Проба № 13 скв.240 (2,0-3,0 м)	Проба № 14 скв.240 (3,0-4,0 м)	Проба № 15 скв.79 (0,0-0,2 м)	Проба № 16 скв.79 (0,2-1,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	118	247	17	164	17	26	295	220	109
K нефтепродуктов	1,08	2,27	0,16	1,50	0,16	0,24	2,71	2,02	
C _{As} МГ/КГ	1,10	1,40	1,30	1,30	1,20	1,10	3,70	3,40	1,2
K _{As}	0,92	1,17	1,08	1,08	1,00	0,92	3,08	2,83	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	17	15	14	13	13	12	25	24	19
K _{Pb}	0,89	0,79	0,74	0,68	0,68	0,63	1,32	1,26	
C _{Cd} МГ/КГ	0,075	0,22	0,21	0,2	0,18	0,17	0,14	0,14	0,16
K _{Cd}	0,47	1,38	1,31	1,25	1,13	1,06	0,88	0,88	
C _{Cu} МГ/КГ	22	47	46	41	39	37	42	41	21
K _{Cu}	1,05	2,24	2,19	1,95	1,86	1,76	2,00	1,95	
C _{Zn} МГ/КГ	72	111	107	101	95	84	128	123	130
K _{Zn}	0,55	0,85	0,82	0,78	0,73	0,65	0,98	0,95	
C _{Ni} МГ/КГ	23	20	19	17	16	15	22	21	17
K _{Ni}	1,35	1,18	1,12	1,00	0,94	0,88	1,29	1,24	
C _{Co} МГ/КГ	4,6	4,3	3,6	2,8	2,8	2,2	3,1	2,9	2,9
K _{Co}	1,59	1,48	1,24	0,97	0,97	0,76	1,07	1,00	
C _{Cr} МГ/КГ	4,3	5,2	4,7	4,4	4,1	3,6	4,6	3,8	5,1
K _{Cr}	0,84	1,02	0,92	0,86	0,80	0,71	0,90	0,75	
C _{Mn} МГ/КГ	230	104	98	77	72	56	200	170	83
K _{Mn}	2,77	1,25	1,18	0,93	0,87	0,67	2,41	2,05	
C фенолов МГ/КГ	0,052	0,08	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,08	<0,05	<0,05
K фенолов	1,04	1,6	-	-	-	-	1,60	-	
C _{Va} МГ/КГ	25	28	29	24	30	32	30	26	30
K _{Va}	0,83	0,93	0,97	0,80	1,00	1,07	1,00	0,87	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,015	0,015	0,013	0,011	0,0064	<0,005	0,018	0,015	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	2,17	2,17	1,88	1,59	0,93	-	2,61	2,17	
Zc	5,05	6,76	4,00	3,37	3,98	1,89	10,09	7,52	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

36

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 17 скв.79 (1,0-2,0 м)	Проба № 18 скв.79 (2,0-3,0 м)	Проба № 19 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 20 скв.235 (0,0-0,2 м)	Проба № 21 скв.235 (0,2-1,0 м)	Проба № 22 скв.235 (1,0-2,0 м)	Проба № 23 скв.235 (2,0-3,0 м)	Проба № 24 скв.235 (3,0-4,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	49	33	325	249	130	15	31	30	109
K нефтепродуктов	0,45	0,30	2,98	2,28	1,19	0,14	0,28	0,28	
C _{As} МГ/КГ	3,20	3,10	4,40	0,64	0,61	0,56	0,55	0,51	1,2
K _{As}	2,67	2,58	3,67	0,53	0,51	0,47	0,46	0,43	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	0,13	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	1,30	-	
C _{Pb} МГ/КГ	22	20	25	15	14	13	12	11	19
K _{Pb}	1,16	1,05	1,32	0,79	0,74	0,68	0,63	0,58	
C _{Cd} МГ/КГ	0,13	0,12	0,32	0,13	0,12	0,12	0,1	0,1	0,16
K _{Cd}	0,81	0,75	2,00	0,81	0,75	0,75	0,63	0,63	
C _{Cu} МГ/КГ	38	36	34	53	52	48	46	43	21
K _{Cu}	1,81	1,71	1,62	2,52	2,48	2,29	2,19	2,05	
C _{Zn} МГ/КГ	113	109	121	174	165	153	141	130	130
K _{Zn}	0,87	0,84	0,93	1,34	1,27	1,18	1,08	1,00	
C _{Ni} МГ/КГ	20	18	29	34	32	31	28	25	17
K _{Ni}	1,18	1,06	1,71	2,00	1,88	1,82	1,65	1,47	
C _{Co} МГ/КГ	2,1	2,2	3,2	3,2	3,0	2,2	2,1	1,7	2,9
K _{Co}	0,72	0,76	1,10	1,10	1,03	0,76	0,72	0,59	
C _{Cr} МГ/КГ	2,8	3,1	5,1	5,8	5,1	3,7	3,9	3,2	5,1
K _{Cr}	0,55	0,61	1,00	1,14	1,00	0,73	0,76	0,63	
C _{Mn} МГ/КГ	133	132	178	110	53	71	72	63	83
K _{Mn}	1,60	1,59	2,14	1,33	0,64	0,86	0,87	0,76	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	<0,05	0,08	0,09	0,08	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
K фенолов	-	-	1,6	1,80	1,60	-	-	-	
C _{Va} МГ/КГ	26	28	30	23	28	30	22	24	30
K _{Va}	0,87	0,93	1,00	0,77	0,93	1,00	0,73	0,80	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,012	0,0071	0,012	0,019	0,017	0,014	0,0067	<0,005	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	1,74	1,03	1,74	2,75	2,46	2,03	0,97	-	
Zc	5,16	4,02	10,88	8,26	5,91	4,32	3,22	2,52	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

37

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 25 скв.218 (0,0-0,2 м)	Проба № 26 скв.218 (0,2-1,0 м)	Проба № 27 скв.218 (1,0-2,0 м)	Проба № 28 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 29 скв.249 (0,0-0,2 м)	Проба № 30 скв.249 (0,2-1,0 м)	Проба № 31 скв.249 (1,0-2,0 м)	Проба № 32 скв.249 (2,0-3,0 м)	Проба № 46 (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	292	147	22	211	294	214	45	32	109
K нефтепродуктов	2,68	1,35	0,20	1,94	2,70	1,96	0,41	0,29	
C _{As} МГ/КГ	2,20	2,10	1,90	4,90	0,86	0,79	0,76	0,73	1,2
K _{As}	1,83	1,75	1,58	4,08	0,72	0,66	0,63	0,61	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	12	12	11	29	25	24	23	22	19
K _{Pb}	0,63	0,63	0,58	1,53	1,32	1,26	1,21	1,16	
C _{Cd} МГ/КГ	0,31	0,29	0,27	0,29	0,35	0,33	0,31	0,29	0,16
K _{Cd}	1,94	1,81	1,69	1,81	2,19	2,06	1,94	1,81	
C _{Cu} МГ/КГ	32	31	29	58	43	42	39	35	21
K _{Cu}	1,52	1,48	1,38	2,76	2,05	2,00	1,86	1,67	
C _{Zn} МГ/КГ	63	61	56	110	135	130	119	115	130
K _{Zn}	0,48	0,47	0,43	0,85	1,04	1,00	0,92	0,88	
C _{Ni} МГ/КГ	14	13	12	16	22	21	20	19	17
K _{Ni}	0,82	0,76	0,71	0,94	1,29	1,24	1,18	1,12	
C _{Co} МГ/КГ	4,8	4,8	3,7	3,5	4,0	3,7	2,7	2,7	2,9
K _{Co}	1,66	1,66	1,28	1,21	1,38	1,28	0,93	0,93	
C _{Cr} МГ/КГ	5,2	4,6	3,6	5,3	4,8	4,5	4,1	3,6	5,1
K _{Cr}	1,02	0,90	0,71	1,04	0,94	0,88	0,80	0,71	
C _{Mn} МГ/КГ	159	130	92	122	214	193	146	130	83
K _{Mn}	1,92	1,57	1,11	1,47	2,58	2,33	1,76	1,57	
C фенолов МГ/КГ	0,08	<0,05	<0,05	<0,05	0,07	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
K фенолов	1,6	-	-	-	1,40	-	-	-	
C _{Va} МГ/КГ	25	22	23	24	28	22	28	30	30
K _{Va}	0,83	0,73	0,77	0,80	0,93	0,73	0,93	1,00	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,018	0,016	0,013	0,008	0,0064	0,0058	<0,005	<0,005	0,006 9
K 3,4-бенз(а)пирена	2,61	2,32	1,88	1,16	0,93	0,84	-	-	
Zc	8,78	5,94	3,92	9,00	7,95	6,13	3,95	3,33	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.уч.	Лист

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

38

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 33 скв.249 (3,0-3,5 м)	Проба № 34 скв.86 (0,0-0,2 м)	Проба № 35 скв.86 (0,2-1,0 м)	Проба № 36 скв.86 (1,0-2,0 м)	Проба № 37 скв.86 (2,0-3,0 м)	Проба № 38 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 39 скв.108 (0,0-0,2 м)	Проба № 40 скв.108 (0,2-1,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	33	177	125	16	22	132	275	174	109
K нефтепродуктов	0,30	1,62	1,15	0,15	0,20	1,21	2,52	1,60	
C _{As} МГ/КГ	0,67	3,50	3,20	3,10	3,00	4,60	5,20	5,00	1,2
K _{As}	0,56	2,92	2,67	2,58	2,50	3,83	4,33	4,17	
C _{Hg} , МГ/КГ	0,12	<0,1	<0,1	<0,1	0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	1,2	-	-	-	1,00	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	19	12	12	11	10	17	9,1	8,5	19
K _{Pb}	1,00	0,63	0,63	0,58	0,53	0,89	0,48	0,45	
C _{Cd} МГ/КГ	0,27	0,34	0,33	0,3	0,28	0,12	0,28	0,26	0,16
K _{Cd}	1,69	2,13	2,06	1,88	1,75	0,75	1,75	1,63	
C _{Cu} МГ/КГ	33	19	18	17	16	35	20	19	21
K _{Cu}	1,57	0,90	0,86	0,81	0,76	1,67	0,95	0,90	
C _{Zn} МГ/КГ	107	142	134	126	120	55	48	46	130
K _{Zn}	0,82	1,09	1,03	0,97	0,92	0,42	0,37	0,35	
C _{Ni} МГ/КГ	17	24	23	22	20	16	15	14	17
K _{Ni}	1,00	1,41	1,35	1,29	1,18	0,94	0,88	0,82	
C _{Co} МГ/КГ	2,4	3,9	3,2	2,3	2,7	4,8	3,3	3,1	2,9
K _{Co}	0,83	1,34	1,10	0,79	0,93	1,66	1,14	1,07	
C _{Cr} МГ/КГ	4	5,2	4,7	3,3	3,6	5,3	4,5	3,7	5,1
K _{Cr}	0,78	1,02	0,92	0,65	0,71	1,04	0,88	0,73	
C _{Mn} МГ/КГ	117	104	97	75	67	110	137	111	83
K _{Mn}	1,41	1,25	1,17	0,90	0,81	1,33	1,65	1,34	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	0,07	0,057	<0,05	<0,05	0,08	0,055	<0,05	<0,05
K фенолов	-	1,4	1,14	-	-	1,60	1,10	-	
C _{Va} МГ/КГ	21	30	25	28	27	29	28	24	30
K _{Va}	0,70	1,00	0,83	0,93	0,90	0,97	0,93	0,80	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	<0,005	0,015	0,013	0,011	0,0056	0,008	0,018	0,016	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	-	2,17	1,88	1,59	0,81	1,16	2,61	2,32	
Zc	2,87	7,35	5,55	4,34	3,43	6,50	9,10	7,13	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

39

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы							
	Проба № 41 скв.108 (1,0-2,0 м)	Проба № 42 скв.108 (2,0-3,0 м)	Проба № 43 скв.108 (3,0-4,0 м)	Проба № 44 поверхн. (0,0-0,2)	Проба № 45 поверхн. (0,0-0,2)	Проба № 47 скв.255 (0,0-0,2 м)	Проба № 48 скв.255 (0,2-1,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	27	32	32	232	234	292	205	109
K нефтепродуктов	0,25	0,29	0,29	2,13	2,15	2,68	1,88	
C _{As} МГ/КГ	4,70	4,40	4,00	4,60	4,90	1,60	1,50	1,2
K _{As}	3,92	3,67	3,33	3,83	4,08	1,33	1,25	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	8,3	7,8	7,1	20	26	17	16	19
K _{Pb}	0,44	0,41	0,37	1,05	1,37	0,89	0,84	
C _{Cd} МГ/КГ	0,25	0,23	0,21	0,07	0,18	0,32	0,3	0,16
K _{Cd}	1,56	1,44	1,31	0,44	1,13	2,00	1,88	
C _{Cu} МГ/КГ	18	17	15	48	32	47	43	21
K _{Cu}	0,86	0,81	0,71	2,29	1,52	2,24	2,05	
C _{Zn} МГ/КГ	44	40	37	155	187	90	85	130
K _{Zn}	0,34	0,31	0,28	1,19	1,44	0,69	0,65	
C _{Ni} МГ/КГ	13	12	11	15	16	33	31	17
K _{Ni}	0,76	0,71	0,65	0,88	0,94	1,94	1,82	
C _{Co} МГ/КГ	2,4	2,0	1,9	2,7	4,8	3,5	3,2	2,9
K _{Co}	0,83	0,69	0,66	0,93	1,66	1,21	1,10	
C _{Cr} МГ/КГ	2,6	3	2,7	3,3	5,6	3,8	3,4	5,1
K _{Cr}	0,51	0,59	0,53	0,65	1,10	0,75	0,67	
C _{Mn} МГ/КГ	79	95	77	241	225	202	186	83
K _{Mn}	0,95	1,14	0,93	2,90	2,71	2,43	2,24	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	<0,05	<0,05	0,065	0,052	0,09	<0,05	<0,05
K фенолов	-	-	-	1,30	1,04	1,80	-	
C _{Va} МГ/КГ	26	28	27	24	29	28	22	30
K _{Va}	0,87	0,93	0,90	0,80	0,97	0,93	0,73	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,014	0,0075	<0,005	0,0063	0,019	0,015	0,012	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	2,03	1,09	-	0,91	2,75	2,17	1,74	
Zc	5,51	4,34	3,64	8,69	10,95	9,80	6,96	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

40

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 49 скв.255 (1,0-2,0 м)	Проба № 50 скв.255 (2,0-3,0 м)	Проба № 51 скв.255 (3,0-3,5 м)	Проба № 52 скв.218 (2,0-3,0 м)	Проба № 53 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 54 скв.269 (0,0-0,2 м)	Проба № 55 скв.269 (0,2-1,0 м)	Проба № 56 скв.269 (1,0-2,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	37	32	32	25	102	138	81	18	109
K нефтепродуктов	0,34	0,29	0,29	0,23	0,94	1,27	0,74	0,17	
C _{As} МГ/КГ	1,40	1,30	1,20	2,70	1,10	2,10	2,00	1,80	1,2
K _{As}	1,17	1,08	1,00	2,25	0,92	1,75	1,67	1,50	
C _{Hg} , МГ/КГ	0,13	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	1,3	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	15	14	13	21	17	24	22	22	19
K _{Pb}	0,79	0,74	0,68	1,11	0,89	1,26	1,16	1,16	
C _{Cd} МГ/КГ	0,28	0,26	0,25	0,21	0,097	0,27	0,27	0,24	0,16
K _{Cd}	1,75	1,63	1,56	1,31	0,61	1,69	1,69	1,50	
C _{Cu} МГ/КГ	43	39	38	38	31	27	25	24	21
K _{Cu}	2,05	1,86	1,81	1,81	1,48	1,29	1,19	1,14	
C _{Zn} МГ/КГ	83	74	71	157	85	121	115	106	130
K _{Zn}	0,64	0,57	0,55	1,21	0,65	0,93	0,88	0,82	
C _{Ni} МГ/КГ	29	27	25	29	16	26	25	24	17
K _{Ni}	1,71	1,59	1,47	1,71	0,94	1,53	1,47	1,41	
C _{Co} МГ/КГ	2,5	2,3	1,9	1,9	4,9	4,8	4,8	3,7	2,9
K _{Co}	0,86	0,79	0,66	0,66	1,69	1,66	1,66	1,28	
C _{Cr} МГ/КГ	2,5	2,5	1,9	4	5,6	4,7	3,8	3	5,1
K _{Cr}	0,49	0,49	0,37	0,78	1,10	0,92	0,75	0,59	
C _{Mn} МГ/КГ	133	126	107	138	86	182	163	122	83
K _{Mn}	1,60	1,52	1,29	1,66	1,04	2,19	1,96	1,47	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,067	0,08	<0,05	<0,05	<0,05
K фенолов	-	-	-	-	1,34	1,60	-	-	
C _{Va} МГ/КГ	27	27	27	27	28	24	26	25	30
K _{Va}	0,90	0,90	0,90	0,90	0,93	0,80	0,87	0,83	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,01	0,0054	<0,005	<0,005	0,018	0,02	0,016	0,013	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	1,45	0,78	-	-	2,61	2,90	2,32	1,88	
Zc	5,03	3,68	3,13	5,06	4,29	8,14	6,12	4,34	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

41

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 57 скв.269 (2,0-3,0 м)	Проба № 58 скв.269 (3,0-4,0 м)	Проба № 59 скв.265 (0,0-0,2 м)	Проба № 60 скв.265 (0,2-1,0 м)	Проба № 61 скв.265 (1,0-2,0 м)	Проба № 62 скв.265 (2,0-3,0 м)	Проба № 63 скв.265 (3,0-4,0 м)	Проба № 64 скв.218 (3,0-4,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	16	16	228	145	18	25	26	22	109
K нефтепродуктов	0,15	0,15	2,09	1,33	0,17	0,23	0,24	0,20	
C _{As} МГ/КГ	1,70	1,60	3,60	3,50	3,30	3,10	2,90	1,40	1,2
K _{As}	1,42	1,33	3,00	2,92	2,75	2,58	2,42	1,17	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	20	18	26	25	23	22	20	9,1	19
K _{Pb}	1,05	0,95	1,37	1,32	1,21	1,16	1,05	0,48	
C _{Cd} МГ/КГ	0,23	0,21	0,13	0,12	0,12	0,1	0,097	0,19	0,16
K _{Cd}	1,44	1,31	0,81	0,75	0,75	0,63	0,61	1,19	
C _{Cu} МГ/КГ	23	21	25	23	22	21	19	32	21
K _{Cu}	1,10	1,00	1,19	1,10	1,05	1,00	0,90	1,52	
C _{Zn} МГ/КГ	99	91	194	184	170	162	149	114	130
K _{Zn}	0,76	0,70	1,49	1,42	1,31	1,25	1,15	0,88	
C _{Ni} МГ/КГ	22	20	28	27	25	24	21	11	17
K _{Ni}	1,29	1,18	1,65	1,59	1,47	1,41	1,24	0,65	
C _{Co} МГ/КГ	3,1	2,8	4,8	4,0	3,1	3,1	2,4	1,5	2,9
K _{Co}	1,07	0,97	1,66	1,38	1,07	1,07	0,83	0,52	
C _{Cr} МГ/КГ	3	2,8	5,6	5,6	4,4	3,8	3,3	2,7	5,1
K _{Cr}	0,59	0,55	1,10	1,10	0,86	0,75	0,65	0,53	
C _{Mn} МГ/КГ	113	105	144	121	93	89	75	126	83
K _{Mn}	1,36	1,27	1,73	1,46	1,12	1,07	0,90	1,52	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	<0,05	0,07	0,07	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
K фенолов	-	-	1,4	1,40	-	-	-	-	
C _{Va} МГ/КГ	0,48	21	31	30	30	28	31	26	30
K _{Va}	0,02	0,70	1,03	1,00	1,00	0,93	1,03	0,87	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,0071	<0,005	0,0052	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	1,03	-	0,75	-	-	-	-	-	
Zc	2,76	2,09	7,71	6,02	3,98	3,54	2,89	2,40	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

42

Продолжение таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 65 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 66 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 67 скв.204 (0,0-0,2 м)	Проба № 68 скв.204 (0,2-1,0 м)	Проба № 69 скв.204 (1,0-2,0 м)	Проба № 70 скв.204 (2,0-3,0 м)	Проба № 71 скв.204 (3,0-4,0 м)	Проба № 72 скв.123 (0,0-0,2 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	162	104	130	91	16	17	15	6,88	109
K нефтепродуктов	1,49	0,95	1,19	0,83	0,15	0,16	0,14	0,06	
C _{As} МГ/КГ	5,20	0,83	3,10	2,90	2,80	2,60	2,40	1,30	1,2
K _{As}	4,33	0,69	2,58	2,42	2,33	2,17	2,00	1,08	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	19	23	15	14	13	12	11	11	19
K _{Pb}	1,00	1,21	0,79	0,74	0,68	0,63	0,58	0,58	
C _{Cd} МГ/КГ	0,25	0,32	0,44	0,42	0,4	0,37	0,35	0,21	0,16
K _{Cd}	1,56	2,00	2,75	2,63	2,50	2,31	2,19	1,31	
C _{Cu} МГ/КГ	33	40	39	37	34	31	30	27	21
K _{Cu}	1,57	1,90	1,86	1,76	1,62	1,48	1,43	1,29	
C _{Zn} МГ/КГ	132	189	31	28	27	26	24	105	130
K _{Zn}	1,02	1,45	0,24	0,22	0,21	0,20	0,18	0,81	
C _{Ni} МГ/КГ	23	33	15	14	13	12	12	22	17
K _{Ni}	1,35	1,94	0,88	0,82	0,76	0,71	0,71	1,29	
C _{Co} МГ/КГ	4,7	4,1	3,3	3,1	2,3	2,1	2,0	4,7	2,9
K _{Co}	1,62	1,41	1,14	1,07	0,79	0,72	0,69	1,62	
C _{Cr} МГ/КГ	5,3	4,8	4,9	4,4	3,1	3,4	2,8	5,5	5,1
K _{Cr}	1,04	0,94	0,96	0,86	0,61	0,67	0,55	1,08	
C _{Mn} МГ/КГ	106	244	230	208	165	161	132	125	83
K _{Mn}	1,28	2,94	2,77	2,51	1,99	1,94	1,59	1,51	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	0,066	0,06	0,058	<0,05	<0,05	<0,05	0,058	<0,05
K фенолов	-	1,32	1,2	1,16	-	-	-	1,16	
C _{Va} МГ/КГ	29	21	29	27	29	25	22	26	30
K _{Va}	0,97	0,70	0,97	0,90	0,97	0,83	0,73	0,87	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,008	0,0057	0,017	0,014	0,012	0,0069	<0,005	0,011	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	1,16	0,83	2,46	2,03	1,74	1,00	-	1,59	
Zc	7,42	7,17	8,95	7,58	6,18	4,90	4,21	3,93	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

43

Окончание таблицы 3.6.2

Определяемые элементы	№ пробы								
	Проба № 73 скв.123 (0,2-1,0 м)	Проба № 74 скв.123 (1,0-2,0 м)	Проба № 75 скв.123 (2,0-3,0 м)	Проба № 76 скв.123 (3,0-4,0 м)	Проба № 77 поверхн. (0,0-0,2 м)	Проба № 78 скв.222 (0,0-0,2 м)	Проба № 79 скв.222 (0,2-1,0 м)	Проба № 80 скв.222 (1,0-2,0 м)	Проба № 46 (0,0-0,2 м) (фоновая)
C нефтепродуктов МГ/КГ	126	21	23	22	324	313	178	32	109
K нефтепродуктов	1,16	0,19	0,21	0,20	2,97	2,87	1,63	0,29	
C _{As} МГ/КГ	1,20	1,10	1,10	1,00	1,20	0,62	0,58	0,56	1,2
K _{As}	1,00	0,92	0,92	0,83	1,00	0,52	0,48	0,47	
C _{Hg} , МГ/КГ	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
K _{Hg}	-	-	-	-	-	-	-	-	
C _{Pb} МГ/КГ	10	10	9,5	8,8	11	17	15	15	19
K _{Pb}	0,53	0,53	0,50	0,46	0,58	0,89	0,79	0,79	
C _{Cd} МГ/КГ	0,19	0,19	0,18	0,16	0,44	0,36	0,33	0,32	0,16
K _{Cd}	1,19	1,19	1,13	1,00	2,75	2,25	2,06	2,00	
C _{Cu} МГ/КГ	26	24	23	21	30	48	45	42	21
K _{Cu}	1,24	1,14	1,10	1,00	1,43	2,29	2,14	2,00	
C _{Zn} МГ/КГ	97	92	90	82	138	177	169	154	130
K _{Zn}	0,75	0,71	0,69	0,63	1,06	1,36	1,30	1,18	
C _{Ni} МГ/КГ	21	20	18	17	23	31	29	28	17
K _{Ni}	1,24	1,18	1,06	1,00	1,35	1,82	1,71	1,65	
C _{Co} МГ/КГ	4,5	3,6	3,5	2,8	2,7	2,8	2,6	2,0	2,9
K _{Co}	1,55	1,24	1,21	0,97	0,93	0,97	0,90	0,69	
C _{Cr} МГ/КГ	4,8	3,8	3,4	3,2	4,1	5,3	5,5	4,5	5,1
K _{Cr}	0,94	0,75	0,67	0,63	0,80	1,04	1,08	0,88	
C _{Mn} МГ/КГ	108	76	86	65	246	107	95	68	83
K _{Mn}	1,30	0,92	1,04	0,78	2,96	1,29	1,14	0,82	
C фенолов МГ/КГ	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,07	0,062	<0,05	<0,05	<0,05
K фенолов	-	-	-	-	1,40	1,24	-	-	
C _{Va} МГ/КГ	25	28	27	33	24	27	21	22	30
K _{Va}	0,83	0,93	0,90	1,10	0,80	0,90	0,70	0,73	
C 3,4-бенз(а)пирена МГ/КГ	0,009	0,0072	<0,005	<0,005	0,014	0,012	0,011	0,01	0,0069
K 3,4-бенз(а)пирена	1,30	1,04	-	-	2,03	1,74	1,59	1,45	
Zc	2,98	1,79	1,54	1,10	8,95	7,90	5,65	4,28	

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

44

Коэффициент суммарного загрязнения исследуемых почв находится в пределах допустимой степени загрязнения почв ($Z_c < 16$). Согласно оценке степени химического загрязнения почвы (СанПиН 1.2.3685-21), почвы на исследуемом участке относятся к «допустимой» категории загрязнения почв.

Результаты испытаний проб почв по санитарно-паразитологическим и санитарно-бактериологическим показателям представлены в [таблице 3.6.3](#).

Таблица 3.6.3 Результаты испытаний проб почв по санитарно-паразитологическим и санитарно-бактериологическим показателям

Определяемый показатель	Результаты испытаний	Гигиенический норматив
БГКП (индекс), Ед/г	1 (пробы №№ 15, 21, 23, 29, 40, 41, 50, 54, 57, 60, 62, 71, 74, 77); <1 (пробы №№ 1 – 14, 16 – 17, 19 – 20, 22, 24, 26 – 28, 30 – 39, 42 – 49, 51 – 53, 55 – 56, 58 – 59, 61, 63 – 70, 72 – 73, 75 – 76, 78 - 80)	чистая: 0, допустимая: 1-9, умеренно опасная: 10-99, опасная: 100 и более
Патогенные микроорганизмы, в т.ч. сальмонеллы, в 1 г	не обнаружено (пробы №№ 1 – 80)	чистая: 0, допустимая: 0, умеренно опасная: 0, опасная: 1-99, чрезвычайно опасная: 100 и более
Энтерококки (индекс), Ед/г	<1 (пробы №№ 1 – 80)	чистая: 0, допустимая: 1-9, умеренно опасная: 10-99, опасная: 100-999, чрезвычайно опасная: 1000 и более
Яйца и личинки гельминтов, экз/кг	не обнаружено (пробы №№ 1 – 80)	чистая: 0, допустимая: 1-9, умеренно опасная: 10-99, опасная: 100-999, чрезвычайно опасная: 1000 и более
Цисты кишечных патогенных простейших, экз/кг	не обнаружено (пробы №№ 1 – 80)	чистая: 0, допустимая: 1-9, умеренно опасная: 10-99, опасная: 100-999, чрезвычайно опасная: 1000 и более

По санитарно-паразитологическим и санитарно-бактериологическим показателям безопасности согласно СанПиН 1.2.3685-21:

- пробы почв №№ 15, 21, 23, 29, 40, 41, 50, 54, 57, 60, 62, 71, 74, 77 относятся к категории «допустимая»; рекомендуется использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска;

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							Лист 45
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

- пробы почв №№ 1 – 14, 16 – 17, 19 – 20, 22, 24, 26 – 28, 30 – 39, 42 – 49, 51 – 53, 55 – 56, 58 – 59, 61, 63 – 70, 72 – 73, 75 – 76, 78 - 80 относятся к категории «чистая»; рекомендуется использование без ограничений.

Сведения об агрохимических показателях и о гранулометрическом составе почв в почвенных разрезах представлены в [таблицах 3.6.4÷3.6.23](#).

Таблица 3.6.4 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 1

№ пробы	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.1 (0,0-0,2 м)	7,70	6,20	0,141	4,7	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.2 (0,2-0,4 м)	7,50	6,50	0,18	4,0	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.3 (0,4-0,6 м)	7,80	6,70	0,17	2,2	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.4 (0,6-0,8 м)	7,70	6,80	0,17	0,85	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.5 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 1

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									Сумма фракций менее 0,01 мм
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5-0,25 мм	0,25-0,1 мм	0,1-0,05 мм	0,05-0,01 мм	
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,23	0,8	1,7	13,61	24,94	11,19	14,27	33,19
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,16	0,31	1,39	13,68	14,11	11,64	11,21	47,50
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,31	1,24	15,85	6,4	17,56	13,9	44,74
Почвенный разрез № 1 Проба № 1.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,28	3,67	6,68	4,26	3,09	81,02

Инва. № подл.	Взам. инв.№				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

46

Таблица 3.6.6 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 2

№ пробы	Нитрат-ион (по азоту), мг/кг	Хлорид-ион, %	Азот общий, %	Фосфор подвижный, мг/кг	Натрий обменный, ммоль/100 г	Емкость катионного обмена, мг-экв/100 г	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.1 (0,0-0,2 м)	10,5	0,202	0,37	62	0,7	35	7,30	5,60	0,16	5,2	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.2 (0,2-0,4 м)	-	-	-	-	0,7	33	7,50	5,90	0,18	4,3	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.3 (0,4-0,6 м)	-	-	-	-	0,5	31	7,70	6,80	0,125	2,5	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.4 (0,6-0,8 м)					0,5	27	7,70	6,90	0,141	0,77	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.7 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 2

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5-0,25 мм	0,25-0,1 мм	0,1-0,05 мм	0,05-0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	0,07	0,23	0,77	1,84	13,35	27,21	10,21	15,24	31,08
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,15	0,47	1,49	13,88	17,27	12,63	10,85	43,26
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,32	1,29	15,23	8,09	15,25	14,72	45,10
Почвенный разрез № 2 Проба № 2.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,29	2,86	2,97	4,72	4,62	83,54

Инва. № подл.	Взам. инв. №				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

47

Таблица 3.6.8 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 3

№ пробы	Нитрат-ион (по азоту), мг/кг	Хлорид-ион, %	Азот общий, %	Фосфор подвижный, мг/кг	Натрий обменный, ммоль/100 г	Емкость катионного обмена, мг-экв/100 г	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.1 (0,0-0,2 м)	9,6	0,255	0,310	59	0,7	35	7,40	6,50	0,133	5,3	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.2 (0,2-0,4 м)	-	-	-	-	0,5	32	7,50	6,80	0,117	3,8	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.3 (0,4-0,6 м)	-	-	-	-	0,4	32	7,90	6,70	0,17	2,6	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.4 (0,6-0,8 м)					0,3	29	7,90	6,90	0,120	0,81	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.9 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 3

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5-0,25 мм	0,25-0,1 мм	0,1-0,05 мм	0,05-0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,23	0,76	1,82	14,25	21,88	10,56	15,68	34,75
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,15	0,45	1,48	13,53	15,48	12,6	11,96	44,35
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,31	1,21	14,39	7,54	16,76	13,74	46,05
Почвенный разрез № 3 Проба № 3.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,16	3,49	5,87	6,8	3,61	79,07

Инва. № подл.	Взам. инв. №				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

48

Таблица 3.6.10 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 4

№ пробы	Нитрат-ион (по азоту), мг/кг	Хлорид-ион, %	Азот общий, %	Фосфор подвижный, мг/кг	Натрий обменный, ммоль/100 г	Емкость катионного обмена, мг-экв/100 г	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.1 (0,0-0,2 м)	9,0	0,296	0,29	61	0,7	35	7,10	6,90	0,134	4,9	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.2 (0,2-0,4 м)	-	-	-	-	0,6	32	7,30	6,90	0,138	3,8	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.3 (0,4-0,6 м)	-	-	-	-	0,5	31	7,40	7,00	0,114	2,8	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.4 (0,6-0,8 м)					0,5	22	8,00	6,90	0,16	0,54	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.11 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 4

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5-0,25 мм	0,25-0,1 мм	0,1-0,05 мм	0,05-0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,23	0,76	1,67	12,6	27,85	10,95	15,47	30,40
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,16	0,35	1,36	13,58	15,84	13,1	12,48	43,13
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,31	1,11	14,34	7,16	16,4	14,56	46,12
Почвенный разрез № 4 Проба № 4.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,27	3	12,09	4,37	3,41	75,86

Инва. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№
-------------------------	--------------	-------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 49
------	---------	------	-------	---------	------	---	------------

Таблица 3.6.14 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 6

№ пробы	Нитрат-ион (по азоту), мг/кг	Хлорид-ион, %	Азот общий, %	Фосфор подвижный, мг/кг	Натрий обменный, ммоль/100 г	Емкость катионного обмена, мг-экв/100 г	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.1 (0,0-0,2 м)	9,3	0,239	0,320	57	0,5	35	7,8	6,7	0,122	4,92	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.2 (0,2-0,4 м)	-	-	-	-	0,4	33	7,10	6,50	0,122	4,1	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.3 (0,4-0,6 м)	-	-	-	-	0,5	31	7,40	6,90	0,118	2,8	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.4 (0,6-0,8 м)					0,3	21	7,50	6,90	0,16	0,68	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.15 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 6

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5- 0,25 мм	0,25- 0,1 мм	0,1- 0,05 мм	0,05- 0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,23	0,78	1,61	14,67	26,45	11,45	14,89	29,83
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,18	0,35	1,31	13,5	17,2	11,04	11,55	44,87
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,37	1,29	14,55	10,39	17,83	14,89	40,68
Почвенный разрез № 6 Проба № 6.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,21	3,47	10,17	4,66	3,57	76,92

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 51
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Таблица 3.6.16 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 7

№ пробы	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.1 (0,0-0,2 м)	7,00	5,70	0,18	4,2	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.2 (0,2-0,4 м)	7,60	6,60	0,115	4,0	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.3 (0,4-0,6 м)	8,00	6,60	0,134	2,7	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.4 (0,6-0,8 м)	7,30	6,90	0,141	0,82	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.17 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 7

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5- 0,25 мм	0,25- 0,1 мм	0,1- 0,05 мм	0,05- 0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,22	0,8	1,76	12,78	27,84	10,48	15,47	30,57
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,19	0,42	1,36	13,54	19,69	11,11	11,09	42,60
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,35	1,19	15,1	6,89	16,93	13,75	45,79
Почвенный разрез № 7 Проба № 7.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,15	2,37	1,44	6,75	4,73	83,56

Инва. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№
-------------------------	--------------	-------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 52
------	---------	------	-------	---------	------	---	------------

Таблица 3.6.18 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 8

№ пробы	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.1 (0,0-0,2 м)	7,10	6,50	0,140	4,4	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.2 (0,2-0,4 м)	7,70	6,50	0,131	3,6	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.3 (0,4-0,6 м)	7,80	6,60	0,18	2,6	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.4 (0,6-0,8 м)	7,80	6,70	0,141	0,83	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.19 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 8

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5-0,25 мм	0,25-0,1 мм	0,1-0,05 мм	0,05-0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,22	0,85	1,66	14,46	25,44	10,56	15,39	31,33
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,18	0,35	1,49	13,46	15,01	12,81	12,6	44,10
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,3	1,14	15,23	14,47	15,11	12,25	41,50
Почвенный разрез № 8 Проба № 8.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,18	2,84	5,01	5,04	4,22	81,71

Инва. № подл.	Взам. инв. №				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

53

Таблица 3.6.20 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 9

№ пробы	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.1 (0,0-0,2 м)	7,00	6,40	0,130	5,1	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.2 (0,2-0,4 м)	7,30	6,80	0,114	4,2	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.3 (0,4-0,6 м)	7,60	6,80	0,126	2,7	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.4 (0,6-0,8 м)	7,20	6,90	0,16	0,91	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.21 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 9

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5-0,25 мм	0,25-0,1 мм	0,1-0,05 мм	0,05-0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	<0,1	0,22	0,77	1,76	13,69	27,7	10,09	14,48	31,20
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,2	0,42	1,41	13,28	14	12,5	10,28	47,91
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,37	1,18	14,22	16,95	17,19	12,06	38,03
Почвенный разрез № 9 Проба № 9.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,3	2,03	6,62	6,58	4,69	78,78

Инва. № подл.	Взам. инв. №				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

54

Таблица 3.6.22 Сведения об агрохимических показателях в почвенном разрезе № 10

№ пробы	Нитрат-ион (по азоту), мг/кг	Хлорид-ион, %	Азот общий, %	Фосфор подвижный, мг/кг	Натрий обменный, ммоль/100 г	Емкость катионного обмена, мг-экв/100 г	pH (H ₂ O), ед. pH	pH (KCl), ед. pH	Плотный остаток водной вытяжки, %	Органическое вещество %	Вывод о соответствии (несоответствии) ГОСТ 17.5.3.06-85
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.1 (0,0-0,2 м)	8,6	0,245	0,280	62	0,8	33	7,40	6,50	0,148	5,5	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.2 (0,2-0,4 м)	-	-	-	-	0,6	33	7,90	6,60	0,17	3,5	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.3 (0,4-0,6 м)	-	-	-	-	0,6	32	7,00	6,90	0,16	2,3	соответствует плодородным почвам
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.4 (0,6-0,8 м)					0,3	24	7,00	6,90	0,16	0,51	не соответствует плодородным почвам

Таблица 3.6.23 Сведения о гранулометрическом составе почв в почвенном разрезе № 10

№ пробы	Содержание фракций в % от абс. сухой почвы									
	>10 мм	10-5 мм	5-2 мм	2-1 мм	1-0,5 мм	0,5- 0,25 мм	0,25- 0,1 мм	0,1- 0,05 мм	0,05- 0,01 мм	Сумма фракций менее 0,01 мм
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.1 (0,0-0,2 м)	<0,1	0,07	0,23	0,85	1,55	14,27	24,31	10,94	14,97	32,81
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.2 (0,2-0,4 м)	<0,1	<0,1	0,18	0,46	1,45	13,51	17,54	12,72	10,33	43,81
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.3 (0,4-0,6 м)	<0,1	<0,1	<0,1	0,36	1,23	14,5	9,37	17,67	13,43	43,44
Почвенный разрез № 10 Проба № 10.4 (0,6-0,8 м)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	1,14	3,54	2,03	6,94	4,17	82,18

В соответствии с проведенными агрохимическими обследованиями исследуемая почва соответствует требованиям ГОСТ 17.5.3.06-85, предъявляемым к плодородному слою почв, до глубины 60 см.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		55

Следовательно, в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.06-85 и п. 10.2 СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты» для данного типа почв устанавливается норма снятия плодородного слоя почвы – 60 см.

Для оценки радиационной обстановки в районе проектирования было проведено радиационное обследование.

На основе данных, полученных в ходе радиационных испытаний и их оценки, можно сделать вывод, что величина мощности амбиентной эквивалентной дозы гамма-излучения на исследуемых участках, не превышает фоновые значения, характерные для данного района.

Полученные результаты радиационных исследований на объекте, соответствуют требованиям государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов в области радиационной безопасности: СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности. НРБ-99/2009», СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)»:

- величина мощности амбиентной эквивалентной дозы гамма-излучения на исследуемых участках, не превышает фоновые значения, характерные для данного района;
- удельная эффективная активность естественных радионуклидов и ^{137}Cs не превышает пределов нормативных значений.

Протоколы исследования почв и грунтов представлены приложениях В ÷ Е тома 3.2.2 «Технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий».

3.7 Характеристика растительного и животного мира

Территория проектирования и прилегающая к ней территория находятся на земельных участках с антропогенно измененным ландшафтом.

Согласно данным Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области в границах проектирования отсутствуют земли лесного фонда, особо защитные участки леса, резервные леса ([приложение Е](#)). Проектируемый объект расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского района Оренбургской области.

В рамках проведения инженерно-экологических изысканий выполнены геоботаническое обследования территории.

На территории изысканий встречена антропогенная растительность - сельскохозяйственные культуры, а также участки с полным отсутствием растительности в результате антропогенной деятельности.

Согласно данным натурного обследования, объекты растительного мира, занесенные в Красные книги РФ и Оренбургской области, на территории изысканий отсутствуют.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							Лист 56
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				



Рисунок 3.7.1 Территория проведения работ

В границах планируемого размещения объекта отсутствует древесно-кустарниковая растительность, что отражено на карте-схеме растительного покрова в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.07.

Согласно данным Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области проектируемый объект расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского района Оренбургской области. На всем протяжении данного участка наблюдаются переходы копытных животных (кабан, косуля). Возможны единичные переходы диких копытных животных на всем протяжении данного участка в любое время.

Полевые экологические исследования проводились маршрутным методом. Непосредственно на участках планируемого проведения работ не обнаружены: норы, гнезда, колонии.

При полевом обследовании на исследуемой территории отмечены синантропные виды птиц: воробей домовый, голубь сизый.

Виды растений и животных, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Оренбургской области, а также пути миграции охотничьих и промысловых животных, в районе проектирования отсутствуют.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т					Лист
											57

4 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды планируемой (намечаемой) хозяйственной и или иной деятельности по рассмотренным альтернативным вариантам ее реализации, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

4.1 Краткие сведения о принятых проектных решениях для реализации намечаемой хозяйственной деятельности

Газ из новых газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1 предназначен для использования в качестве газлифтного газа для эксплуатации нефтяных скважин Ассельской залежи. Для очистки газа от капельной влаги и механических примесей на территории УКПГ-10 предусмотрена установка дополнительного входного сепаратора газлифтного газа.

Сепаратор газлифтного газа является блочной установкой высокой заводской готовности. Блок сепаратора оснащен необходимой запорной, регулирующей, предохранительной арматурой, дыхательными клапанами, средствами КИПиА в соответствии с действующими нормативными документами. Все оборудование, применённое в блоках, выполнено во взрывозащищённом исполнении. Обогрев арматурного блока сепаратора газлифтного газа осуществляется электроприборами.

Попутные пластовые воды, образующиеся при работе сепаратора газлифтного газа, передаются на УКПГ-7 (по существующему положению).

Сброс сероводородсодержащего газа осуществляется в существующий факельный коллектор высокого давления.

Для подачи КИГиК на новые скважины (КС №110 и КС №111) на территории УКПГ-10 проектными решениями предусмотрена установка агрегатов дозирочных мембранных (1 рабочий, 1 резервный). Подача КИГиК на новые насосы осуществляется от существующего склада по существующему положению. Проектными решениями предусматривается врезка в существующий трубопровод подачи метанола со склада с установкой запорной арматуры.

В соответствии с п. 4.4 ТТ продувка скважин при выводе на режим предусматривается на горизонтальной факельной установке. Проектными решениями предусматривается факельная линия и амбар. В амбаре предусмотрена площадка с твердым покрытием для горизонтальной факельной установки. Производительность факельной установки соответствует дебиту скважин 72 ÷ 190 тыс. м³/сут., РН 25 МПа.

На площадках скважин предусмотрен контроль состояния воздушной среды по сероводороду и метану. При достижении аварийного порога загазованности перекрывается

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл. 228910							Лист 59
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

арматура на газовом шлейфе и на метанолопроводе, тем самым обеспечивая прекращение подачи газа и КИГиК.

Проектной документацией по подключению 2-х проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и № 111 к УКПГ-10 предусматривается строительство:

- газопровода-шлейфа номинальным диаметром DN 150 рабочим давлением Pp=25,0 МПа от газоконденсатной скважины (ГС) № 110 протяженностью 4547 м
- газопровода-шлейфа DN 150 Pp=25,0 МПа от ГС № 111 протяженностью 6727 м;
- метанолопровода DN 50 Pp=25,0 МПа к ГС № 110 протяженностью 4516 м;
- метанолопровода DN 50 Pp=25,0 МПа к ГС № 111 протяженностью 6740 м;
- узла охранных кранов DN 150 Pp=25,0 МПа, DN 50 Pp=25,0 МПа;
- узла линейного крана DN 150 Pp=25,0 МПа.

В соответствии с п.4.2.1 Технических требований, подключение проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и № 111 предусматривается с учетом отдельного транспорта газа.

Параллельно проектируемым газопроводам-шлейфам DN 150 предусматривается прокладка метанолопроводов DN 50, по которым в проектируемые скважины подается комплексный ингибитор гидратообразования и коррозии (КИГиК). Метанолопроводы уложены в одну траншею с газопроводами-шлейфами.

Прокладка проектируемых трубопроводов предусмотрена подземная из стальных труб с заводской изоляцией.

Начальными точками трас проектируемых трубопроводов являются площадки ГС №110 и №111. Конечные точки трасс трубопроводов – ограждение площадки УКПГ-10.

В проектной документации на проектируемых трубопроводах предусмотрена установка запорной арматуры, которая соответствует общим техническим требованиям безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением.

В качестве запорной арматуры в проектной документации приняты стальные полнопроходные шаровые краны:

- DN 150 PN 25,0 МПа, устанавливаемые на линейной части газопроводов-шлейфов;
- DN 50 PN 25,0 МПа, устанавливаемые на линейной части метанолопроводов.

Краны предусмотрены подземного исполнения, с присоединением к трубопроводу под приварку, с заводским противокоррозионным покрытием усиленного типа и с приваренными в заводских условиях патрубками (катушками), имеют герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015. Назначенный срок службы запорной арматуры составляет не менее 30 лет.

Проектными решениями предусматривается электрохимическая защита проектируемых газопроводов-шлейфов, метанолопроводов и обсадных колонн газоконденсатных скважин №№ 110 и 111. ЭХЗ предусматривается проектируемыми комплексами модульного оборудования КМО НГК-ИПКЗ-Евро-3,0(48)-М14(4)-У1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											60

Проектом предусматривается внешнее электроснабжение площадок по III категории от существующих ВЛ-6кВ ООО «Газпром добыча Оренбург».

На площадках скважин №110 и №111 и линейного крана проектными решениями предусматривается БКЭС с трансформатором ТСЗЛ мощностью 1х16 кВА. В районе площадки охранного крана предусматривается СТП с трансформатором ТМГ мощностью 1х16 кВА.

В качестве аварийного источника электроснабжения для оборудования первой категории предусмотрены источники бесперебойного питания (ИБП) с комплектом АКБ необходимой емкости, поставляемые заводом-изготовителем оборудования.

Проектируемая ВЛЗ-6 кВ к проектируемым БКЭС и СТП, выполняются с применением провода СИП-3 3(1х70 мм²), монтируемым на железобетонных опорах.

Проектными решениями предусматривается использование УКВ радиосвязи с установкой на существующей площадке УКПГ-10 и проектируемых площадках кустов газовых скважин №110 и №111, а также на линейном кране радиомодемов ЛРМ-100.

Эксплуатацию проектируемых промышленных трубопроводов оперативное и техническое обслуживание, профилактические и ремонтные работы осуществляется службами ГПУ ООО "Газпром добыча Оренбург».

Проектные решения направлены на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, что соответствует требованиям ст.28.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Подробно технологические решения, решения по строительству сооружений, систем электроснабжения, связи и др. приведены в соответствующих разделах проектной документации.

Генеральные планы площадок с экспликацией зданий и сооружений представлены в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.03.

На выполнение строительно-монтажных работ по объекту выбор строительной подрядной организации будет осуществляться на основании тендера.

С учетом проработанных решений «Проект организации строительства» общая продолжительность работ на объекте проектирования составляет 7 месяца, численность работающих - 254 чел.

Доставка технических средств, оборудования, строительных материалов до места производства работ осуществляется по существующим автодорогам.

В период эксплуатации объекта ответственность за соблюдение природоохранного законодательства возлагается на эксплуатирующую организацию, при проведении СМР по настоящей проектной документации – на подрядную строительную организацию.

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		61

4.2 Атмосферный воздух

4.2.1 Период эксплуатации

Проектными решениями по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» предусмотрено строительство технологических объектов, эксплуатация которых сопровождается кратковременными (залповыми) выбросами ЗВ. Компонентный состав транспортируемого сероводородсодержащего газа и очищенного газа от газопровода «Союз» представлены в [приложении Н](#).

УКПГ-10:

Для очистки газа от капельной влаги и механических примесей, поступающего из новых газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1, на территории УКПГ-10 устанавливается дополнительный входной сепаратор газлифтного газа.

При проведении ремонтных работ сероводородсодержащий природный газ подается на существующий факельный коллектор высокого давления (ист. 0001).

При сжигании газа в атмосферу поступают:

- углерод оксид;
- азот (IV) оксид (Азота диоксид);
- азот (II) оксид (Азота оксид);
- метан;
- углерод (Сажа);
- сера диоксид;
- дигидросульфид (Сероводород);
- смесь природных меркаптанов.

После опорожнения технологических коммуникаций и оборудования от сероводородсодержащих сред производится продувка оборудования и коммуникаций «чистым» природным газом, поступающим от газопровода «Союз». Продувка осуществляется со сбросом газа через свечу (ист. 0066).

При стравливании газа через свечу в атмосферу поступают:

- бутан;
- пентан;
- метан;
- смесь предельных углеводородов C₁H₄ - C₅H₁₂;
- этан;
- одорант СПМ;
- дигидросульфид (Сероводород).

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 62
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Газоконденсатные скважины № 110 и №111:

При проведении ремонтных работ сброс сероводородсодержащего газа осуществляется в горизонтальное горелочное устройство, установленное в амбаре (ист. 0067, ист.0068).

При сжигании газа в атмосферный воздух поступают:

- углерод оксид;
- азот (IV) оксид (Азота диоксид);
- азот (II) оксид (Азота оксид);
- метан;
- сера диоксид;
- дигидросульфид (Сероводород);
- смесь природных меркаптанов.

Параметры проектируемых источников и существующего источника (ист. 0001) представлены в [приложении III](#). Координаты источников выбросов ЗВ приведены в МСК-56.

Расположение источников выбросов загрязняющих веществ показано в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.05.

Количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу из проектируемых источников загрязнения атмосферы, рассчитано с использованием следующих нормативных документов и программ:

- СТО Газпром 2-1.19-307-2009 «Инструкция по расчету объемов выбросов, сбросов и промышленных отходов на объектах транспорта и хранения газа»;
- СТО Газпром 2-1.19-058-2006 «Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС»
- СТО Газпром 2-1.19-200-2008 «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;
- «Методических рекомендаций по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от неорганизованных источников станций аэрации сточных вод», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015;
- программы «АГНС-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «Факел», разработанной фирмой «Интеграл».

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведен в приложении 4 тома 10.10.2.

Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от проектируемых источников, приведен в [таблице 4.2.1.2.](#)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											63

Таблица 4.2.1.3 Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от проектируемых источников

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.2000 0.1000 0.0400	3	5.7982080	0.539990
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.4000 -- 0.0600	3	3.4566240	0.321917
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.1500 0.0500 0.0250	3	0.3232000	0.001164
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.5000 0.0500 --	3	621.9441782	57.921932
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0080 -- 0.0020	2	0.4923317	0.044979
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5.0000 3.0000 3.0000	4	74.3360000	6.922943
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200.0000 -- --	4	1.6547582	0.001986
0405	Пентан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100.0000 25.0000 --	4	0.2903632	0.000348
0410	Метан	ОБУВ	50.0000		401.5427242	0.652694
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200.0000 50.0000 --	4	6.6903971	0.008028
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50.0000		20.3388072	0.024407
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0120 -- --	4	0.0332687	0.001467
Всего веществ: 12					1136.9008606	66.441856
в том числе твердых: 1					0.3232000	0.001164
жидких/газообразных: 11					1136.5776606	66.440692
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							64

Распределение валового выброса в количестве 66,441856 т/г составляет:

- от проектируемых источников на площадке УКПГ-10 - 0,626388 т/г;

- от проектируемых источников газоконденсатных скважин № 110 и №111 – 32,907734 т/г и 32,907734 т/г соответственно.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых из источников загрязнения атмосферы и их количественные характеристики, с указанием веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 N 1316-р, приведен в [таблице 4.2.1.3](#).

Таблица 4.2.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу подлежащих нормированию

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загр. веществ, т/г
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0.2000	3	0.539990
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0.4000	3	0.321917
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0.5000	3	57.921932
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0.0080	2	0.044979
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5.0000	4	6.922943
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р	200.0000	4	0.001986
0405	Пентан	ПДК м/р	100.0000	4	0.000348
0410	Метан	ОБУВ	50.0000		0.652694
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК м/р	200.0000	4	0.008028
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50.0000		0.024407
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0.0120	4	0.001467
Всего веществ: 11					66.440692
в том числе твердых: 0					0.000000
жидких/газообразных: 11					66.440692
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород				
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид				

По классам опасности выбрасываемые вещества распределяются следующим образом: 1 вещество – второго класса опасности, 4 вещества – третьего класса опасности, 5 веществ – четвертого класса опасности и для 2 веществ – установлен ОБУВ.

Распределение выбросов по классам опасности загрязняющих веществ в соотношении с валовым выбросом представлено в [таблице 4.2.1.3](#).

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							65

Таблица 4.2.1.3 Доля веществ по классам опасности в валовом выбросе объекта

Класс опасности	Валовый выброс, т/год	Доля веществ, %
II высокоопасные	0,044979	0,07
III умеренно опасные	58,785003	88,48
IV малоопасные	6,934772	10,44
без класса (ОБУВ)	0,677101	1,01
ИТОГО	66,441856	100,00

В валовом выбросе в атмосферу преобладают умеренно опасные вещества – 88,48%, малоопасные вещества – 10,44%, веществ без класса опасности – 1,01 %. В тоже время выбросы высокоопасных веществ составляют лишь 0,07%. Чрезвычайно опасные вещества (I первый класс опасности) в выбросах отсутствуют.

Для определения влияния выбросов ЗВ от проектируемого объекта на уровень загрязнения воздушного бассейна в соответствии с «Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (утв. Приказом МПР РФ от 06.06.2017 года №273), выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух и определены максимальные приземные концентрации по каждому ЗВ.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», разработанной НПО «Интеграл» в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», в системе координат МСК-56.

На программный комплекс УПРЗА «Эколог» получено экспертное заключение Росгидрмета №140-03382/20и от 26.05.2020 о соответствии программного комплекса (экспертное заключение представлено в [приложении 1](#)).

Для проведения расчетов размеры расчетной области, общее количество узлов и шаг расчетной сетки приняты в соответствии с п. 8.10 Приказа МПР №273 от 06.06.2017.

Расчетные точки приняты на высоте 2 м на границе земельных участков с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха. Координаты расчетных точек приведены в системе МСК-56 и представлены в [таблице 4.2.1.4](#).

Таблица 4.2.1.4 Данные по расчетным точкам для расчета приземных концентраций

№п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2312404.10	417040.30	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
2	2312355.00	417020.00	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
3	2312220.70	417066.60	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
4	2312320.50	417121.80	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
5	2313092.20	420675.50	2.00	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"
6	2314231.80	415412.90	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №111

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.	228910							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

11000 м, с шагом расчетной сетки 100 м и расчетными точками на границе территорий с нормируемыми показателями (граница СЗЗ, жилая застройка).

При проведении детальных расчетов рассеивания учитывались следующие условия:

- максимально возможная одновременная работа технологического и инженерного оборудования;

- метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведенные в [таблице 3.2.5](#), значения фонового загрязнения воздушного бассейна, приведенные в [таблице 3.3.1](#). В соответствии с п. 3 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» сведения о фоновом загрязнении и метеорологическом режиме местности, необходимые для проведения расчетов загрязнения атмосферы (температура наружного воздуха и скорость ветра U^* (м/с), повторяемость превышения которой (по средним многолетним данным) составляет не более 5% для района расположения объектов) приняты в соответствии с данными филиала Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» ([приложение М](#));

- для ЗВ, для которых установлены среднесуточные ПДК, выполнен упрощенный расчет средних долгопериодных концентраций в соответствии с п. 10.6 Методов расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (утв. Приказом № 273 от 06.06.2017 г).

Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ при расчете максимально-разовых и долгопериодных средних концентраций на границах площадок ГС №110 и ГС №111 и в расчетных точках на границах нормируемых территорий, приведены в [таблицах 4.2.1.5÷4.2.1.6](#).

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		68

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

69

Лист

Таблица 4.2.1.5 Ожидаемые максимальные максимально-разовые приземные концентрации ЗВ

Загрязняющее вещество		Ожидаемая максимальная максимально-разовая приземная концентрация, в долях ПДК					
		ГС №110		ГС №111		УКПГ-10 от проектируемых источников	
код	наименование	в расчетных точках на границе площадки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе жилой застройки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе площадки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе жилой застройки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе СЗЗ (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе жилой застройки (с учетом фона/без учета фона)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2600/0,0000	0,2600/0,0000	0,2600/0,0000	0,2600/0,0000	0,2609/0,0009	0,2606/0,0006
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0600/0,0000	0,0600/0,0000	0,0600/0,0000	0,0600/0,0000	0,0603/0,0003	0,0602/0,0002
0328	Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	0,0043/-	0,0016/-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,4263/0,3907	0,4153/0,3901	0,4263/0,3907	0,4157/0,3955	0,1187/0,0831	0,0614/0,0362
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0190/-	0,0189/-	0,0190/-	0,0189/-	0,0040/-	0,0018/-
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3327/0,0047	0,3327/0,0047	0,3327/0,0047	0,3327/0,0047	0,3305/0,0005	0,3303/0,0003
0402	Бутан (Метилэтилметан)	-	-	-	-	0,0002/-	3,1816E-05/-
0405	Пентан	-	-	-	-	6,7264E-05/-	1,1165E-05/-
0410	Метан	1,1675E-05/-	1,1655E-05/-	1,1673E-05	1,1669E-05/-	0,0852/-	0,0307/-
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	-	-	-	-	0,0008/-	0,0001/-
0417	Этан (Диметил, метилметан)	-	-	-	-	0,0094/-	0,0016/-
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0004/-	0,0004/-	0,0004	0,0004/-	0,0343/-	0,0057/-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т					
					Лист
					70

Таблица 4.2.1.6 Ожидаемые максимальные долгопериодные средние приземные концентрации ЗВ

Загрязняющее вещество		Ожидаемая максимальная долгопериодная средняя приземная концентрация, в долях ПДК					
		ГС №110		ГС №111		УКПГ-10 от проектируемых источников	
		в расчетных точках на границе промплощадки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе жилой застройки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе промплощадки (с учетом фона/без учета фона)	в расчетных точках на границе жилой застройки (с учетом фона/без учета фона)	В расчетных точках на границе СЗЗ (с учетом фона/без учета фона)	В расчетных точках на границе жилой застройки (с учетом фона/без учета фона)
код	наименование						
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1300/0,0000	0,1300/0,0000	0,1300/0,0000	0,1300/0,0000	0,1308/0,0008	0,1303/0,0003
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0400/0,0000	0,0400/0,0000	0,0400/0,0000	0,0400/0,0000	0,0403/0,0003	0,0401/0,0001
0328	Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	0,0032/-	0,0009/-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,7222/0,6956	0,4701/0,4435	0,7023/0,6757	0,4175/0,3909	0,1196/0,0930	0,0629/0,0363
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0135/-	0,0086/-	0,0131/-	0,0076/-	0,0026/-	0,0007/-
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0550/0,0000	0,0550/0,0000	0,0550/0,0000	0,0550/0,0000	0,0551/-	0,0551/-

Результаты проведенных расчетов показали, что максимальные значения максимально-разовых и долгопериодных концентраций достигаются для серы диоксида и составляют - 0,4263 д. ПДК и 0,7222 - д. ПДК соответственно, при этом вклад от проектируемого источника УКПГ-10 не превышает 0,1 ПДК на границе СЗЗ.

Карты-схемы и сводные таблицы с результатами расчетов загрязнения атмосферы при неблагоприятных погодных условиях и выбросов по загрязняющим веществам и комбинациям веществ с суммирующимися вредными воздействиями приведены в приложении 5 тома 10.10.2.

Источники физического (шумового) воздействия на атмосферный воздух

Одним из основных источников физического воздействия на атмосферный воздух является производственный шум.

Источниками шума на проектируемых объектах являются:

- на ГС №110 и №111 – трансформатор, газофакельная установка;
- на промплощадке УКПГ-10 – свеча стравливания газа, агрегат мембранный дозировочный;
- на площадках охранного крана и линейного крана – трансформатор.

Оценка шумового воздействия в период эксплуатации выполнена на основании:

- СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»;
- СТО Газпром 2-3.5-043-2005 «Защита от шума технологического оборудования ОАО «Газпром» и др;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;

Шумовые характеристики оборудования приняты на основании каталогов производителей оборудования, данных, предоставленных заводом-изготовителем оборудования, а также по данным объектов-аналогов.

Карта-схема расположения источников шума приведена в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.05.

Для проведения акустического от источников шума производственной площадки приняты расчетные точки на высоте 1,5 м. Координаты расчетных точек приведены в [таблице 4.2.1.7.](#)

Таблица 4.2.1.7 Координаты расчетных точек для акустического расчета

№п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2312404.10	417040.30	1,50	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
2	2312355.00	417020.00	1,50	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
3	2312220.70	417066.60	1,50	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
4	2312320.50	417121.80	1,50	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
5	2313092.20	420675.50	1,50	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл. 228910							Лист 71
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Параметр	Уровень звукового давления L_p , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										La.экв (дБА)	La.макс (дБА)
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Дневное время суток												
Газоконденсатная скважина №110												
Наибольшее из расчетных значений в РТ 1÷4 (граница участка ГС №110)	51.6	54.6	56.3	48.1	44.0	48.5	46.4	40.9	38.0	52.6	67.7	
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5 (жилая зона)	9.7	12.4	0	0	0	0	0	0	0	0.0	5.1	
Газоконденсатная скважина №111												
Наибольшее из расчетных значений в РТ 6÷9 (граница участка ГС №111)	51.4	54.4	56.1	47.9	43.7	48.3	46.2	40.7	37.8	52.4	67.5	
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5 (жилая зона)	6.4	8.9	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0	
УКПГ-10												
Наибольшее из расчетных значений в РТ 10÷17 (граница СЗЗ)	53.8	56.7	46.1	39.5	39.5	39.7	25.2	0	0	42.40	44.6	
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5, 18 (жилая зона)	42.6	45.3	33.3	22.1	16.2	0	0	0	0	22.50	22.5	
Предельно-допустимые уровни для дневного времени суток (таблица 5.35 СанПиН 1.2.3685-21)	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70	
Превышения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ночное время суток												
Газоконденсатная скважина №110												
Наибольшее из расчетных значений в РТ 1÷4 (граница участка ГС №110)	33.8	36.8	38.6	32.2	28.4	31.4	29.6	23.3	21.2	35.7	-	
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5 (жилая зона)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	-	
Газоконденсатная скважина №111												
Наибольшее из расчетных значений в РТ 6÷9 (граница участка ГС №111)	33.9	36.9	38.7	32.4	28.6	31.6	29.8	23.5	21.4	35.90	-	
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5 (жилая зона)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0	-	
УКПГ-10												
Наибольшее из расчетных значений в РТ 10÷17 (граница СЗЗ)	53.8	56.7	46.1	39.5	39.5	39.7	25.2	0	0	42.4	44.6	
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5, 18 (жилая зона)	42.6	45.3	33.3	22.1	16.2	0	0	0	0	22.5	22.5	

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

73

Анализ результатов расчетов интенсивности ЭМИ РЧ ПРТО показал, что работа проектируемого оборудования не создает опасности для здоровья обслуживающего персонала на прилегающей территории, поскольку уровни ЭМИ в местах их возможного нахождения будут существенно ниже допустимых норм.

4.2.1.1 Санитарно-защитная зона

Согласно п. 1 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 N 222) СЗЗ устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками воздействия на среду обитания человека, в случае формирования за контурами объектов воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования границы санитарно-защитной зоны объектов.

Согласно п. 5.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в санитарно-защитной зоне не допускается размещать: жилую застройку, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также другие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования.

Размер санитарно-защитной зоны для действующей промплощадки УКПГ-10 составляет 1000 м. Санитарно-эпидемиологическое заключение №56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г. о соответствии проекта обоснования санитарно-защитной зоны для установки комплексной подготовки газа 10 (УКПГ-10) санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам представлено в [приложении С](#).

Граница СЗЗ показана в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.02.

Согласно выполненным расчетам рассеивания ЗВ в период эксплуатации проектируемых ГС №110 и №111 (приложение 5 тома 10.10.2) создаваемые приземные концентрации ЗВ от проектируемых источников выбросов с учетом фоновое загрязнение на границе земельных участков не превышают санитарно-гигиенических нормативов (ПДК и ОБУВ) качества атмосферного воздуха для данной местности.

Согласно выполненным расчетам шумового воздействия (приложение 8 тома 10.10.2) на границе контура объекта не формируется изолинии более 55 дБА.

Согласно п. 7 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222) в срок не более одного года

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
228910			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

со дня ввода в эксплуатацию проектируемого объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, правообладатель такого объекта обязан обеспечить проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта.

4.2.2 Период проведения строительно-монтажных работ

Поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух происходит в процессе проведения строительно-монтажных работ, при которых производятся технологические операции, сопровождающиеся выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

Общая продолжительность производства работ с учетом технологии ведения СМР составляет 7 месяцев.

Источниками выделения загрязняющих веществ являются:

- двигатели строительной техники;
- земляные работы;
- места разгрузки сыпучих стройматериалов;
- места проведения малярных работ;
- места проведения изоляционных работ
- места проведения сварочных работ и газовой резки;
- двигатели дизельных агрегатов.

Дозаправка дизельным топливом строительной техники и передвижных ДЭС осуществляется топливозаправщиками закрытым способом. Для герметичного присоединения напорных рукавов топливозаправщика в горловине бака строительной техники, исключающего попадание паров топлива в атмосферу, предусматривается применение напорных рукавов, оснащенных быстроразъемными соединениями системы «Camlok» или аналогичной, обеспечивающей за счет конструкции запорного механизма (замка) и уплотняющей манжеты герметичное присоединение рукавов к горловине бака.

При проведении строительно-монтажных работ в атмосферу выделяются:

- диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо);
- марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид);
- азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота);
- азот (II) оксид (азота монооксид);
- углерод (Пигмент черный);
- сера диоксид;
- дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
- углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ);
- гидрофторид (водород фторид; фтороводород);
- диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- бенз/а/пирен;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т		Лист
											76

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.2000 -- 0.1000	3	0.0675000	0.210641
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1.00e-06 1.00e-06	1	0.0000008	0.000001
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.1000 -- --	4	0.0506250	0.157980
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0500 0.0100 0.0030	2	0.0090310	0.008801
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.3500 -- --	4	0.0506250	0.157980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5.0000 1.5000 --	4	0.0003472	0.000213
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1.2000		0.2929137	0.632870
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1.0000		0.2000000	0.803888
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1.0000 -- --	4	0.0053741	0.000943
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.3000 0.1000 --	3	0.2720000	0.564848

Всего веществ: 19

3.5680279 8.206322

в том числе твердых: 5

0.4113570 0.927983

жидких/газообразных: 14

3.1566709 7.278339

Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):

6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период проведения СМР, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р и их количественные характеристики представлен в [таблице 4.2.2.2.](#)

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

78

Таблица 4.2.2.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, подлежащих нормированию

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загр. веществ, т/период
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0.0100	2	0.001857
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0.2000	3	1.616725
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0.4000	3	0.968199
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0.5000	3	0.432959
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0.0080	2	0.000005
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5.0000	4	2.281975
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0.0200	2	0.005160
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0.2000	3	0.210641
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1.00e-06	1	0.000001
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0.1000	4	0.157980
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0.0500	2	0.008801
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0.3500	4	0.157980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5.0000	4	0.000213
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1.2000		0.632870
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1.0000		0.803888
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1.0000	4	0.000943
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0.3000	3	0.564848
Всего веществ: 17					7.845045
в том числе твердых: 3					0.566706
жидких/газообразных: 14					7.278339

Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):

6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород

Распределение выбросов по классам опасности загрязняющих веществ в соотношении с валовым выбросом представлено в [таблице 4.2.2.3](#).

Взам. инв.№		Подп. и дата		Инв. № подл.	228910						Лист
						0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т					79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Таблица 4.2.2.3 Доля веществ по классам опасности в валовом выбросе за весь период проведения строительства

Класс опасности вещества	Количество загрязняющих веществ	Вал. выброс (т/год)	Доля веществ (%)
I чрезвычайно опасные	1	0,000001	<0,01
II высокоопасные	4	0,015823	0,19
III умеренно опасные	7	4,154649	50,63
IV малоопасные	5	2,599091	31,67
без класса (ОБУВ)	2	1,436758	17,51
Итого	19	8,206322	100

В валовом выбросе в атмосферу ЗВ преобладают выбросы умеренно-опасных веществ – 50,63%, малоопасных веществ – 31,67% и без класса опасности (ОБУВ) – 17,51%. Чрезвычайно опасные и высоко опасные вещества в сумме не превышают 0,19%.

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся от источников, определено на основании данных раздела «Проект организации строительства» и рассчитано с использованием следующих материалов и программных комплексов:

- программы «Дизель», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «РНВ-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «Лакокраска», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «Сварка», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «АТП-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «АГНС-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб.;
- СТО Газпром 2-1.19-200-2008 «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;

Расчет количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период проведения строительных работ, приведен в приложении 9 тома 10.10.3.

Источники выделения на период проведения СМР объединены во временные источники выбросов загрязняющих веществ, которые функционируют только в период проведения работ:

- 5501÷5514 – ДВС дизельных агрегатов;
- ИЗАВ 6501 – места разгрузки сыпучих стройматериалов;
- ИЗАВ 6502 – места проведения малярных работ;
- ИЗАВ 6503 – места проведения изоляционных работ;
- ИЗАВ 6504, ИЗАВ 6507 – места проведения сварочных работ;

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
80

- ИЗАВ 6505, ИЗАВ 6506, ИЗАВ 6508 – ДВС строительной и дорожной техники;
- ИЗАВ 6509 – места проведения работ по газовой сварке.

Параметры временных источников загрязнения представлены в [приложении Ю](#).

Расположение временных источников загрязнения атмосферы показано в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.05.

Оценка воздействия выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период проведения строительного-монтажных работ произведена путем расчета загрязнения атмосферного воздуха в районе строительства объекта с учетом:

- технологии строительства (последовательности выполнения операций, времени проведения работ и т.п.);
- постоянно действующих источников выбросов УКПГ-10;
- фонового загрязнения атмосферного воздуха.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», разработанной фирмой «Интеграл» в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», в системе МСК-56.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведены в [таблице 3.2.5](#).

На этапе строительного-монтажных работ для линейных объектов в соответствии с п. 36 и п.37 Приказа Минприроды России от 11.08.2020 №581 «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» при работах, которые ведутся с последовательным продвижением от участка к участку, выбирается один из однотипных участков ведения работ, наиболее близко расположенный к нормируемым территориям, для такого участка рассчитываются значения выбросов, и на их основе выполняются расчеты рассеивания выбросов и определяются допустимые выбросы (г/с). Значение валовых выбросов ЗВ (т/п.стр.) определяется как сумма выбросов на участках проведения строительного-монтажных работ за период строительства.

Для проведения расчетов размеры расчетной области, общее количество узлов и шаг расчетной сетки приняты в соответствии с п. 8.10 Приказа МПР №273 от 06.06.2017.

Расчетные точки приняты на высоте 2 м на границе земельных участков с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха. Координаты расчетных точек приведены в системе МСК-56 и представлены в [таблице 4.2.24](#).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							81
Инд. № подл.	228910						
Подп. и дата							
Взам. инв.№							

Таблица 4.2.2.4 Координаты расчетных точек для расчета приземных концентраций

п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
5	2313092.20	420675.50	2.0000	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"
18	2306535.50	419692.20	2.0000	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:3006012:173 СНТ "Карачи"

Местоположение расчетных точек приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.02.

При проведении расчетов рассеивания учитывалась максимально возможная одновременность СМР.

По результатам проведенных расчетов видно, что максимальная приземная концентрация ЗВ в атмосфере, создаваемая временными источниками выбросов ЗВ с учетом фоновое загрязнение и постоянных источников выбросов УКПГ-10 в расчетных точках с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха, не превышает установленных ПДК (ОБУВ).

Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ при расчете максимально-разовых и долгопериодных средних концентраций создаваемые источниками выбросов ЗВ в расчетных точках на границе жилой зоны, приведены в [таблице 4.2.2.5](#).

Таблица 4.2.2.5 Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ при расчете максимально-разовых и долгопериодных средних концентраций в расчетных точках на границе жилой зоны в период СМР

Код	Наименование ЗВ	Ожидаемая приземная концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках с учетом фоновое загрязнения, в долях ПДК	
		Максимально-разовые	Долгопериодные средние
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	0.0011
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0013	0.0347
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2919	0.1528
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0697	0.0488
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0060	0.0059
0330	Сера диоксид	0.0379	0.0469
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0508	0.0205
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.3320	0.0555
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0033	0.0015

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

						0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		82

Код	Наименование ЗВ	Ожидаемая приземная концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках с учетом фонового загрязнения, в долях ПДК	
		Максимально-разовые	Долгопериодные средние
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0066	0.0023
0703	Бенз/а/пирен	-	0.0027
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0099	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0033	0.0086
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0028	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	6.8052E-06	2.3295E-06
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0036	-
2752	Уайт-спирит	0.0039	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0001	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0177	0.0061

Карты-схемы и сводные таблицы с результатами расчетов загрязнения атмосферы при неблагоприятных погодных условиях и выбросов по ЗВ и комбинациям веществ с суммирующимися вредными воздействиями приведены в приложении 10 тома 10.10.3.

Источники физического (шумового) воздействия на атмосферный воздух

Оценка шумового воздействия на период проведения СМР выполнена на основании:

- СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума». Актуализированная редакция;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- «Рекомендаций по ограничению производственного шума от автомобилей и технологического оборудования в автотранспортных предприятиях».

В период проведения строительно-монтажных работ источниками шумового воздействия являются двигатели строительной техники и автотранспорта, а также строительное оборудование (ДЭС, компрессоры и т.д.). График проведения строительно-монтажных работ - односменный, в дневное время.

Расположение источников шума приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.05.

Нормируемыми параметрами шумового воздействия в расчетных точках, согласно таблицы 5.35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», являются:

- для постоянного шума уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц;

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			83

- для непостоянного (прерывистого, колеблющегося во времени) шума – эквивалентные уровни звукового давления $L_{эвб}$, дБ, и максимальные уровни звукового давления $L_{макс}$, дБ.

Для проведения акустического от источников шума производственной площадки приняты расчетные точки на высоте 1,5 м. Координаты расчетных точек приведены в [таблице 4.2.2.6](#).

Таблица 4.2.2.6 Координаты расчетных точек для акустического расчета

№п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
5	2313092.20	420675.50	1,50	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"
18	2306535.50	419692.20	1,50	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:3006012:173 СНТ "Карачи"

Местоположение расчетных точек приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.02.

Расчет уровней звукового давления в расчетных точках выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», разработанного фирмой «Интеграл», (сертификат соответствия № РОСС RU.НХ37.Н06123, срок действия с 26.04.2021 по 25.04.2024 представлен в [приложении 1](#))

Расчет шума произведен при максимально одновременной работе строительной техники и оборудования, являющихся источниками шума для дневного (с 7.00 до 23.00) режима работы. Расчет уровней звукового давления произведен с учетом существующих источников шума промплощадки УКПГ-10.

Результаты расчета показали, что в расчетных точках на границе жилой застройки уровни звукового давления не превышает предельно допустимых величин, установленных СанПиН 1.2.3685-21.

Значения ПДУ и уровней создаваемого шумового воздействия в расчетных точках приведены в [таблице 4.2.2.7](#).

Таблица 4.2.2.7 Расчетные уровни звукового давления в октавных полосах частот, максимальный и эквивалентный уровни звука в период СМР

Параметр	Уровень звукового давления L_p , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									La.эвб (в дБА)	La.макс (в дБА)
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Наибольшее из расчетных значений в РТ 18 (жилая зона)	42.7	45.3	33.3	22.1	16.2	0	0	0	0	22.5	22.5
ПДУ (с 7.00 до 23.00)	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
Превышения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							84

Результаты расчетов шумового воздействия в период проведения строительно-монтажных работ приведены в приложении 13 тома 10.10.3.

Результаты акустического расчета свидетельствуют, что уровни звукового давления, уровни эквивалентного и максимального звука, создаваемые временными источниками шума с учетом существующих источников шума УКПГ-10 на границе жилой зоны (территориях, непосредственно прилегающих к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов), соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» для дневного (с 7.00 до 23.00) времени суток.

4.3 Поверхностные воды и водные ресурсы

4.3.1 Период эксплуатации

Решения по системам водоснабжения и водоотведения в рамках данного проекта не предусмотрены.

При эксплуатации проектируемых сооружений и трубопроводов водоснабжение не требуется, сточные воды не образуются, поступление загрязняющих веществ в поверхностные сточные воды не происходит.

В период регламентной эксплуатации воздействия на поверхностные и подземные воды оказываться не будет.

4.3.2 Период проведения строительно-монтажных работ

Воздействие на водные ресурсы в период строительства заключается в потреблении воды и отведении сточных вод. Вода расходуется на бытовые нужды строителей и производственные цели.

Данные об источниках водоснабжения и приемниках сточных вод, а также количество работающих и расходы воды приняты на основании раздела «Проект организации строительства».

Водопотребление в период строительства с расчетными расходами приведено в [таблице 4.3.2.1](#).

Таблица 4.3.2.1 Водопотребление

Наименование потребителей	Расходы воды за период строительства, м ³
<i>Водопотребление на площадке строительства:</i>	
- бытовые нужды	984,69
- производственные нужды	11110,39
- гидроиспытания	265,68
<i>Итого на площадке строительства:</i>	12360,76
<i>Водопотребление вне площадки строительства:</i>	
- бытовые нужды *	984,69
- производственные нужды**	67,20
<i>Итого вне площадки строительства:</i>	1051,89

Примечание:

* расход воды предусмотрен на бытовые нужды рабочих в местах проживания.

** расход воды предусмотрен для помывки строительной техники на спец. автомойке.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв.№
						228910

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

85

Расчет потребности в воде на производственные и бытовые нужды, с указанием сроков строительства и количества работающих, приведен в приложении 14 тома 10.10.3.

Источником водоснабжения в период проведения СМР в соответствии с принятыми решениями раздела «Проект организации строительства» являются:

- на территории строительства (питьевые нужды) – привозная бутилированная вода питьевого качества согласно СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству питьевой воды, расфасованной в емкости. Контроль качества»;
- на территории строительства (производственные и бытовые нужды, гидроиспытания) – привозная, соответствующая 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;
- в местах квартирования рабочих (бытовые нужды) – существующие сети мест проживания;
- в местах мойки строительной техники (производственные нужды) – существующие сети специализированной автомойки.

Мойка строительной техники и автотранспорта Подрядчика осуществляется в местах с организованным водопроводом и канализацией, в соответствии с заключенным договором на данный вид услуг.

Для предотвращения выноса грязи (грунта и т.п.) на дороги общего пользования, строительная площадка оснащается пунктом мойки колес автотранспорта заводского изготовления с замкнутым циклом водооборота. Место расположения пункта мойки колес приведено в разделе «Проект организации строительства».

Обеспечение работников питьевой водой осуществляется силами подрядной организации в соответствии с договорами, заключенными между подрядной строительной организацией и поставщиком питьевой воды перед началом производства работ.

Укладка трубопроводов предусматривается в естественный открытый грунт, который с учетом малой продолжительности производства СМР ввиду своей высокой инфильтрационной способности в момент образования осадков не является стокообразующей поверхностью. Водоотведение поверхностных сточных вод с временной базы подрядчика обеспечивается рациональной планировкой поверхности и удалением воды путем открытого водоотлива по водоотводным канавам во временные металлические емкости. Объем поверхностного стока, образующегося в период строительства, составит 305,70 м³. Расчет объема поверхностных сточных вод, образующихся в период проведения СМР, представлен в приложении 15 тома 10.10.3.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											86

Информация о сетях инженерно-технического обеспечения, способе их прокладки и размещении на площадках, приведена на чертежах 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.А.000.0–ПЗУ.ГТ.Г.04, 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.Б.000.0–ПЗУ.ГТ.Г.04 «Сводный план сетей инженерно-технического обеспечения (1:500)».

Площадка УКПГ-10 является действующим предприятием, расположена на земельных участках:

- ЗУ с кадастровым номером 56:21:0906005:1; категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; разрешенное использование - УКПГ-10;

- ЗУ с кадастровым номером 56:21:0906005:210; категория земель – земли сельскохозяйственного назначения; разрешенное использование – земельные участки, предназначенные для производственной деятельности.

Существующая площадка УКПГ проектными решениями определено следующих инженерных коммуникаций:

- газопровода давлением 25 МПа;
- метанола;
- газа сероводородсодержащего;
- сжатого воздуха силового давлением 3,0 Мпа;
- газа продувочного станции;
- дренажа;
- ингибитора коррозии;
- кабелей силовых низковольтных;
- кабелей пожарной сигнализации;
- кабелей КИПиА;
- кабелей ТСО;
- сетей заземления.

Размещение сетей предусмотрено по существующим и проектируемым эстакадам, в подземном исполнении и по ограждению.

Информация о сетях инженерно-технического обеспечения, способе их прокладки и размещении на площадке, приведена на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.В.000.0–ПЗУ.ГТ.Г.01 «Схема планировочной организации земельного участка (1:500)».

Проектируемая площадка охранных кранов расположена на земельном участке 56:21:0907001, земли неразграниченной государственной собственности, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения.

Проектируемая площадка линейного крана расположена в квартале 56:21:0907001, земли неразграниченной государственной собственности.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
228910			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Площадки охранных кранов и линейного крана:

- газопровода давлением 25 МПа;
- метанола;
- кабелей силовых низковольтных;
- кабелей КИПиА;
- кабелей ТСО;
- ВЛЗ;
- сетей заземления.

Размещение сетей предусмотрено в подземном исполнении, по ограждению и на опорах.

Информация о расположении площадки охранных кранов, сетях инженерно-технического обеспечения и их размещении приведена на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.0.000.0–ПЗУ.ГП.Г.02 «Сводный план сетей инженерно-технического обеспечения (1:500)».

Информация о размещении внеплощадочных сетей представлена на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.0.000.0-ПЗУ.АД.Г.01 «Ситуационный план (1:10000)».

На участках проектирования скважин №110 и №111 условно можно выделить три функциональные зоны:

- зону газоконденсатной скважины;
- зону амбара для факельного коллектора;
- вспомогательную зону, состоящую из площадки БКЭС.

Площадки крановых узлов каждая представляет собой единую технологическую зону.

Размещение сооружений на существующей площадке УКПГ не нарушает существующего зонирования территории промплощадки.

На проектируемых газопроводах, в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов», для исключения возможности повреждения газопровода, устанавливаются охранные зоны:

- вдоль трубопроводов – в виде территории, ограниченной условными параллельными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от оси трубопровода с каждой стороны (при прокладке одного трубопровода в траншее);

- вдоль трубопроводов – в виде территории, ограниченной условными параллельными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны (при прокладке нескольких трубопроводов в одной траншее).

В соответствии со статьей 28 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» эксплуатирующая организация, в ведении которой находится газопровод, обязана содержать охранные зоны объектов системы газоснабжения в пожаробезопасном состоянии,

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
										91
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

проводить намеченные работы, вырубать деревья (кустарники) в охранных зонах объектов системы газоснабжения в установленном порядке.

Общая площадь земель, необходимая для реализации проектных решений, представлена в [таблице 4.4.3](#).

Таблица 4.4.3 Общая площадь земель, необходимая для реализации проектных решений

Общая площадь, га	В том числе с последующим:	
	возвращением землепользователям по завершении строительства (краткосрочная аренда), га	переводом в долгосрочную аренду (период эксплуатации)
44,3022	40,5651	3,7371

[Таблица 4.4.4](#) Распределение испрашиваемых земель по характеру их использования

Категория земель	Общая площадь испрашиваемых земель, га	в т.ч. в постоянный отвод, га
Земли сельскохозяйственного назначения	43,4152	3,6000
Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	0,8870	0,1371
Итого	44,3022	3,7371

Ширина полос земель и площади земельных участков, отводимых в краткосрочную аренду на период строительства, определены из условий минимального изъятия земель и оптимальной ширины строительной полосы.

В период проведения строительных работ в границах полосы отвода производятся следующие виды работ:

- уборка с территории в границах полосы отвода крупных предметов, в т.ч. камней, препятствующих проведению строительно-монтажных работ и свободному передвижению техники;
- срезка плодородного слоя почвы с полосы снятия/восстановления ПСП и перемещение его на место складирования в пределах временного отвода;
- после укладки проектируемых инженерных сетей, возвращение плодородного слоя почвы из временных отвалов на полосу рекультивации в обратном порядке от снятия и равномерное его распределение;
- чистовая планировка нарушенных земель с уплотнением грунта, исключаящим развитие эрозионных процессов.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			92

Размещение отвалов грунта предусматривается в границах полосы отвода до окончания строительных работ. По завершении строительных работ, ранее снятый плодородный слой почвы возвращается из временных отвалов на полосу рекультивации, с сохранением его мощности.

Места размещения излишков грунта представлены в графической части раздела «Проект организации строительства» (0548.002.П.0/0.0005-ПОС5.2/15643.П.0.000.0-ПОС5.2.0.Г.02).

Таким образом, воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров при производстве строительно-монтажных работ заключается в следующем:

- временном нарушении земельных угодий;
- нарушении напочвенного растительного покрова;
- техногенном нарушении мезо- и микрорельефа;
- механическом воздействии на почвенный профиль;
- изменение водно-воздушного режима почв, вследствие нарушения режимов фильтрации поверхностных вод и внутрипочвенного стока.

В процессе снятия и перемещения почвенного слоя происходит разрушение структуры почвы и перемешивание почвенных горизонтов. При этом почва не теряет своих плодородных свойств.

Снижение воздействия на почвенный покров в период проведения строительства, обеспечивается проведением организационных мероприятий и рекультивацией нарушенных земель.

Строительная организация, выполняющая работы, несет ответственность за соблюдение проектных решений, связанных с охраной окружающей природной среды, а также за соблюдение государственного законодательства и международных соглашений по охране природы.

В рамках данного проекта недра используются для строительства и эксплуатации подземного трубопровода и фундаментов сооружений. Трубопровод является герметичной системой, заглубленной в грунт, что исключает попадание природного газа в геологическую среду (в толщу грунтов и подземные воды).

Трубопроводы, фундаменты сооружений подобраны с учетом местных особенностей геологического строения территории. Конструкции, из которых запроектированы объекты, надежно защищены от почвенной коррозии наружной противокоррозионной защитой.

4.5 Растительность и животный мир

Проведение работ планируется в местности, видоизмененной хозяйственной деятельностью человека.

Согласно выполненному обследованию, непосредственно на территории проведения работ краснокнижные виды растений и животных отсутствуют. Миграционные пути наземных животных не отмечены.

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

						0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							93
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Основные формы воздействия на растительный мир при строительстве связаны со следующими факторами:

- нарушение растительного покрова в границах проведения работ;
- воздействием выбросов загрязняющих веществ;
- повышением пожароопасности.

Вырубка зеленых насаждений в границах строительства объекта отсутствует.

К числу вредных выбросов, оказывающих наиболее негативное влияние на растительный мир, относятся диоксид серы и диоксид азота.

Растения характеризуются разной устойчивостью к действию ЗВ. В связи с коротким жизненным циклом, сезонным возобновлением и отмиранием большей части надземных органов травянистых растений, слагающих луговые фитоценозы, устойчивость луговых сообществ к токсическому воздействию выбросов значительно выше, чем у древостоев.

В данном случае выбросы ЗВ временны (срок ограничен графиком производства работ), растительность территории устойчива к воздействию ЗВ (луговые сообщества), в связи с этим, воздействия на существующие фитоценозы не ожидается.

Также в период проведения СМР происходит нарушение растительно-почвенного покрова в пределах полосы отвода. Такое воздействие на растительный покров при строительстве оценивается как «локальное» (в узкой полосе отвода). После завершения биологического этапа рекультивации, предусмотренного проектными решениями, постепенно на территории прохождения трассы трубопроводов будет происходить восстановление растительного покрова.

В результате строительства объекта влияние негативных факторов на фауну будет выражено в качественном ухудшении среды обитания животных. Для растительноядных млекопитающих произойдет локальное исчезновение кормовой базы (в узкой полосе отвода). В результате строительства объекта происходит усиление фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей. Данное антропогенное вмешательство ограничено временем ведения работ и наиболее ощутимо на территориях, прилегающих к местам проведения СМР.

Однако большинство наземных позвоночных животных с началом проведения работ покинут территорию и переместится на сопредельную. Высшие позвоночные, как правило, быстро привыкают к источникам антропогенного воздействия, не представляющим для них непосредственной угрозы, и вскоре возвращаются на покинутые территории.

Проведение работ не окажет влияния на представителей орнитофауны, которые в силу своей подвижности легко избегают мест с повышенным уровнем беспокойства.

Таким образом, воздействие на животный мир в период проведения строительномонтажных работ, в основном, будет заключаться во временном перемещении животных на сопредельные территории.

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 94		
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись	Дата

В соответствии с Федеральным законом РФ от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ организации, в ведении которых находятся объекты системы газоснабжения, обязаны содержать охранные зоны объектов системы газоснабжения в пожаробезопасном состоянии. Поэтому при эксплуатации объекта воздействие на растительность будет заключаться в вырубке самопроизвольно выросшей древесно-кустарниковой растительности в пределах охранных зон объектов системы газоснабжения.

При безаварийной эксплуатации проектируемых объектов воздействие на растительный покров и представителей фауны будет отсутствовать.

4.6 Деятельность по обращению с отходами производства и потребления

4.6.1 Период эксплуатации

Планируемая хозяйственная деятельность сопровождается образованием отходов.

Таблица 4.6.1.1 Перечень отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов

№ п/п	Наименование образующихся отходов	Код отходов	Класс опасности	Кол-во отходов, т
1	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсатной нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 02 39 3	3	1,000
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0,248
3	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	0,036
4	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0,036
5	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	0,001
6	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5	5	0,010
7	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	0,001

Суммарное количество отходов по классам опасности приведено в [таблице 4.6.1.2](#).

Таблица 4.6.1.2 Суммарное количество отходов по классам опасности

Вид отходов (по классам опасности для окружающей среды)	Количество отходов, т/год
Отходы III класса опасности	1,000
Отходы IV класса опасности	0,321
Отходы V класса опасности	0,011

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
95

Расчет образования нормативного количества отходов в период реконструкции приведен в приложении 16 тома 10.10.3.

Процесс обращения с отходами включает в себя следующие этапы: образование, накопление и передачу на договорной основе организациям, которые имеют лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

Места накопления отходов организованы в соответствии с требованиями законодательных актов и нормативных документов. Предусмотренная схема обращения с отходами исключает загрязнение окружающей среды.

Эксплуатирующей организацией должны быть заключены договора на оказание услуг по приему отходов с организациями, имеющими лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами

4.6.2 Период проведения строительно-монтажных работ

В период проведения строительно-монтажных работ образуются отходы IV – V класса опасности. Перечень отходов по классам опасности приведен в [таблице 4.6.2.1](#).

Таблица 4.6.2.1 Перечень отходов, образующихся в период проведения СМР

№ п/п	Наименование образующихся при строительстве отходов	Код отходов	Класс опасности	Кол-во отходов, т
1.	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 02 72 4	4	6,513
2.	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	0,276
3.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,284
4.	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	0,255
5.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	1,200
6.	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный	7 29 010 12 39 5	5	0,020
7.	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	20187,880
8.	Упаковка из бумаги и/или картона загрязненная грунтом	4 05 919 56 60 5	5	0,078
9.	Лом электрических изделий из алюминия (провод, голые жилые кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители	4 62 200 02 51 5	5	0,409
10.	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	4 61 010 01 20 5	5	14,098
11.	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора	8 11 123 12 39 5	5	1863,870

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			96

№ п/п	Наименование образующихся при строительстве отходов	Код отходов	Класс опасности	Кол-во отходов, т
	глинистого на водной основе практически неопасные			
12.	Мусор от строительных и ремонтных работ, содержащий материалы, изделия, отходы которых отнесены к V классу опасности	8 90 011 11 72 5	5	1927,880
13.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,426
14.	Осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически не опасный	9 21 751 12 39 5	5	5,936

Суммарное количество отходов на период строительства по классам опасности приведено в [таблице 4.6.2.2](#).

Таблица 4.6.2.2 Суммарное количество отходов по классам опасности

Вид отходов (по классам опасности для окружающей среды)	Количество образующихся отходов, т
Отходы IV класса опасности	8,528
Отходы V класса опасности	24000,597

Расчет количества отходов, образующихся в период строительства, приведен в приложении 17 тома 10.10.3.

Накопление строительных отходов необходимо осуществлять в контейнеры отдельно по видам, классам опасности и другим признакам с соблюдением природоохранных, санитарно-эпидемиологических, противопожарных требований законодательства

Места накопления строительных отходов располагаются в непосредственной близости от участка проведения СМР, обустроенные подрядчиком в соответствии с ГОСТ Р 57678-2017.

Вывоз строительных отходов с территории строительства производится не реже 1 раза в 7 дней. Вывоз отходов, образующихся в результате жизнедеятельности рабочих на площадке строительства для исключения возможности загнивания и разложения, производится в холодное время года (при температуре плюс 4° и ниже) не реже 1 раз в трое суток, в теплое время (при температуре свыше плюс 5°) не реже 1 раза в сутки (ежедневный вывоз).

При проведении строительно-монтажных работ запрещается сжигать отходы на площадке и за ее пределами.

Автотранспорт и строительная техника, задействованная при производстве работ, не требуют технического обслуживания на строительной площадке. Техническое обслуживание и ремонт должны производить организации – владельцы на своих ремонтно-прокатных базах в соответствии с регламентами технической эксплуатации машин. Поэтому отходы от автотранспорта, задействованного при проведении работ по строительству, в объемах СМР не учитываются.

К моменту начала строительства подрядная строительная организация должна заключить договора со специализированными организациями на сбор, транспортирование,

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 97
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

обработку, утилизацию и размещение отходов, имеющими лицензию на соответствующий вид деятельности по обращению с отходами (приложение 18 тома 10.10.3).

Деятельность по обращения с отходами V класса опасности лицензированию не подлежит (ст. 9 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления»). В случае размещения отходов на полигоне, объект должен быть внесен в государственный реестр объектов размещения отходов (ст. 12 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления»).

Особенности обращения с отходами на этапе строительства заключаются в том, что время их воздействия на окружающую среду относительно незначительно в связи с отсутствием длительного накопления, так как их вывоз в места утилизации и размещения ведется параллельно с производством строительных работ.

Таким образом, все образующиеся отходы подлежат вывозу с территории строительства.

4.7 Аварийные ситуации.

4.7.1 Период эксплуатации

Аварийные ситуации на объекте возможны при сбоях или нарушениях в работе технологического оборудования.

Газопроводы являются специфическими, встроенными в природную среду чужеродными элементами с высоким потенциалом опасности, что связано с наличием опасного вещества – сжатого углеводородного газа (природного газа).

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на трубопроводах являются:

- нарушение технологии строительства и эксплуатации трубопроводов;
- трещины сварного шва;
- трещины в теле трубы из-за скрытых дефектов;
- коррозия (износ) оборудования (повреждения корпуса запорной арматуры);
- механические повреждения (повреждения стенки трубы трубопровода внешним воздействием);
- нарушение противопожарных правил и правил по охране труда;
- стихийные бедствия природного и техногенного характера.

В данном разделе рассматриваются группы основных сценариев аварий на газопроводе-шлейфе и метаноопроводе.

Авария на газопроводе-шлейфе:

1) Рассеивание двух струй газа без воспламенения.

Сценарий: Разрыв газопровода (ИЗАВ 0069÷0070) → истечение газа через сечение разрыва → выброс газа из газопровода в атмосферу → рассеивание газа в атмосфере без воспламенения → загрязнение атмосферы компонентами сероводородсодержащего газа (бутан, пентан, метан, этан, смесь предельных углеводородов C₁H₄ - C₅H₁₂, одорант СПМ, дигидросульфид).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	228910	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											98

2) Пожар в котловане («Пожар колонного типа»).

Сценарий: Разрыв газопровода → образование котлована в грунте → истечение газа из котлована в виде колонного шлейфа → воспламенение истекающего газа с образованием столба пламени → попадание почвы и растительности (сельскохозяйственные угодья) в зону термического воздействия теплового излучения пожара → уничтожение или повреждение компонентов окружающей среды (плодородного слоя почвы, сельскохозяйственных угодий), загрязнение атмосферы продуктами сгорания газа (азота диоксид, азот (II) оксид, углерода оксид, метан).

Авария на метанолепроводе:

3) Рассеивание метанола без воспламенения.

Сценарий: Разгерметизация жидкостного трубопровода (ИЗАВ 6052) → утечка горючей жидкости → образование лужи (пролива) горючей жидкости → испарение горючей жидкости → рассеивание метанола в атмосфере без воспламенения → загрязнение атмосферы метанолом.

4) Пожар пролива.

Сценарий: Разгерметизация жидкостного трубопровода → утечка горючей жидкости → образование лужи (пролива) горючей жидкости → воспламенение паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня → попадание почвы и растительности (сельскохозяйственные угодья) в зону термического воздействия теплового излучения пожара → уничтожение или повреждение компонентов окружающей среды (плодородного слоя почвы, сельскохозяйственных угодий), загрязнение атмосферы углекислым газом.

Подробное описание всех возможных групп сценариев аварий, а также вероятность их реализации приведены в томе 10.1 (0548.002.П.0/0.0005-ГОЧС/15643.П.0-ГОЧС).

В случае возникновения аварийной ситуации на объекте сопровождающейся пожаром, оказывается тепловое воздействие на компоненты окружающей среды. На основании выполненных расчетов определен радиус зоны теплового воздействия, в границах которого происходит необратимые изменения для компонентов окружающей среды. Итоговые значения представлены [таблице 4.8](#).

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		99

Таблица 4.8 Величина зоны распространения критической интенсивности теплового воздействия на компоненты ОС

Компонент ОС	Значение критической интенсивности теплового излучения, кВт/м ²	Радиус зоны распространения критической интенсивности теплового излучения, м
<i>Горение газа при разрыве газопровода-шлейфа на ПК0в+00.00 – ПК67в+26.12</i>		
Сценарий 2 Пожар колонного типа		
Древесная растительность	7,0	224,47
Почва	35,0	75,27
Сельско-хозяйственные культуры	5,0	269,52
<i>Горение метанола при разрыве метанолопровода на ПК0г+00.00 – ПК67г+39.33</i>		
Сценарий 4 Пожар пролива		
Древесная растительность	7,0	24,96
Почва	35,0	9,48
Сельско-хозяйственные культуры	5,0	28,41

Время теплового воздействия совпадает с временем горения и зависит от реальной окружающей ситуации на момент возникновения аварии.

Расчет валового количества ЗВ поступающих при горении в атмосферу приведен в приложении 6 тома 10.10.2. Данные о возникающих приземных концентрация ЗВ при возникновении аварийной ситуации получаются в рамках оперативных замеров, выполняемых при оценке экологической обстановки на объекте.

Локальные максимумы концентраций ЗВ в приземном слое атмосферы расчетного прямоугольника в виде точек и цифровых значений концентраций в долях ПДК в этой точке приведены на картах-схемах (приложение 7 тома 10.10.2). Превышения ПДК на границе жилой застройки наблюдаются для следующих загрязняющих веществ: дигидросульфид, одорант СПМ, метанол.

При аварийных утечках сероводородсодержащего газа из технологического оборудования (сепаратор газлифтного газа, межцеховые коммуникации) происходит сброс газа с предохранительных клапанов на существующий факельный коллектор высокого давления (сущ. ист. 0001). При сжигании газа в атмосферу поступают загрязняющие вещества: углерод оксид, азот (IV) оксид (Азота диоксид), азот (II) оксид (Азота оксид), метан, углерод (Сажа), сера диоксид, дигидросульфид (Сероводород), смесь природных меркаптанов.

Согласно проведенным расчетам рассеивания, при возникновении аварийных выбросов в атмосферу на границе с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха превышение ПДК (ОБУВ) не наблюдается. Формирование приземных концентраций ЗВ

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
										100
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

со значением 1 ПДК (ОБУВ) не происходит. Результаты расчета рассеивания с картами изолиний приземных концентраций ЗВ приведены в приложении 7 тома 10.10.2.

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся от аварийных источников загрязнения атмосферы, рассчитано с использованием следующих материалов:

- СТО Газпром 2-1.19-530-2011 «Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и определение размера вреда окружающей природной среде при авариях на магистральных газопроводах»;

- СТО Газпром 2-1.19-200-2008 «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;

- программы «Факел», разработанной фирмой «Интеграл».

- «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб., 2012 г;

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварийных ситуациях приведен в приложении 6 тома 10.10.2.

Параметры аварийных источников загрязнения приведены в [приложении Ю](#).

Расположение аварийных источников выбросов загрязняющих веществ показано в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.05.

Зоны экологического риска при возникновении аварии на линейном объекте приведены на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.04.

В соответствии с табл. 8-2 Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах» по частоте возникновения данные события относятся к практически невероятным.

Локализация и ликвидация последствий аварий осуществляются согласно «Планам мероприятий ликвидации аварий» персоналом эксплуатирующей организации.

4.7.2 Период строительства

С учетом технологии ведения СМР в период строительства непосредственно на площадке строительства основную опасность представляют аварийные проливы ГСМ при аварийной разгерметизации топливного бака дорожной техники без возгорания (разлив на подстилающую поверхность).

При возникновении аварийной ситуации с образованием разлива нефтепродукта без возгорания в атмосферный воздух поступают дигидросульфид и алканы С12-19.

Параметры аварийных источников загрязнения атмосферы приведены в [приложении Я](#).

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварийной ситуации приведен в приложении 11 тома 10.10.3.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	228910				
Подп. и дата					
Взам. инв.№					

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

101

Локальные максимумы концентраций ЗВ в приземном слое атмосферы расчетного прямоугольника в виде точек и цифровых значений концентраций в долях ПДК в этой точке также приведены на картах-схемах в приложении 12 тома 10.10.3.

В [таблице 4.7.2.1](#) приведены сведения о расстояниях от места аварии до линии достижения 1 ПДК.

Таблица 4.7.2.1 Сведения о расстояниях от места аварии до линии достижения 1 ПДК

Наименование ЗВ	Код вещества	Расстояние от места аварии до линии достижения 1 ПДК
Дигидросульфид	333	175
Алканы C12-19	2754	495

Изолиния концентраций ЗВ 1 ПДК в долях ПДК изображена на картах-схемах.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		102

5 Меры по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период проведения работ по строительству мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов на территории проведения строительных работ и прилегающей территории.

Для снижения отрицательного влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферу в период проведения строительно-монтажных работ подрядная строительная организация обеспечивает:

- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов автотранспорта и строительной техники, с регулированием топливных систем, обеспечивающих выброс загрязняющих веществ с выхлопными газами, в пределах установленных норм;
- максимально возможное применение электроприводного оборудования;
- применение дизельных установок с двигателями, отвечающими требованиям природоохранного законодательства;
- применение напорных рукавов, оснащенных быстроразъемными соединениями системы «Camlok» или аналогичной, обеспечивающей за счет конструкции запорного механизма (замка) и уплотняющей манжеты герметичное присоединение рукавов к горловине бака;
- применение гостированных сортов ГСМ;
- строгое соблюдение правил противопожарной безопасности при выполнении всех работ.
- транспортирование сыпучих материалов (разработанного грунта и др.) специализированными автомобилями, исключая возможность попадания материала в окружающую среду.

При проведении строительно-монтажных работ запрещается оставлять технику с работающими двигателями в нерабочее время, сжигать отходы на площадке и за ее пределами.

Для снижения негативного воздействия шума от строительных работ подрядная строительная организация обеспечивает:

- применение на строительной площадке малошумной техники;

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							Лист 103
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

- обеспечивать глушение двигателя автотранспорта в период нахождения на строительной площадке;
- исключение громкоговорящей связи;
- исключение сварочных работ без установки защитных экранов;
- использование оборудования, имеющего уровни шума и вибрации, не превышающие допустимые нормы.

Также для снижения уровня шумовых воздействий от источников (экскаваторы, бульдозеры и др.) возможно использовать усовершенствованные конструкции глушителей, защитные кожухи, многослойные покрытия капотов из резины, поролона и т.п.

Подрядная строительная организация непосредственно на строительных площадках осуществляет:

- контроль за работой автотранспорта;
- проведение работ по согласованному графику строительства;
- соблюдение правил техники безопасности при производстве земляных, сварочных, малярных и прочих видов работ;
- выполнение требований местных органов охраны природы.

Для обеспечения надежной и безаварийной эксплуатации предусмотрено применение современных и надежных методов строительства.

Принятые проектные решения обеспечивают безаварийную эксплуатацию объекта, что позволяет минимизировать негативное воздействие на состояние воздушного бассейна при эксплуатации объекта. С целью снижения выбросов вредных веществ в атмосферу в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- система автоматизации обеспечивает регулирование основных технологических параметров, предупредительную и аварийную сигнализацию при их нарушении и локализацию аварийных участков при возникновении аварийных ситуаций;
- вся запорная и предохранительная арматура принята по классу «А» герметичности затвора;
- оборудование, арматура, трубопроводы и фасонные детали рассчитаны на прочность по максимальному расчётному давлению, что уменьшает вероятность их разрыва;
- применение оборудования высокой заводской готовности в блочном исполнении, обеспечивающего низкую степень возможности возникновения аварии;
- обеспечение герметичности газопровода (исключение потерь газа через неплотности и сварные соединения при эксплуатации);
- периодический осмотр газопроводов и сооружений с целью своевременного выявления утечек, неисправностей и выполнение необходимых профилактических ремонтных работ;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											104

- для обеспечения безопасности производства газоопасных и огневых работ на промплощадке имеется стационарная азотная установка для продувки оборудования и трубопроводов инертным газом (азотом);

- проектными решениями предусмотрена очистка природного газа от мехпримесей и капельной влаги в сепараторе;

- для предотвращения контакта с сероводородсодержащим природным газом и жидкими углеводородами все выбросы производятся в факельный коллектор высокого и низкого давления. Сброс на факел производится через факельные сепараторы для исключения попадания капельной влаги и механических примесей в факельную установку;

- конструкция факельного ствола обеспечивает бездымное сжигание сбросов;

- установка обратных клапанов на выходе из технологических установок на всех опасных продуктах, что исключает поступление опасных веществ к месту аварии от внешних сетей;

- выбросы от предохранительных клапанов, установленных на оборудовании, выведены на факел;

- надземные участки трубопроводов защищаются от атмосферной коррозии системой защитного лакокрасочного покрытия;

- предусматривается электрохимзащита подземных трубопроводов;

- предусмотрены стационарные автоматические газоанализаторы.

В период эксплуатации эксплуатирующая организация должна осуществлять периодический осмотр оборудования и трубопроводов с целью своевременного выявления утечек и неисправностей, выполнения необходимых профилактических ремонтных работ.

Мероприятия по охране водных ресурсов

Реализация проектных решений не предусматривает проведения каких-либо работ в русле водных объектов и их ВЗ. Также не предусматривается забор (сброс) воды из (в) водных объектов. Таким образом, не оказывается негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, разработка дополнительных мероприятий по охране данных компонентов не требуется.

Мероприятиями по охране водных ресурсов в период проведения строительно-монтажных работ, направленными на исключение загрязнения территории строительства, и как следствие поверхностных вод, являются следующие:

- размещение и обустройство мест складирования оборудования и стройматериалов с учетом экологических требований;

- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники;

- заправка, отстой и обслуживание автомобилей и строительной техники только на специально отведенных для этого площадках ремонтно-прокатных баз организации - владельца автотехники;

Взам. инв.№									
Подп. и дата									
Инв. № подл.	228910								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т			
									Лист 105

- слив горючесмазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строительной техники;
- организация мест накопления отходов с установкой контейнеров;
- организация регулярной уборки территории строительной площадки.
- движение техники по специально оборудованным проездам.

При проведении СМР необходимо проводить постоянный визуальный контроль территории проведения строительно-монтажных работ, на которой образуются поверхностные сточные воды, на наличие загрязнений (нефтепродуктов, мусора и др.). При обнаружении загрязнения незамедлительно принимать меры по их ликвидации.

Производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в местах, не предусмотренных проектом организации строительства (ПОС), запрещается.

Основными мероприятиями по охране водных ресурсов в период эксплуатации объектов будет своевременное осуществление мероприятий по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций на объектах персоналом эксплуатирующей организации.

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

Уменьшение отрицательных воздействий на окружающую среду при производстве строительно-монтажных работ зависит от соблюдения технологии строительства.

В целях охраны и рационального использования земельных ресурсов, а также недопущения их истощения и деградации почв, при производстве строительно-монтажных работ должны соблюдаться следующие основные требования к их проведению:

- обязательное соблюдение границ площадки строительства;
- рациональная компоновка объектов, позволяющая снизить площадь земель, вовлеченных непосредственно в строительство;
- завоз оборудования и материалов – автотранспортом, по существующим подъездным дорогам и внутривозрадным проездам;
- наличие на обочинах дорог и проездов хорошо видимых дорожных знаков, регламентирующих порядок движения транспортных средств;
- исключение проездов автотранспорта и строительной техники вне установленных маршрутов;
- укомплектование рабочих мест сварщиков специальными поддонами для предотвращения загрязнения почвогрунтов окалиной;
- недопущение захламления зоны отходами производства и потребления,

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		106

- рациональное использование материальных ресурсов, снижение уровня образования отходов, их утилизация;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами и обустройство специальных площадок для накопления отходов;
- слив горючесмазочных материалов производить только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- с целью сокращения складских площадей и уменьшения объема погрузочно-разгрузочных работ необходимо максимально применять монтаж конструкций, а также разгрузку материалов на рабочие места непосредственно с транспортных средств;
- рекультивация нарушенных участков земель с использованием методов технической и биологической рекультивации;
- строгое соблюдение проектных решений, выполнение всех природоохранных мероприятий предусмотренных проектной документацией.

После завершения строительства на территории объекта должен быть убран строительный мусор, ликвидированы ненужные выемки и насыпи, выполнены планировочные работы.

На землях, нарушенных в ходе проведения строительных работ за территорией промплощадок, по окончании строительства проводятся мероприятия по рекультивации нарушенных земель. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, нарушенные в ходе проведения СМР (ГОСТ Р 59057-2020).

Рекультивация выполняется в два этапа: технический и биологический, которые составляют единый цикл последовательно выполняемых работ.

Цель технического этапа – создание на нарушенных землях условий для дальнейшего продуктивного использования, т.е. создание необходимого рельефа и плодородного слоя.

Цель биологического этапа – восстановление плодородных свойств почв на рекультивированных землях не ниже кадастровых оценок предоставленных земель и создание устойчивых экологических ландшафтов.

Проведение комплекса мероприятий по рекультивации нарушенных земель позволит улучшить структуру почвенных горизонтов, сформировать верхний плодородный слой почвы, способствует восстановлению напочвенного покрова.

Мероприятия по очистке почвы от нефтепродуктов при аварийном разливе ГСМ

С учетом технологии ведения СМР на территории строительства основную опасность представляют аварийные проливы ГСМ (например, аварийная разгерметизация топливного бака автомобиля). Для исключения возникновения данного вида загрязнения подрядная организация обязана проводить в качестве профилактических мероприятий постоянный контроль технического состояния используемых транспортных средств и механизмов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инд. № подл.	228910				
Подп. и дата					
Взам. инв.№					

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

107

В случае аварийного пролива, строительной организацией должны быть незамедлительно приняты оперативные меры по его устранению.

Для ликвидации аварийного пролива необходимо применять сыпучие сорбенты. Основным преимуществом сыпучих сорбентов является возможность использования в труднодоступных местах и скорость поглощения разлитой жидкости, предотвращая дальнейшее распространение загрязнения. Применяемые сорбенты должны быть нетоксичными материалами и не оказывать отрицательного воздействия на компоненты окружающей среды. В настоящее время имеется широкий перечень сорбентов, которые обладают вышеперечисленными качествами, в т. ч. биоразлагаемые.

Последовательность выполняемых операций при аварийном разливе ГСМ:

- область загрязнения обрабатывается слоем сорбента 1 – 2 см;
- сорбент выдерживается на поверхности пятна в течение определенного времени, по возможности перемешивается;
- сорбент механически удаляется, собирает с помощью лопат в полипропиленовый мешок и вывозится на утилизацию.

При применении сорбентов должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004-91.

Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления

В период строительства и эксплуатации проектируемого объекта должны быть осуществлены мероприятия по накоплению и утилизации всех образующихся отходов.

Поскольку проектируемый объект является структурной единицей существующего предприятия, то образующиеся в процессе эксплуатации отходы, будут утилизироваться по существующей на тот момент на предприятии схеме.

Проектной документацией предлагается ряд организационно-технических мероприятий:

- регулярно проводить инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с отходами;
- разработать план профилактических мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций при обращении с отходами, включая разработку соответствующей инструкции и определения состава аварийной команды, средств ликвидации последствий аварии, средств пожарной защиты и средств индивидуальной защиты;
- контролировать сбор, сортировку, учет образующихся отходов и своевременную передачу их на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии на заявленный вид деятельности, а также обеспечить своевременные платежи за размещение отходов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инов. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											108

- организовать взаимодействие с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

При осуществлении деятельности по обращению с отходами на предприятии необходимо проверять:

- исправность тары для накопления отходов;
- наличие маркировки на таре для отходов;
- состояние площадок для накопления отходов;
- выполнение периодичности вывоза отходов с территории предприятия;
- выполнение требований экологической безопасности и техники безопасности при загрузке и транспортировке отходов.

Учет образования и движения отходов, ведется в журналах, где в обязательном порядке отмечается образование и передача специализированному предприятию каждого вида отхода. Страницы журнала должны быть пронумерованы и прошнурованы. Журнал учёта заполняется ответственным лицом.

В соответствии с п.1 ст. 751 Гражданского кодекса РФ подрядная строительная организация обязана при осуществлении строительства и связанных с ним работ соблюдать требования закона и иных правовых актов об охране окружающей среды и о безопасности строительных работ.

Подрядная организация обустривает площадки для накопления отходов производства и потребления контейнерами. Конструкция контейнеров исключает воздействие ветра и атмосферных осадков на находящиеся в них отходы, исключает загрязнение окружающей природной среды. Осуществляется отдельный сбор образующихся отходов по их видам, физическому агрегатному состоянию, пожаро-, взрывоопасным признакам. Рабочий персонал проходит обучение и периодически инструктируется по вопросам сортировки отходов.

В соответствии с требованиями ст. 26 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления», ст. 51, 67 ФЗ-7 «Об охране окружающей среды» подрядчик назначает приказом ответственных за соблюдение природоохранного законодательства, в т.ч за обращение с отходами.

Окончательный порядок, способы вывоза и разделения отходов определяются договорными отношениями между подрядной организацией и специализированными организациями, имеющими лицензии на обращение с отходами (приложение 18 тома 10.10.3). Размещение отходов разрешается только на объектах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Передача ТКО осуществляется региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		109

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

Перед транспортировкой проверяется затаривание отходов с целью исключения пыления, разливов и других потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды.

Мероприятиями по охране недр

В рамках проекта предусматривается проведение работ по строительству трубопроводов и обустройству надземной части газоконденсатных скважин.

При штатной эксплуатации объект не создает опасность микробиологического и химического загрязнения недр (в т.ч. подземных вод).

Основным мероприятием по охране недр в период эксплуатации объекта является исключение аварийных ситуаций. Для этого техническими службами эксплуатирующей организацией должен быть организован постоянный контроль за трубопроводами, запорной арматуры на трубопроводах и др.

В случае аварийной разгерметизации трубопроводов для исключения загрязнения геологической среды проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры с электроприводом. Расположение запорной арматуры в проекте принято с учетом требований технологии, безопасности ведения технологического процесса и охраны окружающей среды.

Высокий уровень автоматизации производственного процесса обеспечивает своевременную сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях.

Мероприятия по охране недр и предотвращению их загрязнения в период проведения СМР совпадают с мерами по охране земельных ресурсов и почвенного покрова.

В период проведения СМР все предусмотренные мероприятия направлены на исключение загрязнения геологической среды в ходе проведения строительных работ:

- использование участка недр в соответствии с целью строительства объектов и инженерных сетей, предусмотренных проектной документацией;
- соблюдение границ строительной полосы;
- использование современных машин и оборудования, прошедших ТО (постоянный контроль за исправностью дорожно-строительной техники);
- организация мойки, заправки и обслуживания автомобилей и строительной техники только на специально отведенных для этого площадках: ремонтно-прокатных баз организации - владельца автотехники, автомойках;
- соблюдение норм и правил ведения землянных работ, предотвращающих загрязнение подземных вод и грунтов;

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		110

- организация герметичных мест для накопления отходов жизнедеятельности и строительного мусора (контейнеры) и своевременного вывоза отходов на специализированные предприятия по договору;

- сбор образующихся сточных вод с последующим вывозом с территории строительства;

- использование нетоксичных и инертных изолирующих материалов подземных частей сооружений и др.

Мероприятия по охране недр (грунтов, подземных вод) от загрязнения подразделяются на:

- профилактические, направленные на сохранение естественного качества грунтов и подземных вод;

- локализационные, препятствующие увеличению и продвижению создавшегося очага загрязнения;

- восстановительные, проводимые для удаления загрязнений из толщи грунтов и восстановления их природного качества.

С учетом технологии ведения СМР на территории строительства основную опасность представляют аварийные проливы ГСМ. Для исключения возникновения данного вида загрязнения подрядная организация обязана проводить в качестве профилактических мероприятий постоянный контроль технического состояния используемых транспортных средств и механизмов. В случае возникновения аварийного пролива необходимо принять оперативные меры, направленные на локализацию очага загрязнения, тем самым, исключая распространение загрязнения в толщу грунтов. Основным локализационным мероприятием является применение сорбирующих материалов (сорбентов). В зависимости от площади загрязнения сорбент наносится на поверхность загрязненного почвогрунта с использованием машины типа РУМ или вручную. После того, как разлив устранен, сорбент механически удаляется и вывозится на утилизацию. Время принятия мер по устранению аварийного пролива должно обеспечить исключение проникновения ГСМ в толщу грунтов. В противном случае, подрядная организация обязана провести комплекс восстановительных мероприятий в зависимости от глубины проникновения загрязнения.

Обязанность по принятию мер по охране недр возлагается на подрядную организацию, деятельность которой может оказать влияние на их состояние.

Работы по строительству линейного объекта не затрагивают границы континентального шельфа РФ, поэтому мероприятия охране континентального шельфа РФ не требуются.

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 111
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Мероприятия по охране растительного и животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации

Проектные решения разработаны с учетом «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» (утв. Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 N 997), «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлений производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Оренбургской области» (утв. Постановлением Правительства Оренбургской области от 18.01.2010 №12-п).

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия:

- оптимизация маршрутов прокладки трубопровода с целью наименьшего нарушения угодий;
- ограждение проектируемых площадок забором, что предотвращает проникновение животных на территорию;
- прокладка трубопровода предусмотрена подземная (погружен под землю на определенную глубину);
- для возможности отключения транспортируемых продуктов в аварийной ситуации предусматривается отключение аварийного участка за счет автоматического или дистанционного перекрытия кранов;
- проектируемая ВЛЗ-10 кВ выполняется с применением изолированного провода СИП-3, на проектируемых опорах предусматриваются устройства для защиты птиц.

В период проведения СМР большинство мер по сохранению растительности совпадает с мерами по охране, сохранению и минимальному воздействию на почвенно-растительный покров.

Для охраны растительного покрова при проведении СМР предусматривается:

- схема проездов автотранспорта предусматривает максимально возможное использование уже имеющейся инфраструктуры территории (подъездные дороги);
- исключение проездов автотранспорта и строительной техники вне установленных маршрутов;
- содержание территории рабочей площадки в чистом состоянии от бурьянистой растительности, сорняков (в том числе карантинных);
- восстановление нарушенных производственной деятельностью дорог;
- содействие естественному восстановлению растительного покрова;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	228910				
Подп. и дата					
Взам. инв.№					

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

112

- противопожарная защита растительного покрова на прилегающих к площадкам СМР участках;
- рекультивация нарушенных участков земель с учетом почвенно-растительных условий местности.

С целью сохранения зеленых насаждений прилегающих территорий категорически запрещается:

- складировать любые материалы, в т.ч. отходы вне территории, отведенной для проведения СМР;
- устраивать стоянки машин и автомобилей вне территории, отведенной для проведения СМР;
- забивать в стволы деревьев гвозди, штыри и другие крепления знаков, ограждений; закапывать или забивать столбы, колья в зоне активного развития древесно-кустарниковой растительности.

Согласно выполненным обследованиям непосредственно в зоне планируемого производства работ краснокнижные растения не обнаружены, следовательно, мероприятия по их пересадке не предусматриваются.

Минимизация загрязнений обеспечивается:

- локализацией деятельности в пределах отведенной территории;
- контролем за состоянием техники;
- организацией мест временного складирования отходов.

В целях снижения воздействия неблагоприятного фактора на представителей фауны и предотвращения их гибели при выполнении строительных работ необходимо соблюдать следующие требования:

- перед началом работ по подготовке территории производить дополнительное обследование участков строительства на предмет переселения представителей фауны из зоны строительства;
- предусматривать ограждение и освещение зоны строительства, другие технические приемы для предотвращения появления и гибели животных на ее территории;
- размещать отходы на специальных площадках, исключающих привлечение объектов животного мира к посещению территории строительства;
- уменьшать или ликвидировать сильные шумовые эффекты технологическими и организационными решениями;
- производить все работы по монтажу, испытанию, эксплуатации оборудования только на территории стройплощадки;
- не содержать собак на производственной площадке;
- сохранять максимально узкий коридор направленного движения техники и людей;
- исключить проведение работ в ночное время суток;

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			113

- исключить появление сплошных заградительных сооружений, препятствующих сезонным и суточным перемещениям животных;

- исключить применение горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, отходов производства и потребления без проведения мероприятий, гарантирующих предотвращение возникновения заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- не оставлять на длительное время не закопанные ямы и траншеи;

- оградить все работающие механизмы и их узлы, с целью предотвращения проникновения и попадания в них животных;

- сократить до минимума присутствие персонала на прилегающих территориях, не используемых для обустройства объекта;

- после завершения строительства в обязательном порядке проводить техническую и биологическую рекультивацию земель.

В период проведения СМР не допускать возникновения пожаров, а также сознательного выжигания естественной растительности, являющейся средой обитания представителей фауны.

Всем работающим на стройплощадках запрещается:

- нахождение с охотничьим оружием и с любыми другими орудиями лова;

- прямое преследование, разорение гнезд и убежищ, незаконный отстрел представителей фауны.

Проектными решениями предусмотрена подземная прокладка трубопровода, что не создает препятствия для перемещения животных.

В период эксплуатации основным природоохранным мероприятием является соблюдение правил пожарной и промышленной безопасности, исключающих возникновение аварийных ситуаций на трубопроводах и площадочных сооружениях. В период эксплуатации проектируемых объектов в целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается расчистка охранных зон от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

В составе объекта не предусматриваются транспортные средства и работающие механизмы. Трубопровод прокладывается подземно.

Поскольку площадки газоконденсатных скважин являются местом размещения оборудования, то с целью ограничения доступа посторонних лиц на их территорию

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											114

предусмотрено ограждение данных площадок. Наличие ограждения исключает попадание животных в узлы оборудования.

При проведении СМР по окончании укладки каждого отдельного участка трубопровода строительной организации обеспечивать немедленную засыпку траншей во избежание попадания и гибели животных.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

Для предотвращения повреждения технологического оборудования, развития аварии, предотвращения возникновения пожара и уменьшения его отрицательных последствий на проектируемых объектах предусматривается:

- система автоматизации обеспечивает регулирование основных технологических параметров, предупредительную и аварийную сигнализацию при их нарушении и локализацию аварийных участков при возникновении аварийных ситуаций;
- вся запорная и предохранительная арматура принята по классу «А» герметичности затвора;
- оборудование, арматура, трубопроводы и фасонные детали рассчитаны на прочность по максимальному расчётному давлению, что уменьшает вероятность их разрыва;
- применение оборудования высокой заводской готовности в блочном исполнении, обеспечивающего низкую степень возможности возникновения аварии;
- обеспечение герметичности газопровода (исключение потерь газа через неплотности и сварные соединения при эксплуатации);
- периодический осмотр газопроводов и сооружений с целью своевременного выявления утечек, неисправностей и выполнение необходимых профилактических ремонтных работ;
- для обеспечения безопасности производства газоопасных и огневых работ на промплощадке имеется стационарная азотная установка для продувки оборудования и трубопроводов инертным газом (азотом);
- установка обратных клапанов на выходе из технологических установок на всех опасных продуктах, что исключает поступление опасных веществ к месту аварии от внешних сетей;
- выбросы от предохранительных клапанов, установленных на оборудовании, выведены на факел;
- надземные участки трубопроводов защищаются от атмосферной коррозии системой защитного лакокрасочного покрытия;
- предусматривается электрохимзащита подземных трубопроводов;
- предусмотрены стационарные автоматические газоанализаторы.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		115

В проектной документации применены запорная арматура, трубы, соединительные детали трубопроводов, изоляционные покрытия и другие материалы, сертифицированные в установленном порядке, выпускаемые по техническим условиям, которые прошли рассмотрение Постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов продукции (создана приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2005 № 101) и включены на момент выпуска проектной документации в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (далее Единый реестр МТР ПАО «Газпром»).

Оборудование, примененное в проектной документации, также имеет сертификаты системы добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ» и декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза.

Все работы по испытанию трубопроводов газа с содержанием сероводорода, КИГК производятся в соответствии с требованиями «Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», СНиП 3.05.05-84, ГОСТ 32569-2013. Величина испытательного давления на прочность для стальных трубопроводов принимается равной:

- 1,5 P_{раб}, но не менее 0,2 МПа при P_{раб} до 0,5 МПа;
- 1,43 P_{раб}, но не менее 0,8 МПа при P_{раб} выше 0,5 МПа.

Трубопроводы сероводородсодержащего газа и КИГК помимо гидравлических испытаний на прочность и плотность подвергаются дополнительному пневматическому испытанию на герметичность.

Объем контроля сварных соединений этих трубопроводов производится в объеме: 100% визуальный и измерительный контроль, 100% гаммаграфический контроль, 100% капиллярный контроль.

Для трубопроводов сероводородсодержащего газа, КИГК (контактных с сероводородсодержащей средой) предусматривается 100% термическая обработка сварных соединений.

Эксплуатация и обслуживание всего оборудования, трубопроводов, зданий должно осуществляться в соответствии с технологическими регламентами, инструкциями и руководством по эксплуатации, разработанными на основании действующих нормативно-правовых документов, отраслевых нормативно-технических документов, технической документации предприятий-изготовителей по эксплуатации оборудования, должностными инструкциями и графиками планово-предупредительных ремонтов.

К организационным мероприятиям, направленным на предотвращение аварийных ситуаций, относятся.

- наличие у персонала необходимых допусков и разрешений;

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							Лист 116
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

- обучение, инструктажи и тренировки персонала по технике безопасности, по противопожарной безопасности; по ликвидации аварийных разливов ЛВЖ.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение аварийных ситуаций в процессе строительства и служащими для безопасной эксплуатации объекта, являются:

- строгое соблюдение в процессе строительства технических решений, предусмотренных проектной документацией;
- осуществление авторского надзора со стороны проектной организации.

На строительной площадке все работы должны быть организованы с соблюдением техники пожарной безопасности. Строительная подрядная организация должна быть обеспечена:

- необходимым запасом первичных средств пожаротушения, согласно требованиям «Правилами противопожарного режима РФ»;

- все работники, допускаемые к работе, должны проходить противопожарные инструктажи и проходить обучение пожарно-технического минимума в установленном порядке.

В соответствии с «Правилами противопожарного режима РФ» в инструкции о мерах пожарной безопасности указываются лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности.

Наиболее тяжелым случаем может являться авария с возгоранием газа в засушливый период года и распространением пламени за пределы производственной территории.

Соответственно, первым и наиболее важным мероприятием по минимизации последствий воздействия аварии на экосистему является экстренная локализация очага и организация пожаротушения на территории. Пожаротушение необходимо проводить силами в соответствии с утвержденным «Планом тушения пожара».

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т					Лист
											117

6 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды

В соответствии с российским природоохранным законодательством и действующими нормативно-правовыми документами на всех этапах реализации проекта, в зоне возможного влияния проектируемых объектов должна обеспечиваться экологическая безопасность.

Одним из ключевых инструментов обеспечения экологической безопасности является производственный экологический мониторинг и контроль (ПЭМик), включающий оперативный контроль источников воздействия на окружающую среду и мониторинг компонентов природной среды, прогнозирование характера и интенсивности развития возможных неблагоприятных процессов с целью принятия своевременных управленческих решений по осуществлению комплекса природоохранных мероприятий, а также контроль соблюдения предусмотренных проектом природоохранных требований и нормативов негативного воздействия на окружающую среду, контроль реализации в полном объеме предусмотренных проектом мероприятий по охране окружающей среды.

Период строительства

В период строительства проектируемых объектов ПЭМ организуется для оценки степени неблагоприятного воздействия строительных работ на компоненты окружающей природной среды, контроля точности и качества воплощения проектных решений, выявления опасных процессов и явлений с целью своевременного введения или снятия экологических ограничений, подтверждения эффективности природоохранных мероприятий, корректировки ущербов, природоохранных капиталовложений и компенсационных мероприятий.

Объектами ПЭМ в период строительства являются:

- виды негативного воздействия на окружающую среду (потребление воды на хозяйственно-бытовые и технологические нужды, образование сточных вод, отходы производства и потребления, выбросы загрязняющих веществ, физические факторы воздействия);
- компоненты природной среды (атмосферный воздух, почвенный покров, геологическая среда, в том числе потенциально опасные геологические процессы и т.п.).

Мониторинг проводится путем отбора проб и проведения замеров по сети специально обустроенных или не требующих обустройства пунктов контроля с последующим химическим анализом в стационарных лабораторных условиях, а так же визуальных наблюдений в зоне воздействия строящихся объектов на компоненты природной среды. Для проведения химических анализов используются методики, допущенные к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей среды, либо внесенные в государственный реестр методик количественного химического анализа. Обобщенные показатели определяются в процессе отбора проб. Для определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу используются утвержденные методики расчета.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
										118

В ходе маршрутных обследований фиксация материала и обработка данных выполняются по общепринятым методикам с использованием стандартных определителей.

В состав работ по ПЭК в период строительства входит:

- контроль соблюдения строительными организациями требований законодательства РФ, нормативно-правовых и нормативно-технических актов в области охраны окружающей среды и природопользования;

- контроль выполнения запроектированных мероприятий по охране окружающей среды и природопользованию при строительстве;

- контроль выполнения мероприятий, указанных в заключениях государственных контролирующих органов (экспертиза и т.п.);

- контроль наличия и полноты проектной и разрешительной экологической документации.

По результатам проведенных работ составляются информационные отчеты. Данные по экологическому состоянию различных компонентов природной среды должны заноситься в базы данных, формируя массив исходной информации о состоянии контролируемой территории. Эти данные используются далее при проведении мониторинга в период эксплуатации проектируемых объектов, а также предоставляются в государственные надзорные органы по требованию.

Организация работ по ПЭМик осуществляются в соответствии с Программой ПЭМик для периода строительства, утверждаемой Заказчиком-застройщиком

ПЭМик в период строительства может осуществлять Застройщик, Подрядчик или привлеченные на договорных условиях специализированные организации, имеющие необходимое оборудование, квалифицированный персонал и аккредитованные аналитические лаборатории, а, при необходимости, могут привлекаться независимые эксперты.

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	120
------	-----

Таблица 6.1 Предлагаемая программа мониторинга на период строительства

Виды воздействий, наблюдаемая среда	Пункт наблюдений				Наблюдаемые параметры	Периодичность наблюдений
	Наименование	Размещение	Кол-во	Обознач.		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Компоненты природой среды</i>						
Почвенный покров	Пункт контроля почвенного покрова	В границах участка проведения работ	5	Пк1 – Пк5	<i>Санитарно-химические показатели:</i> <ul style="list-style-type: none"> • рН водной вытяжки и солевой вытяжки; • бенз(а)пирен; • нефтепродукты; • мышьяк; • ртуть; • свинец; • кадмий; • медь; • цинк; • никель. <i>Санитарно-паразитологические показатели</i> <ul style="list-style-type: none"> • энтерококки; • патогенные микроорганизмы; • исследование почвы на яйца, личинки гельминтов. 	1 раз после завершения работ
Почвенный покров	Зона маршрутных наблюдений	В границах участка проведения работ	5 км	-	Наличие/отсутствие загрязнения территории	1 раз после завершения строительных работ
Растительный покров	Зона маршрутных наблюдений	В границах полосы отвода	5 км	-	Выполнение рекультивации нарушенных земель	1 раз после завершения работ по рекультивации
<i>Виды негативного воздействия</i>						
Шумовое воздействие	Пункт контроля шумового воздействия	На границе жилой зоны	1	Шс1	<ul style="list-style-type: none"> • Эквивалентный (по энергии) уровень звука и максимальный уровень звука непостоянного шума Сопутствующие измерения: <ul style="list-style-type: none"> • температура; • влажность; • скорость и направление ветра; атмосферное давление 	В период максимально интенсивного ведения СМР (1 раз в период строительства)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	121
------	-----

Виды воздействий, наблюдаемая среда	Пункт наблюдений				Наблюдаемые параметры	Периодичность наблюдений
	Наименование	Размещение	Кол-во	Обознач.		
1	2	3	4	5	6	7
Сточные воды	Пункт контроля сточных вод	Амбар-отстойник	1	Св1	<ul style="list-style-type: none"> • БПК; • ХПК; • объем сточных вод. <i>Концентрации веществ:</i> <ul style="list-style-type: none"> • взвешенные вещества; • нефтепродукты. 	1 раз после периода отстаивания
Отходы производства и потребления	Пункт контроля отходов производства и потребления	Места накопления отходов, а также территория в границах полосы отвода и прилегающая к ней территория	4	Отх1 - Отх4	Количество отходов производства и потребление с учетом их классификации по классу опасности	1 раз в квартал
Выбросы от организованных и неорганизованных источников	<p>Величины валовых выбросов загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при работе строительной техники, сварочных, окрасочных, перегрузочных и других видах строительных работ, определяются расчетным методом по утвержденным методикам.</p> <p>Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период строительства проектируемых объектов являются дорожная техника и автотранспорт, контроль за выбросами которых осуществляется периодически, в соответствии с графиком проведения техосмотра и техобслуживания.</p>					
Водопотребление и водоотведения	<p>Контроль объема используемой в период строительства воды на соответствие условиям отпуска из сетей;</p> <p>Контроль объема вод на соответствие условиям договора, установленным принимающей организацией.</p> <p>Периодичность контроля – ежемесячно.</p>					

Примечание:

Программа может быть скорректирована в ходе строительного мониторинга в соответствии с требованиями контролирующих органов и графиком строительно-монтажных работ.

Расположение точек контроля представлено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ОВОС3/15643.П.0.000.0-ОВОС3.0.Г.02.

Период эксплуатации

Эксплуатирующая организация - ООО «Газпром добыча Оренбург» осуществляет ежегодный производственный экологический контроль (мониторинг) в рамках корпоративной системы экологического мониторинга ПАО «Газпром», согласно СТО Газпром 12-2.1-001-2019.

Поскольку проектируемые объекты входят в состав Оренбургского НГКМ в зоне ответственности Газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» то производственный экологический контроль после завершения работ будет осуществляться в рамках программы ПЭК(М), разработанной на соответствующий период с учетом новых объектов.

Планы-графики ПЭК на территории Оренбургского НГКМ в зоне ответственности Газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» представлены в [приложении Ш](#).

Мониторинг при возникновении аварийных (чрезвычайных) ситуаций

Передача информации об обнаружении высоких уровней загрязнения, а также выявление признаков возникновения чрезвычайной ситуации (по визуальным и органолептическим признакам), осуществляется в срок, указанный в Порядке, действующем на объекте при возникновении чрезвычайной ситуации и далее с периодичностью не более 4-х часов в формализованном и неформализованном виде по существующим линиям связи.

В возникновении аварийной ситуации, сопровождающейся поступлением ЗВ в атмосферу, определение ЗВ производится с помощью приборов, предусмотренных в «Порядке действия персонала системы мониторинга загрязнения окружающей среды в режиме функционирования в аварийной ситуации».

Данные измерений заносятся в специальные журналы и докладываются своим непосредственным руководителям, которые с периодичностью не более 4-х часов передают данные в вышестоящие организации и территориальные органы управления по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций.

При обнаружении повышенных уровней концентрации ЗВ наблюдения проводятся 4 раза в сутки (в 9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.), а при возникновении чрезвычайной ситуации – с периодичностью 4 часа. Время и количество замеров могут изменяться в соответствии со сценарием аварии и местными условиями.

Одновременно с измерениями производится определение границы территории загрязнения.

В результате лабораторного контроля отобранных проб должен быть четко установлен перечень загрязняющих веществ (их количественный и качественный состав), а также определена зона загрязнения (до фонового уровня).

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим ГОСТам и методикам. Результаты отбора проб отражаются в актах. Для оперативной оценки

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		122

последствий аварийных залповых воздействий на окружающую среду допускается применение методов экспрессного (индикаторного) анализа.

Для анализа проб природных объектов, отобранных для оценки последствий аварийных залповых воздействий на окружающую среду, допускается привлечение сторонних лабораторий, аккредитованных на соответствующие виды измерений.

Определение размеров зоны повреждения почвенного покрова (в т.ч. растительности) производится непосредственно после ликвидации аварии на основании результатов обследования и выполнения ряда измерений в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-1.19-530-2011.

Финансирование данных работ должно осуществляться в период строительства из фондов подрядной организации, в период эксплуатации – из фондов эксплуатирующей организации.

Оценка результатов работ проводится на основе данных экологического мониторинга состояния компонентов окружающей среды в зоне аварии. Полученные результаты при аварийных ситуациях являются основой для принятия решений по разработке мероприятий, снижающих последствия аварийной ситуации и определяющих экономически и экологически обоснованное вложение средств.

Выполнение послепроектного анализа

Послепроектный анализ предполагает систематический сбор, обработку и передачу данных о текущем состоянии окружающей среды и тенденциях изменения ее состояния под антропогенным воздействием, в том числе оказываемым введенным в действие объектом.

Ответственность за проведение послепроектного анализа и мониторинга, учета и отчетности о воздействии реализуемой деятельности на окружающую среду, возлагается на руководителя осуществляемой деятельности. Указанные данные передаются специально уполномоченным государственным органам в области охраны окружающей среды и использования природных ресурсов.

Послепроектный анализ предусматривает проведение комплекса работ по определению основных видов воздействия, учету факторов риска и неопределенности, информация о которых недостаточна и требуются дополнительные исследования в процессе реализации планируемой деятельности.

Мероприятия послепроектного анализа предусматривают:

- контроль за соблюдением проектных решений в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов и других условий, заложенных в отчете по ОВОС;
- проверку соответствия прогнозируемых изменений в окружающей среде, принятых в ходе проведения ОВОС, фактическим изменениям при реализации планируемой деятельности, с целью совершенствования в дальнейшем планируемых мероприятий по охране окружающей

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

						0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		123

среды и рациональному использованию природных ресурсов в случае реализации аналогичных видов деятельности;

- анализ видов воздействий планируемой деятельности в целях обеспечения соответствующего оперативного управления и возможности внесения необходимой корректировки в проектные решения, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов.

При проведении послепроектного анализа должны использоваться материалы экологического мониторинга на исследуемом объекте, а также на прилегающей к нему территории.

По результатам проведения послепроектного анализа составляется отчет, в котором должны содержаться конкретные предложения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий вида деятельности на окружающую среду и на совершенствование нормативной документации, регламентирующей вопросы проектирования и строительства объектов планируемой деятельности.

Отчет о результатах проведения послепроектного анализа, представляется заинтересованным сторонам.

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

7 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

ОВОС представляет собой процесс, который направлен на выявление и прогнозирование возможных последствий, на основе предшествующих и текущих исходных данных. В связи с тем, что ОВОС рассматривает ситуацию в будущем, всегда неизбежно существует некоторая неопределенность относительно того, что произойдет в реальности.

Факторами, определяющими величину неопределенности при проведении ОВОС, являются: на атмосферный воздух - преобладающее влияние природно-климатических факторов на величину поступления в окружающую среду загрязняющих веществ с выбросами (характеристики ветра, температурный режим, выпадения атмосферных осадков); на растительный мир - отсутствие утвержденных для растительности экологических нормативов ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Также неопределенностью проведенной оценки воздействия проекта на окружающую среду является отсутствие в настоящее время информации о методах выполнения технического диагностирования трубопроводов и оборудования, которое будет осуществляться в будущем в соответствии с теми законодательными требованиями и технологиями, которые будут действовать в то время.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							125

8 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований

Выполненная оценка некомпенсируемого воздействия на компоненты окружающей среды, с учётом планируемых природоохранных мероприятий, позволяет сделать следующие выводы:

- воздействие в период строительства оценивается как кратковременное и локальное и допустимое;
- воздействие в период эксплуатации оценивается как локальное и допустимое;
- проектом предусмотрены мероприятия по минимизации и контролю основных видов воздействия на компоненты окружающей среды;
- принятые проектом технические решения и природоохранные мероприятия обеспечивают требуемый уровень экологической безопасности и эксплуатационной надежности проектируемых объектов;
- прогнозируемое остаточное воздействие на окружающую среду соответствует установленным нормативам, и с учетом проведения постоянного экологического мониторинга и контроля может быть рассмотрено как допустимое.

На основании выполненной оценки воздействия на окружающую среду сделан вывод о соответствии решений, принятых в проектной документации, требованиям экологического законодательства РФ.

Реализация проектных решений является частью мероприятий, предусмотренных «Технологическим проектом разработки Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения» (утв. протоколом ЦКР Роснедр № 7860 от 20.12.2019), и направленных на поддержание проектных уровней добычи углеводородного сырья на Оренбургском НГКМ, обеспечение сырьем Оренбургского газоперерабатывающего завода, являющегося крупнейшим в России предприятием по переработке природного газа и единственным в стране производителем природного одоранта.

В целом, стабильная работа газодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем района: улучшение социальной инфраструктуры района, увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 126
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

9 Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду

Орган местного самоуправления, ответственный за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений: Администрация МО Оренбургский район Оренбургской области, Юридический адрес: ул. Степана Разина, д. 211, г. Оренбург, Оренбургская обл., Российская Федерация, 460018, тел: +7(3532)56-12-21, факс: +7(3532)44-65-93, e-mail: or@mail.orb.ru.

Форма проведения общественных обсуждений (формат общественных слушаний) определена органом местного самоуправления - Администрацией МО Оренбургский район Оренбургской области.

Длительность проведения общественных обсуждений с даты обеспечения доступа общественности к объекту общественных обсуждений (размещения объекта общественных обсуждений) - не менее 30 календарных дней.

Во исполнение п.7.9.2 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду утв. Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999 (далее Требования), уведомление о проведении общественных обсуждений объекта экологической экспертизы, включая предварительные материалы ОВОС, размещается на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

- на официальном сайте МО Оренбургский район Оренбургской области <https://orn.orb.ru/> раздел «Деятельность», вкладка «Общественные обсуждения» - «Экология» (<https://orn.orb.ru/activity/17651/>);
- на официальном сайте исполнителя ОВОС АО «Газпроектинжиниринг» <https://www.gasp.ru/ru/company/obshchestvennye-slushaniya>.

Адреса, в том числе электронной почты, по которым администрация МО Оренбургский район Оренбургской области обеспечивается прием замечаний и предложений общественности в течение срока общественных обсуждений указываются в уведомлении.

Протокол общественных слушаний оформляется администрацией МО Оренбургский район Оренбургской области в течение 5 рабочих дней после завершения общественных обсуждений.

В соответствии с п. 7.9.5.5 Требований срок сбора замечаний и предложений общественности составляет 10 календарных дней после срока окончания общественных обсуждений.

Инд. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		127

Администрация МО Оренбургский район Оренбургской области фиксирует все полученные замечания и комментарии общественности в соответствующем журнале.

Формирование окончательных материалов по объекту экологической экспертизы, включая окончательные материалы ОВОС, будет произведено на основании предварительных материалов ОВОС с учетом результата анализа и учета замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности (пп. 4.9 Требований).

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							128

10 Резюме нетехнического характера

Название объекта: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ».

Заказчик деятельности: ПАО «Газпром».

Источник финансирования: капитальные вложения ПАО «Газпром».

В рамках проекта предусматривается обустройство надземной части 2-х газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1 для добычи газлифтного газа, в границах горного отвода Оренбургского НГКМ, и подключение их через отдельные шлейфы к действующей площадке УКПГ-10 Оренбургского НГКМ.

Все технологическое оборудование, а также трубопроводная арматура, трубы, соединительные детали, изоляционные покрытия и другие материалы, сертифицированы в установленном порядке, имеют необходимую разрешительную документацию в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

В административном отношении проектирование ведется в Российской Федерации, Оренбургской области, Оренбургском районе, в границах сельского поселения Ивановский сельсовет, в границах горного отвода ООО «Газпром добыча Оренбург».

Ближайшая жилая застройка ЖК «Экодолье» с. Ивановка расположена в северном направлении от объекта проектирования на расстоянии 3,7 км.

Согласно Правилам землепользования и застройки МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области земельные участки расположены в функциональной зоне СХ-2 – зона сельскохозяйственного использования, совмещенная с зоной недропользования.

Земельные участки, на которых планируется реализация намечаемой хозяйственной деятельности, по целевому назначению относятся к категории:

- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Общая площадь земель, необходимая для реализации проектных решений составляет - 44,3022 га, из них 40,5651 га возвращается землепользователям по завершении строительства (краткосрочная аренда).

Все технологическое оборудование, а также трубопроводная арматура, трубы, соединительные детали, изоляционные покрытия и другие материалы, сертифицированы в установленном порядке, имеют необходимую разрешительную документацию в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Прогнозная оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду выполнена на основании:

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			228910						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т			

- анализа современного состояния территории;
- модельных расчетов рассеивания по прогнозируемым выбросам;
- оценки объемов водопотребления, объемов образования сточных вод и отходов от проектируемых технологий.

При выполнении расчетов использованы сертифицированные программные комплексы и утвержденные методики расчетов.

При оценке состояния компонентов окружающей среды установлено:

- территория проектирования и прилегающая к ней территория находятся на земельных участках с антропогенно измененным ландшафтом;
- снос зеленых насаждений не предусматривается;
- строительство не повлечет за собой изменение местообитания различных представителей фауны и сокращение их кормовой базы;
- участок строительства расположен вне водоохранных зон поверхностных водных объектов;
- после строительства воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух будет в пределах допустимых санитарно-гигиенических норм;
- в соответствии с проектными предложениями будет произведено благоустройство и рекультивация нарушенных территорий.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности показала, что при выполнении принятых в проекте технических решений и комплекса природоохранных мероприятий, негативное воздействие на все компоненты окружающей среды будет сведено к минимуму. Нормы, установленные природоохранным законодательством РФ, будут соблюдены. Техногенная нагрузка не окажет сверхнормативного воздействия на окружающую среду и является допустимой.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т					Лист
											130

Список сокращений

АКБ	-	аккумуляторная батарея;
БКЭС	-	блочно-комплектное устройство электроснабжения;
ВЛ	-	воздушная линия электропередачи;
ГРОРО	-	государственный реестр объектов размещения отходов;
ГНБ	-	горизонтально-направленное бурение;
ГСМ	-	горюче-смазочные материалы;
ГС	-	газоконденсатная скважина;
ДВС	-	двигатель внутреннего сгорания;
ДЭС	-	дизельная электростанция;
ЗВ	-	загрязняющее вещество;
ЗУ	-	земельный участок;
ИПБ	-	источник бесперебойного питания.
КИП и А-	-	контрольно-измерительные приборы и автоматика;
КИГИК	-	комплексный ингибитор гидратообразования и коррозии;
НГКМ	-	нефтегазоконденсатное месторождение;
ОБУВ	-	ориентировочный безопасный уровень воздействия;
ООПТ	-	особо охраняемые природные территории;
ПДВ	-	предельно допустимый выброс;
ПДК	-	предельно допустимая концентрация;
ПДУ	-	предельно допустимый уровень;
ПЭК	-	производственный экологический контроль;
ПЭМ	-	производственный экологический мониторинг;
СЗЗ	-	санитарно-защитная зона;
СМР	-	строительно-монтажные работы;
ТКО	-	твердые коммунальные отходы;
УКПГ	-	установка комплексной подготовки газа;
ЭА	-	экологический аспект;
ЭХЗ	-	электрохимзащита;
ФВД	-	факел высокого давления;
DN	-	номинальный диаметр трубопровода;
Pp	-	рабочее давление газопровода.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		131

Список нормативных документов

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
2. Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
3. Федеральный закон от 14.03.1995 N 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
4. Федеральный закон от 23.02.1995 №26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах»;
5. Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
6. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
7. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
8. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
9. Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
10. Федеральный закон от 20.12.2004 N 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»;
11. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
12. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ;
13. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ «О животном мире»;
14. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
15. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.1996 № 14-ФЗ;
16. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»;
17. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 №380 «Об утверждении положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания»;
18. Постановление Правительства РФ от 13 августа 1996 г. N 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередач»;
19. Постановление Правительства Оренбургской области от 18 января 2010 №12-п «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											132

магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Оренбургской области»

20. Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 N 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;
21. Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
22. ГОСТ Р 56828.38-2018 «Наилучшие доступные технологии. Окружающая среда. Термины и определения»;
23. ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;
24. ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов»;
25. ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»;
26. ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод»;
27. ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;
28. ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя при производстве земляных работ»;
29. ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;
30. ГОСТ Р 57678-2017 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Ликвидация строительных отходов»;
31. ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;
32. ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программе производственного экологического мониторинга»;
33. ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;
34. ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;
35. 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	228910	Взам. инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
											133

- санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
36. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
 37. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
 38. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями);
 39. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.02.2022 №7 «О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 №74»;
 40. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»;
 41. СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменением N 1)»;
 42. СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
 43. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, фирма «Интеграл», СПб.;
 44. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 №242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(обязательное)

Письма Минприроды России об отсутствии ООПТ федерального значения



**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
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/102-13
на № _____ от _____

ФГУ «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 отсутствие/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. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

135

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	Административная 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	Минприроды 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

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

136

			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотникова Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования

Примечание: из-за значительного количества листов (31 лист), приведен фрагмент приложения, содержащий сведения об Оренбургской области.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 137
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

(обязательное)

**Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных
отношений Оренбургской области об отсутствии ООПТ областного и местного
значения**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

К.Н. Потаповой

potapova_kn@mail.ru

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@mail.orb.ru

№ _____

На № 1775960628 от 10.02.2022 г.

О выдаче справки

Уважаемая Ксения Николаевна!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», расположенном в Оренбургском районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Первый заместитель министра

Н.В. Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 138
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ В

(обязательное)

Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии скотомогильников, биотермических ям, сибиреязвенных и других мест захоронений трупов животных



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

21.01.2022 № О-02-07/215
На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Генеральному директору ООО
«Проинжиниринг»

М.В. Хрусталеву

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваше письмо от 11.01.2022 года № 016 информирует.

Согласно предоставленной ГБУ «Оренбургское районное управление ветеринарии» информации, в районе проектных работ по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ». Местоположение объекта – Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на участке проектирования и в радиусе 1000 метров от периметра проектируемого объекта отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Сизов Ю.А.
77-29-36

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 139
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

(обязательное)

Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии особо ценных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель и мелиоративных систем



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@gov.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ПРОИНЖИРИНГ»
(обособленное подразделение в
г. Саратове)

М.В. Хрусталеву

17.01.2022 № *01-02-07/11*
На № 12 от 11.01.2022

О предоставлении информации

Уважаемый Максим Владимирович!

Министерство сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области информирует Вас о том, что в границах проектирования объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» расположенных в Оренбургском районе особо ценные сельскохозяйственные угодья и мелиорируемые земли и мелиоративные системы отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Шальнов А.С.
78-62-06

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	140

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

(обязательное)

**Письма Администрации муниципального образования Оренбургский район
Оренбургской области и Администрации МО Ивановский сельсовет
Оренбургского района Оренбургской области об отсутствии ЗОУИТ**



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ОРЕНБУРГСКИЙ РАЙОН
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Степана Разина, д.211, г. Оренбург, 460018
телефон: (3532) 56-12-21; факс: (3532) 44-65-93
<https://om.orb.ru/>; e-mail: or@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
М.В. Хрусталеву

E-mail: saratov@proeng.su
potapova_kn@mail.ru

03.02.2022 № 1-2/455

На № 010 от 11.01.2022

Администрация муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области, рассмотрев Ваше обращение № 01-02/26 (№ 010) от 11.01.2022 о предоставлении информации, в связи с проведением инженерно-экологические изыскания на объекте: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», сообщает следующее.

На основании информации, полученной от администрации муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области, сообщаем об отсутствии:

- в пределах границ проектируемого объекта лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда, резервных лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских (муниципальных) лесов, в том числе защитных и особо защитных, лесопарковых и зеленых зон общего пользования;
- в пределах границ проектируемого объекта природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санитарно-курортные организации;
- в пределах границ проектирования объектов культурного наследия местного значения;
- в пределах границ проектируемого объекта акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;
- в пределах границ проектируемого объекта особо охраняемых природных территорий местного значения, а также зарезервированных под создание ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта охранных зон ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зон их санитарной охраны;
- в границах проектирования действующих и законсервированных лицензионных свалок ТКО, а также их СЗЗ;
- в границах проектирования мест захоронения и хранилищ промышленных и радиоактивных отходов;
- о наличии/отсутствии в границах проектирования крематориев, кладбищ смешанного и традиционного захоронения, а также их СЗЗ;

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		141

- в границах проектирования скотомогильников, а также их СЗЗ;
 - в границах проектирования зон подтопления и затопления;
 - в границах проектирования очистных сооружений;
 - санитарно-защитных зон организаций, расположенных в районе проведения изысканий;
 - в границах проектирования особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий;
 - в границах проектирования мелиорируемых земель, мелиоративных систем;
 - в границах проектирования зон с особыми условиями использования территорий;
 - наличия/отсутствию в границах проектирования приаэродромных территорий;
- В границах проектирования земель находятся земельные участки, обрабатываемые ядохимикатами и пестицидами.

Демографическая ситуация (справка по численности населения, занятости и уровне жизни, демографической ситуации) отражена на официальном сайте МО ивановский сельсовет МО Оренбургский район <https://ivanovka56.ru>

Приложение:

- 1) Письмо администрации муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области, на 2 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности заместителя
главы администрации МО
по строительству, жилищно-коммунальному
и дорожному хозяйству

В.В Сметанников



Т.С. Катанова
57-28-82

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ИВАНОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
ОРЕНБУРГСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Кольцевая, д. 1 А, с. Ивановка,
Оренбургский район, Оренбургская область, 460528
телефон: (3532) 39-74-78; факс: (3532)39-75-46

e-mail: MOIvanovka@yandex.ru

25.01.2022 № 96

На № 15-08/52 от 18.01.2022

Начальнику отдела архитектуры и градостроительства администрации МО Оренбургский район

Н.А. Демченко

Уважаемая Наталья Александровна!

Администрация МО Ивановский сельсовет сообщает **об отсутствии** в районе планируемого размещения в границах МО Ивановский сельсовет объектов «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1» Оренбургского НГКМ»:

- в пределах границ проектируемого объекта лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда, резервных лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских (муниципальных) лесов, в том числе защитных и особо защитных, лесопарковых и зеленых зон общего пользования;
- в пределах границ проектируемого объекта природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санитарно-курортные организации;
- в пределах границ проектирования объектов культурного наследия местного значения;
- в пределах границ проектируемого объекта акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;
- в пределах границ проектируемого объекта особо охраняемых природных территорий местного значения, а также зарезервированных под создание ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта охранных зон ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зон их санитарной охраны;
- в границах проектирования действующих и законсервированных лицензионных свалок ТКО, а также их СЗЗ;
- в границах проектирования мест захоронения и хранилищ промышленных и радиоактивных отходов;
- о наличии/отсутствии в границах проектирования крематориев, кладбищ смешанного и традиционного захоронения, а также их СЗЗ;
- в границах проектирования скотомогильников, а также их СЗЗ;

Инва. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись

- в границах проектирования зон подтопления и затопления;
- в границах проектирования очистных сооружений;
- санитарно-защитных зон организаций, расположенных в районе проведения изысканий;
- в границах проектирования особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий;
- в границах проектирования мелиорируемых земель, мелиоративных систем;
- в границах проектирования зон с особыми условиями использования территорий;
- наличии/отсутствии в границах проектирования приаэродромных территорий;

В границах проектирования земель **находятся** земельные участки, обрабатываемые ядохимикатами и пестицидами

Демографическая ситуация (справка по численности населения, занятости и уровне жизни, демографической ситуации) отражена на официальном сайте МО ивановский сельсовет МО Оренбургский район <https://ivanovka56.ru>

Глава муниципального образования



С.Т. Байбулатов

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							144

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

(обязательное)

**Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных
отношений Оренбургской области об отсутствии земель лесного фонда, особо
защитных участков леса, резервных лесов**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны: (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

09.02.2022 № *12-19/2866*
На № 1131/82 от 21.01.2022
о рассмотрении обращения

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных
разделов АО
«Газпроектинжиниринг»

П.Н. Камареву

e.rodionova@gaspru

Уважаемый Павел Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Оренбургское лесничество», в границах проектных работ по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НПЗМ», земли лесного фонда, особо защитные участки леса, резервные леса отсутствуют.

Начальник управления лесного хозяйства

А.В. Исаев

Акбауова П.С.
78-63-46

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2416е от 10.02.2022**

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 145
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

(обязательное)

**Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о расположении
участка проектирования на лицензионном участке
ООО «Газпром добыча Оренбург»**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу)

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

пр-т Парковый д.6, г. Оренбург, 460000
тел/факс: (3532)77-68-06
tfiorenb@tfipfo.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

04.08.2022 № 1705-06

На № 5871/82 от 21.03.2022

АО «Газпроектинжиниринг»

Начальнику управления
П.Н. Крамареву

пр. Ленинский, д. 119,
г. Воронеж, 394007

Уважаемый Павел Николаевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем, что испрашиваемый объект (Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ) расположен на:

1) лицензионном участке ООО «Газпром добыча Оренбург» (лицензия ОРБ 02175 НЭ, выдана Управлением по недропользованию по Оренбургской области 04.07.2008 г. на срок до 01.01.2299 г. для геологического изучения (поиски и оценка) месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на лицензионном участке Оренбургский-2).

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение (паспорт ГКМ № Д-4) открыто в 1966 г., учтено Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 01.01.2021 г., нефть, конденсат, газ. Нефтеносные пласты залегают на глубине более 1300 м.

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

Приложение:

1) Схема расположения испрашиваемого объекта м-ба 1: 100 000 – 1 л.

Врио руководителя



А.М. Пуцаев

Спицын И.А.
77-68-06 (доп. 115)

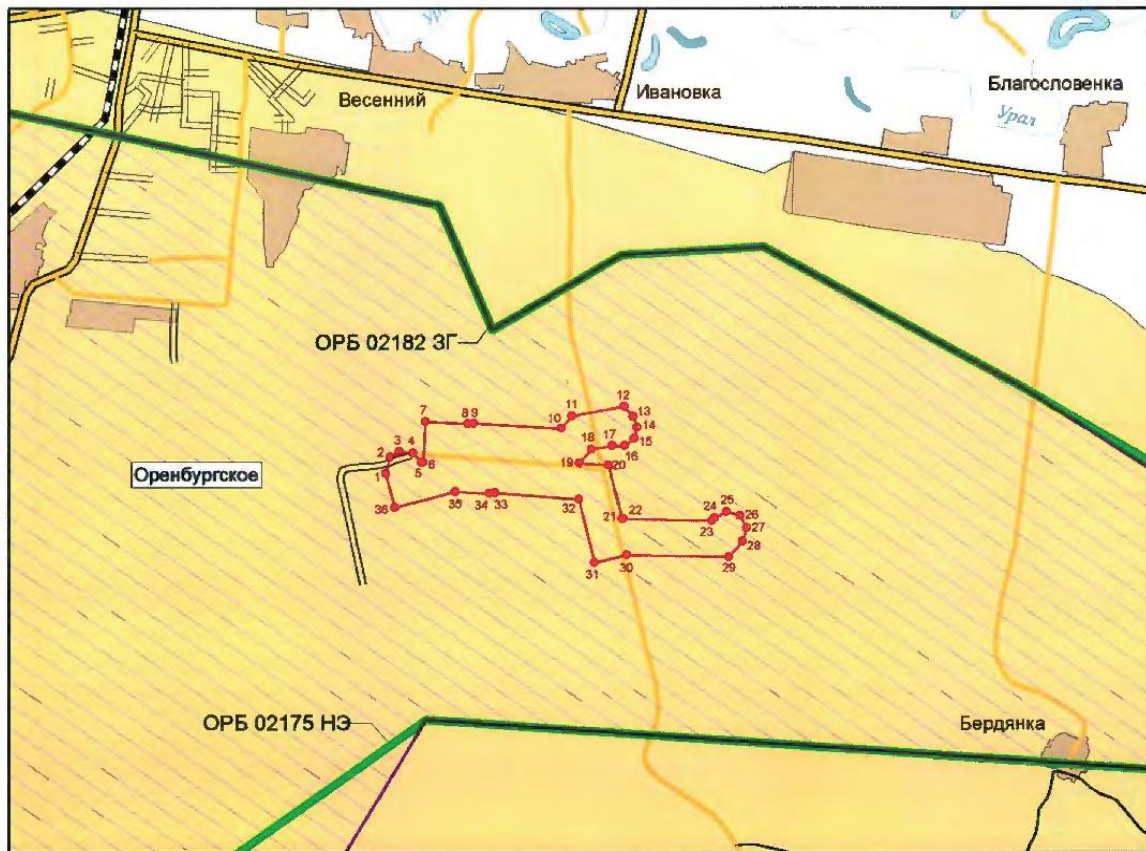


**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15735е от 04.08.2022**

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		146

**Схема расположения
объекта "Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"
Масштаб 1:100 000**

ГСК-2011



Условные обозначения

- Испрашиваемый объект с угловыми точками, номера точек
- Лицензия ОРБ 02175 НЭ
- Лицензия ОРБ 02182 ЗГ
- Месторождения УВС (Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение)
- Населенный пункт
- Озеро
- Река
- Железная дорога
- Автодорога с покрытием
- Автодорога с усовершенствованным покрытием
- Улицы в населенном пункте
- Улучшенная грунтовая дорога
- Грунтовая просёлочная дорога

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15735е от 04.08.2022**

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №
------------------------	--------------	--------------

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

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
147

ПРИЛОЖЕНИЕ И

(обязательное)

Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург»



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Начальнику управления инженерных
изысканий и землеустройства
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тэл.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

20.05.2022 № 001-001/23-4890-Чех

на № _____ от _____

*О предоставлении информации
для получения разрешения
на застройку*

Уважаемый Павел Николаевич!

Ваш запрос от 04.04.2022 № 7083/82 о предоставлении информации по объекту «Подключение дополнительных скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» для получения разрешения на застройку, направленный в наш адрес 28.04.2022, рассмотрен.

По результатам рассмотрения вышеуказанного запроса сообщая следующее:

1. Сведения о запасах полезных ископаемых были направлены в Филиал ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» и Санкт-Петербургский филиал ООО «Газпром проектирование» в рамках представления исходных данных письмом от 26.05.2021 № 001-23-5337.

2. Ограничения для ведения работ, связанных с пользованием недрами, в результате застройки земельного участка, отсутствуют.

3. Намечаемая застройка площади горного отвода не повлечет за собой снижения эксплуатационных характеристик скважин, не окажет влияния на перспективы разработки Оренбургского НГКМ, обозначенные в проектом документе, а также исключается возникновение потерь запасов и необходимость их консервации.

Приложение: 1. Письмо от 26.05.2021 № 001-23-5337 на 7 л.

2. Структурная карта по кровле коллектора пластов А1/1-А4/1 Восточного участка Оренбургского НГКМ на 1 л.

3. Геологический профиль пластов А1/1-А4/1 по линиям скважин 64R-17-511 п-314 на 1 л.

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		148



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04884476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

05.08.2022 № 001-001/23-4615-исх

на № _____ от _____

Начальнику управления подготовки
производства, инженерных изысканий
и разработки специальных разделов
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Об актуализации данных

Уважаемый Павел Николаевич!

На основании Вашего запроса от 04.08.2022 № 17156/82 сообщая, что в письме ООО «Газпром добыча Оренбург» от 20.05.2022 № 001-001/23-4890-Исх о представлении информации для получения разрешения на застройку (далее – Письмо) допущена опечатка в наименовании объекта.

Исходные данные, представленные вышеуказанным Письмом, прошу относить к объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» (051-1005893).

Настоящим подтверждаю, что представленные Письмом материалы актуальны; ограничения для ведения работ, связанных с пользованием недрами, в результате застройки земельного участка, отсутствуют; намечаемая застройка площади горного отвода не повлечет за собой снижения эксплуатационных характеристик скважин, не окажет влияния на перспективы разработки Оренбургского НГКМ, обозначенные в проектном документе, а также исключается возникновение потерь запасов и необходимость их консервации.

**Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству**

 **А.Е. Пятаев**

Бровко Илья Сергеевич
(3532) 731-454

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15891е 05.08.2022

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 149
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		

ПРИЛОЖЕНИЕ К

(обязательное)

Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о зонах санитарной охраны существующих водозаборов в районе проведения работ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу)

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

пр-т Парковый д.6, г. Оренбург, 460000
тел/факс: (3532)77-68-06

tfiorenb@tfipfo.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

18.02.2022 № 337-Р6

На № 1123/82 от 21.01.2022

АО «Газпроектинжиниринг»

Начальнику управления
П.Н. Крамареву

пр. Ленинский, д. 119,
г. Воронеж, 394007

Уважаемый Павел Николаевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем, что в радиусе 5 км от испрашиваемого объекта (Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ) расположены:

1) лицензионный участок ООО «Газпромнефть-Оренбург» (лицензия ОРБ 02975 ВР, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу 10.06.2016 г. на срок до 01.04.2032 г. для геологического изучения и добычи подземных вод для водоснабжения бурения нефтяных и газовых скважин и ППД на Восточном участке ОНГКМ).

Источниками водоснабжения могут быть подземные воды нижнетриасовых и плиоценовых отложений, четвертичные воды левобережной части р. Урал на участке распространения солоноватых подземных вод. Проектируемая глубина скважин 150 м.

2) лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 06021 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 04.08.2021 г. на срок до 04.08.2041 г. для разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 450 м, статический уровень на глубине 55 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, глина), вода хлоридная, сульфатно-хлоридная натриевая и магниевая-натриевая, солоноватая, глубина залегания 376-383, 428-450 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

3) лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 05684 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 28.08.2019 г. на срок до 28.08.2039 г. для добычи подземных вод для технологического водоснабжения объекта ООО НТЦ «Вектор»).

Инва. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		150

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 110 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, конгломерат, глина), глубина залегания от 0-13 до 100 м, толщина водоносного слоя 1-50 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

4) лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03132 МП, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 26.03.2018 г. на срок до 20.03.2023 г. для поисков и оценки месторождения подземных минеральных вод). Ресурсы минеральных подземных вод категории P1=36 м3 в сутки.

5) лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03358 МЭ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 01.07.2021 г. на срок до 31.03.2045 г. для разведки и добычи подземных минеральных вод).

Запасы участка Сулак-2 минеральных подземных вод (уржумский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 341-см от 09.09.2020 г. по категории C1=0,05 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода сульфатно-хлоридная магниевая-натриевая, минерализация 1,7-6,7 г/л, глубина залегания 21-70 м, толщина водоносного слоя 44 м. (Григорьева Н.Е. «Поиски и оценка подземных минеральных вод для ООО «Базовый Капитал» на участке недр Гора Сулак в г. Оренбург Оренбургской области.», ООО «Базовый Капитал», 2020 г., инв. № 10907).

Водозабор состоит из 1 скважины, эксплуатируется уржумский водоносный горизонт (переслаивающиеся аргиллит, песчаник, алевролит, песок).

Участок недр имеет статус горного отвода.

6) лицензионный участок ООО «Сулак-1» (лицензия ОРБ 01250 МЭ, выдана КПП по Оренбургской области 23.10.2001 г. на срок до 31.01.2039 г. для добычи минеральной подземной лечебно-столовой воды «Сулак» для разлива с последующей реализацией).

Запасы Сулакского участка минеральных подземных вод (верхнеказанский сложно-слоистый водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 55-см от 20.02.2015 г. по категории B=0,02 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода хлоридная натриевая, минерализация 2,6 г/л, глубина залегания 35-60 м, толщина водоносного слоя (аргиллит, алевролит, песчаник) 25 м. (Донецкова А.А. «Оценка запасов подземных минеральных вод по скважине Сулак-1 в г. Оренбург (на 31.12.2014).», ООО «Сулак-1», 2016 г., инв. № 10582).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 71,7 м, статический уровень на глубине 6 м, в соответствии с ГОСТ 13273-88 «Воды минеральные питьевые, лечебные и лечебно-столовые» вода, получившая название «Сулак», относится к миргородскому типу минеральных питьевых лечебно-столовых вод.

Участок недр имеет статус горного отвода, совпадающего по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса скважины 60х60 м.

7) Ассельский участок технических подземных вод. Запасы Ассельского участка технических подземных вод (уржумско-вятский водоносный ком-

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		151

плекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 26 от 24.12.2012 г. по категории В=0,247 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода хлоридная, минерализация 8,2-18,6 г/л, глубина залегания 40-44 м, толщина водоносного слоя 28-33 м. (Цветков Е.В. «Проведение поисково-разведочных работ по изысканию источника водоснабжения на участке Ассельской нефтяной залежи Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (1-ый участок водозабора нефтяной залежи ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.06.2012 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2012 г., инв. № 10189).

8) Алимсайское месторождение пресных подземных вод. Запасы Алимсайского месторождения пресных подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 5 от 18.11.2011 г. по категории В=0,102 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода гидрокарбонатно-хлоридная натриевая и кальциевая, минерализация 0,95-1,0 г/л, глубина залегания 11,9-21,0 м. (Колтунова О.Ф., Бакторова Н.И., Цветков Е.В. «Гидрогеологические исследования с целью изыскания источников водоснабжения на 6 локальных участках промышленных объектов ОНГКМ с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.08.2011 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2011 г., инв. № 10082).

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

В радиусе 5 км расположены скважины кадастра подземных вод № 446, 471, 1538, 2834, 3616, 3629, 3630, 3657, 3831, 3832.

Приложение:

- 1) Схема расположения испрашиваемого объекта м-ба 1: 100 000 – 1 л.;
- 2) Схемы расположения источников водопользования в районе объекта м-бов 1: 10 000 и 1: 5 000 – 1 л.;
- 3) карточки буровых скважин на воду в формате doc. – 10 шт.

Руководитель

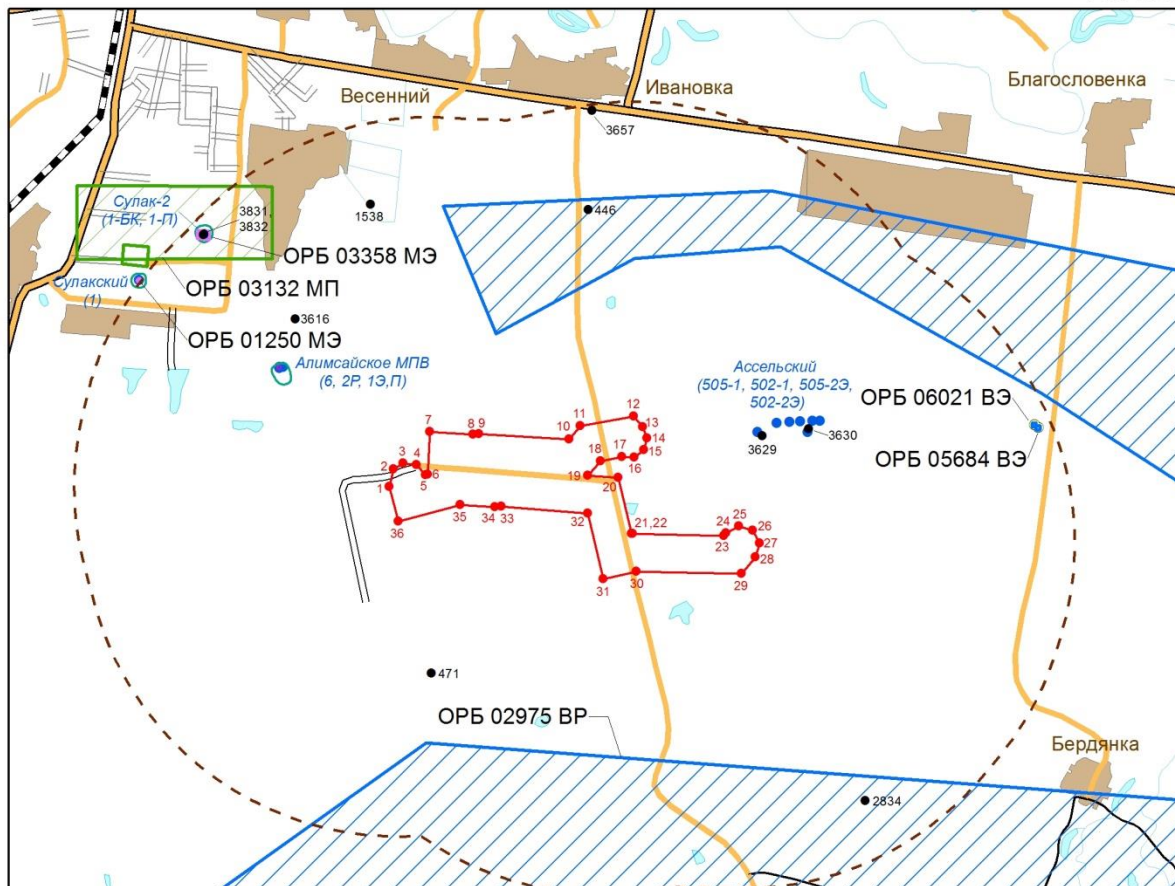
А.Н. Семинин

Спицын И.А.
77-68-06 (доп. 115)

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		152

Схема расположения
 объекта "Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"
 Масштаб 1:100 000

ГСК-2011



Условные обозначения

1- Испрашиваемый объект с угловыми точками, номера точек

5 км - Радиус поиска (5 км)

Действующие лицензионные участки и их виды:

- вида ВР
- вида ВЭ
- вида МП
- вида МЭ

● скважины и условные центры видов ВЭ, МЭ

471 Условная точка кадастра подземных вод, номер скважины по кадастру подземных вод

2P Водозаборная скважина, обосновывающая запасы подземных вод, номера скважин

- Населенный пункт
- Озеро
- Река
- Автодорога с покрытием
- Автодорога с усовершенствованным покрытием
- Грунтовая просёлочная дорога
- Улица в населенном пункте
- Улучшенная грунтовая дорога
- Железная дорога

Месторождения (участки) подземных вод

Ассельский участок	(технические воды)
Алимсайское месторождение	(питьевые воды)
Сулакский участок	(минеральные воды)
Участок «Сулак-2»	(минеральные воды)

Зоны санитарной охраны (ЗСО):

- 1 пояс ЗСО; (1 и 2 пояса ЗСО равны)
- 2 пояс ЗСО
- 3 пояс ЗСО; (2 и 3 пояса ЗСО равны)

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

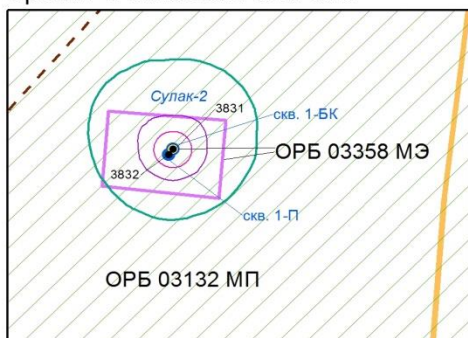
Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

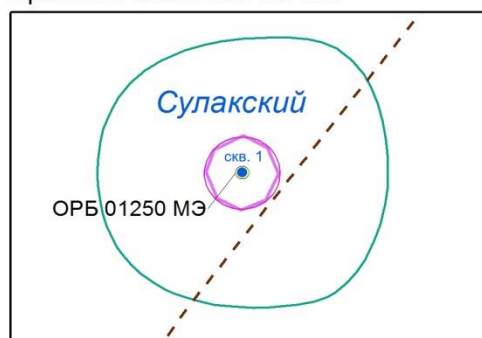
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Врезки к схеме расположения
объекта "Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"

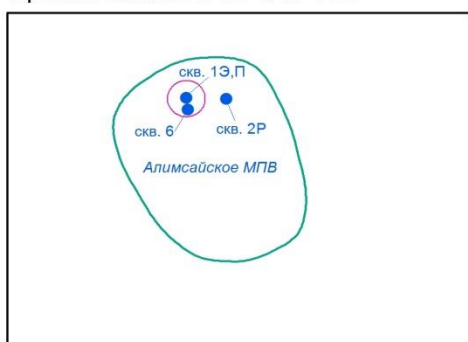
Врезка 1. Масштаб 1:10 000



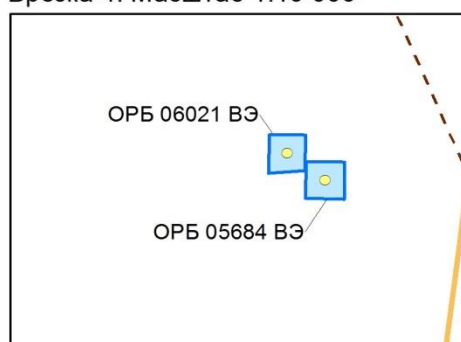
Врезка 2. Масштаб 1:5 000



Врезка 3. Масштаб 1:10 000



Врезка 4. Масштаб 1:10 000



ГСК-2011

Условные обозначения

┌───┐ Радиус поиска (5 км)

Действующие лицензионные участки и их виды:

■ вида ВЭ

■ вида МП

■ вида МЭ

● скважины и условные центры видов ВЭ, МЭ

3831 Условная точка кадастра подземных вод, номер скважины по кадастру подземных вод

2Р Водозаборная скважина, обосновывающая запасы подземных вод, номера скважин

Зоны санитарной охраны (ЗСО):

□ 1 пояс ЗСО;
(1 и 2 пояса ЗСО равны)

□ 2 пояс ЗСО

□ 3 пояс ЗСО;
(2 и 3 пояса ЗСО равны)

┌───┐ Автодорога с покрытием

Месторождения (участки) подземных вод

Алимсайское месторождение	(питьевые воды)
Сулакский участок	(минеральные воды)
Участок «Сулак-2»	(минеральные воды)

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

Примечание: из-за большого кол-ва (28 листов) представлен фрагмент письма. В полном объеме письмо представлено в приложении Ф тома 3.2.3 (0548.002.ИИ.0/0.0106-ИЭИЗ.1/15643.П.0-ИЭИЗ.3.Т)

Инва. № подл.	Взам. инв.№				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
154

ПРИЛОЖЕНИЕ Л

(обязательное)

Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу

63



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных
разделов
АО «Газпроектинжиниринг»
Крамареву П.Н.

ruk@gasp.ru
e.rodionova@gasp.ru

17.03.2022 № 00-ПФО-12-00-08/856

на № 887/82 от 19.01.2022

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

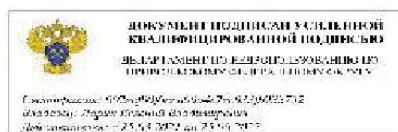
В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены 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, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Акционерному обществу «Газпроектинжиниринг» (ИНН 3661001457; место нахождения: 394007, Воронежская область, город Воронеж, Ленинский проспект, дом 119) в отношении объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» в Оренбургском районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится в границах Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения).

Заместитель начальника

Сазылко Татьяна Викторовна, (3532) 78-08-94

Инв. № 224249



Е.В. Ларин

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №4862е 18.03.2022

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

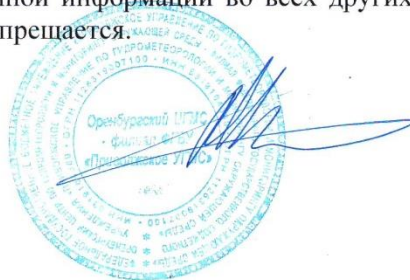
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
155

8. Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5%, м/с: 8-9.
9. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь), °С: -17,5.
10. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С: 28,8.
11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы «А»: 180.
12. Величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей: 1.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник



В.А. Мещерин

Сайфутдинова Альбина Рашитовна
агрометеоролог отдела прогнозирования
8-922-89-00-452
orenagromet@yandex.ru

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул., д. 1, г. Оренбург, 460001
Тел/факс 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, omb@orenburg.mecom.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

17.02.2022 г. № 05-01/501 ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
На № _____ от _____
Фоновые концентрации

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт Оренбург - _____ района Оренбургской области
Фон выдается для ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)
В целях подготовки инженерных изысканий
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)
Для объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1
Оренбургского НГКМ»
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)
расположенного вблизи г. Оренбурга Оренбургской области
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые концентрации установлены в соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утвержд. Приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. №794), с РД 52.04.186-89 и учетом Временных рекомендаций "Фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023 гг."

Фон определен с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается нет
(да, нет)

Значения фоновых концентраций ($C_{ф}$) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-8			
			С	В	Ю	З
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,128	0,124	0,122	0,119	0,117
Диоксид серы	мг/м ³	0,0083	0,0078	0,0138	0,0126	0,0178
Диоксид азота	мг/м ³	0,052	0,040	0,046	0,040	0,037
Оксид азота	мг/м ³	0,024	0,015	0,019	0,015	0,015

Инва. № подл.	Взам. инв. №
228910	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
158

Оксид углерода	мг/м ³	1,65	1,51	1,64	1,64	1,51
----------------	-------------------	------	------	------	------	------

Фоновые концентрации взвешенных веществ (пыли), диоксида серы, диоксида азота, оксида азота, оксида углерода

(перечень загрязняющих веществ)

действительны на период с февраля 20 22 г. по февраль 20 27 г.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника



М.С. Утесенова

А.С. Шмойлов
Ведущий аэрохимик
тел. (3532) 77-64-75
klms-oren@yandex.ru

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 159
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ Н

(обязательное)

Справка компонентного состава газа

ООО "Газпром добыча Оренбург"
Газопромысловое управление (ГПУ)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
460503, Оренбургская обл., Оренбургский район, с. Дедуровка-2, тел. (3532) 73-61-72

Справка № 245

от 25 марта 2021 г.

Наименование объекта: газ природный
НД на объект: проект разработки ОНГКМ
НД на отбор проб: ГОСТ 31370
Место отбора: ЦДНГНК
Точка отбора: УИС "Porta-test" скв. 697
Дата и время отбора: 24.03.2021 г. / 09:00
Условия отбора: P = 26 кгс/см²; T = 9 °C; Q = 990 м³/ч
Заказчик: геологическая служба
Дата поступления: 24.03.2021 г.
Дата испытания: 24-25.03.2021 г.
Пробоотборник: 4106

№ п/п	Определяемый показатель	Единица измерения	НД на метод испытаний	Норматив по НД на объект	Результат измерений	Неопределённость
1	Плотность газа при стандартных условиях (20 °C и 101,325 кПа)	кг/м ³	ГОСТ 17310	не норм.	0,808	0,004
2	Компонентный состав:					
	метан	% мол.	ГОСТ 31371.7 метод А	не норм.	84,60	0,30
	этан				3,14	0,13
	пропан				1,37	0,08
	изо-бутан				0,266	0,016
	н-бутан				0,55	0,03
	нео-пентан				0,0033	0,0004
	изо-пентан				0,209	0,013
	н-пентан				0,208	0,013
	гексан				0,245	0,015
	гептан				0,069	0,004
	октан				0,0069	0,0008
	бензол				0,0183	0,0017
	толуол				0,0072	0,0008
	гелий				0,047	0,003
	водород				0,0012	0,0003
диоксид углерода	1,86				0,11	
азот	2,79	0,11				
3	Меркаптановая сера	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не норм.	0,59	0,09
4	Сероводород	г/м ³			64,6	2,9
		% мол.			4,61	0,21

Начальник лаборатории

Г.П. Стрельчик

Инженер лаборатории

Е.С. Батурина

1. Справка распространяется только на пробу, прошедшую испытание.
2. За представительность пробы, отобранной заказчиком, лаборатория ответственности не несёт.

36-597 Батурина Е.С.

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.
228910

Лист

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

160

Изм. Кол.уч. Лист № док Подпись Дата

Формат А4

Центральная заводская лаборатория (ОТК)
газоперерабатывающего завода
ООО «Газпром добыча Оренбург»
460511, РОССИЯ, Оренбургская область,
Оренбургский район, Подгородне – Покровский сельсовет,
севернее ориентира 29 км автодороги Оренбург - Самара,
телефон: (3532) 73-54-66, факс: (3532) 33-03-65
e-mail: L.Savina@gdpo.gazprom.ru

Справка № 2347 от 07.07.2017

Заказчик: технический отдел ООО «Газпром добыча Оренбург».

Объект испытаний: газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам СТО 089-2010.

Место отбора проб(ы): У-140 продуктопровод «Союз».

Условия отбора и доставки проб(ы): пробы отобраны операторами технологической установки и доставлены в ЦЗЛ (ОТК) контролерами качества продукции и технологического процесса.

Дата, время отбора проб(ы): 01.06.2017 – 30.06.2017.

Дата, время доставки проб(ы): 01.06.2017 – 30.06.2017.

Дата проведения испытаний: 01.06.2017 – 30.06.2017.

Результаты испытаний:

№ л/п	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО Газпром 089-2010	Фактическое значение
1.	Компонентный состав, молярная доля, %:	ГОСТ 31371.1 - ГОСТ 31371.7	не нормируется	
	– метан			89,61
	– этан			4,56
	– пропан			1,50
	– изобутан			0,144
	– н-бутан			0,227
	– неопентан			менее 0,0005
	– изопентан			0,0362
	– н-пентан			0,0284
	– гексан+высшие			0,0272
	– водород			0,001
	– гелий			0,0367
	– азот			2,63
	– диоксид углерода			1,19
	не более 2,5	0,0062		
	не более 0,020			
2.	Температура точки росы по воде (ТТРв) при абсолютном давлении 3,92 МПа (40,0 кгс/см ²), °С: – зимний период (с 1 октября по 30 апреля) – летний период (с 1 мая по 30 сентября)	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	не выше минус 10,0 не выше минус 10,0	минус 31,1
3.	Температура точки росы по углеводородам (ТТРув) при абсолютном давлении от 2,5 до 7,5 МПа, °С: – зимний период (с 1 октября по 30 апреля) – летний период (с 1 мая по 30 сентября)	ГОСТ Р 53762	не выше минус 2,0 не выше минус 2,0	минус 12,9
4.	Массовая концентрация сероводорода, г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,007 (не более 0,020)*	0,0069
5.	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,016 (не более 0,036)*	0,0129
6.	Массовая концентрация общей серы, г/м ³	ГОСТ Р 53367	не более 0,030 (не более 0,070)*	0,0309

ДОАО "Газпроектинжиниринг"
Вх.№ 8603е 10.07.2017

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
161

Справка от 07.07.2017 № 2347

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО Газпром 089-2010	Фактическое значение
7.	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369	не менее 31,80 (не менее 7600)	34,54 (8250)
8.	Массовая концентрация механических примесей, г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отсутствие
9.	Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	ГОСТ 31369 ГОСТ 17310	не нормируется	0,7487

Начальник ЦЗЛ (ОТК) ГПЗ

Мастер контрольный ЦЗЛ (ОТК) ГПЗ



Л.А. Савина

Г.Ф. Потапова

ДООО "Газпроектинжиниринг"
Вх. № 8603е 10.07.2017

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 162
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ П

(обязательное)

Климатические характеристики для выполнения изыскательных работ в районе метеостанции Оренбург



НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»


 С.В. Кашернев
 « 06 » декабря 2021 г.


Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Оренбург

Ответственный исполнитель:

Руководитель экологической программы

НПК «Атмосфера»,

кандидат географических наук



А.А.Петерс

Санкт-Петербург

2021 г.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись

Климатические характеристики по данным МС Оренбург за весь период наблюдений

Для определения климатических характеристик в рассматриваемом районе в качестве основных источников информации использовались:

- Научно-прикладной справочник по климату России (электронная версия) 2018;
- Для расчета климатических характеристик использовались данные метеостанции Оренбург

Индекс ВМО	Название станции	УТМС	Широта, градусы	Долгота, градусы	Высота, м	Республика, область	Период
35121	Оренбург	12	51.68	55.1	115	Оренбургская область	1886-2020

Основные климатические показатели для данной территории представлены в Приложении.

2

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись

Приложение

1. ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА

1.1 Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-13,9	-13,4	-6,5	5,9	15,4	20,3	22,3	20,3	13,6	5,0	-3,7	-10,6	4,7

1.2 Абсолютный минимум температуры воздуха

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-43,2	-40,1	-36,8	-26,0	-5,7	-0,7	4,9	-0,9	-5,3	-19,8	-35,7	-39,2	-43,2

1.3 Абсолютный максимум температуры воздуха

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,7	5,8	18,9	31,3	36,5	40,0	41,6	40,9	38,0	27,0	19,2	8,1	41,6

1.4 Средняя из абсолютных минимумов температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-31,1	-30,0	-23,4	-8,9	0,0	5,3	9,4	6,2	-0,5	-8,0	-18,8	-27,4	-33,8

1.5 Среднее число дней с переходом температуры воздуха через 0 °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1,8	2,2	10,9	10,9	1,0	0,0	0,0	0,0	1,3	11,8	12,4	4,3	56,6

1.6 Даты перехода средних суточных температур воздуха через 0 °С и 8 °С и продолжительность периодов с температурой воздуха ниже 0 °С и 8 °С

Характеристика	Уровни, °С	
	0	8
Переход температуры весной	3 IV	19 IV
Переход температуры осенью	3 XI	4 X
Число дней ниже указанных уровней	153	199

3

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		165

1.7 Продолжительность теплого и холодного периодов.

Период	Средняя	Минимальная	Максимальная
Теплый	212	180	256
Холодный	153	109	185

2. ТЕМПЕРАТУРА ПОЧВЫ

2.1 Средняя месячная и годовая температура почвы, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-13,3	-12,8	-5,5	8,3	19,6	25,5	27,7	24,4	15,7	5,6	-3,1	-9,9	6,8

2.2 Нормативная глубина сезонного промерзания грунта, м

Характеристика	Значение
Нормативная глубина сезонного промерзания грунта, м	1,8

2.3 Температура почвы на стандартных глубинах, °С

Глубины, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0.2	6,3	-6,0	-3,3	3,5	13,3	19,2	22,5	20,4	16,2	8,5	1,8	-4,3	7,1
0.8	0,0	-1,4	-1,0	2,1	9,2	14,5	17,9	18,7	16,5	10,4	5,3	2,3	7,9
1.6	3,8	2,2	1,4	2,1	5,8	10,1	13,4	15,3	15,2	12,9	9,6	6,4	8,2
3.2	7,9	6,5	5,4	4,6	4,9	6,5	8,5	10,3	11,5	11,7	11,0	9,5	8,2

2.4 Глубина промерзания почвы, см

Месяц							Из максимальных за зиму		
X	XI	XII	I	II	III	IV	Средняя	Наибольшая	Наименьшая
0	39	75	93	104	103	43	127	170	67

2.5 Продолжительность периода промерзания, дни

Характеристика	Значение
Средняя продолжительность периода промерзания, дни	152

4

Инд. № подл.	Взам. инв. №				
228910					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

166

3. ВЕТЕР

3.1 Повторяемость направлений ветра по 8 румбам и штилей, %

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
1	6,6	4,7	27,7	8,7	16,2	18,1	13,6	4,4	7,4
2	7,1	6,1	28,9	9,4	12,8	17,9	13,4	4,4	8,9
3	8,1	6,3	29,3	8,6	12,7	16,0	13,9	5,1	6,4
4	10,9	9,4	24,5	8,6	13,4	12,8	13,6	6,8	5,0
5	14,7	8,1	17,3	7,8	11,1	13,2	17,2	10,6	5,7
6	15,9	9,9	18,1	6,8	8,8	10,7	17,7	12,1	6,1
7	19,6	13,1	17,8	5,5	5,3	7,2	17,3	14,2	7,1
8	17,6	11,4	17,2	5,9	8,5	9,2	16,6	13,6	7,4
9	11,2	6,2	16,2	7,7	13,3	15,9	20,2	9,3	7,2
10	9,5	5,6	13,6	6,2	16,1	18,4	21,0	9,6	5,8
11	6,8	5,3	22,0	8,8	14,6	18,4	18,2	5,9	4,2
12	5,9	5,3	25,8	8,7	16,0	19,7	13,9	4,7	5,9
13	11,2	7,6	21,5	7,7	12,4	14,8	16,4	8,4	6,4

3.2 Средние скорости ветра по 8 румбам, м/с

Месяц	Направление ветра							
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
1	4,0	3,2	4,1	4,0	5,3	5,6	4,6	4,0
2	3,9	3,2	4,2	4,0	5,3	5,4	4,5	3,8
3	4,2	3,5	4,4	4,1	4,8	5,0	4,3	4,0
4	4,7	3,9	4,5	4,2	4,8	4,8	4,6	4,3
5	4,8	3,8	4,1	4,0	4,3	4,6	4,5	4,3
6	4,4	3,5	3,8	3,6	3,8	4,2	4,1	3,8
7	4,1	3,5	3,6	3,4	3,6	3,8	4,0	3,7
8	3,9	3,3	3,4	3,3	3,8	3,9	4,0	3,6
9	4,0	3,2	3,5	3,7	4,3	4,3	4,3	3,6
10	4,0	3,1	3,2	3,6	4,6	4,9	4,6	4,0
11	3,7	3,3	4,0	3,9	4,7	4,9	4,4	3,8
12	3,5	3,1	3,9	3,7	5,2	5,4	4,3	3,7

5

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 167
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

3.3 Средняя месячная и годовая скорости ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,2	4,1	4,1	4,3	4,1	3,7	3,5	3,4	3,6	3,9	4,0	4,0	3,9

3.4 Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (более 15 м/с), дни

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	4,6	3,8	4,5	4,8	5,7	4,2	2,9	2,8	3,5	3,1	3,4	4,5	47,5
Максимальное	11	11	12	11	16	10	12	10	12	9	10	13	88

Преобладающее направление сильных ветров – юго-западное.

3.5 Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Мах (10-мин осреднение)	24	20	20	20	16	18	16	15	20	20	18	20	24
Порыв	24	28	24	27	25	27	23	30	30	24	24	25	30

3.6 Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 5, 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

Период повторения, год	5	10	20	25	50
Расчетная скорость ветра 10-мин осреднения, м/с	18	19	21	22	23
Расчетная скорость ветра в порыве, м/с	25	27	28	29	30

4. ВЛАЖНОСТЬ ВОЗДУХА

4.1 Средняя, максимальная и минимальная среднемесячная и среднегодовая относительная влажность, %

Влажность	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	79	79	80	64	51	55	56	55	59	70	81	81	68
Максимальная	90	86	89	81	67	69	77	75	78	85	90	90	73
Минимальная	63	67	71	43	37	32	38	36	40	54	72	64	60

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		168

4.2 Максимальная и минимальная среднесуточная относительная влажность, %.

Влажность	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Максимальная	99	98	99	99	94	95	97	94	98	99	100	100	100
Минимальная	40	37	41	24	21	16	20	19	13	17	37	32	13

5. АТМОСФЕРНЫЕ ОСАДКИ

5.1 Среднее, наибольшее и наименьшее месячное и годовое количество осадков, мм

Осадки	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Тепл. период IV-X	Хол. период XI-III	Год
Среднее	24	20	22	25	32	35	40	28	31	37	31	28	228	125	353
Наибольшее	82	56	58	104	128	117	129	138	92	101	85	70	641	232	730
Наименьшее	6,1	0,2	0	0	0,9	0,3	0	0	0,3	1,8	2,7	1,2	91	57	184

5.2 Максимальное суточное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
20	19	21	34	30	52	47	62	40	30	27	27	62

5.3 Суточный максимум осадков 1% обеспеченности, мм

Характеристика	Значение
Суточный максимум осадков 1% обеспеченности, мм	74

5.4 Наблюденный максимум осадков, мм

Характеристика	Значение
Наблюденный максимум осадков, мм	62,2 (07.08.1981)

5.5 Количество твердых, смешанных и жидких осадков (в процентах от общего количества) по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	91	85	68	16	0,5	0,3			0,5	11	43	80	28
Жидкие	1	2	10	61	97	99	100	100	97	71	24	2	61
Смешанные	8	13	22	23	2,5	0,7			2,5	18	33	18	11

7

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		169

6. ЯВЛЕНИЯ

6.1 Среднее и максимальное число дней с грозой, день

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее				0,37	3,1	6,45	6,59	3,75	1,14	0,08			21,48
Максимальное				6	8	14	14	11	8	2			37

6.2 Среднее и максимальное число дней с туманом, день

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	1,9	1,82	3,98	1,71	0,16	0,24	0,24	0,37	0,49	1,53	3,5	2,29	18,23
Максимальное	6	8	9	7	2	2	2	3	2	7	11	9	36

6.3 Среднее и максимальное число дней с градом, день

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее				0,04	0,18	0,12	0,04	0,04	0,1	0,02			0,54
Максимальное				1	3	2	1	1	1	1			5

6.4 Среднее и максимальное число дней с гололедом, день

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее				0,04	1,54	1,94	1,29	0,61	0,59	0,10			6,11
Максимальное				1	9	9	5	6	3	2			18

6.5 Среднее и максимальное число дней с обледенением, день

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее			0,12	2,33	5,62	6,27	4,8	3,9	5,08	1,9	0,04		30,06
Максимальное			2	8	12	17	13	12	10	10	2		48

6.6 Среднее и максимальное число дней с метелью

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее				0,59	1,9	4,18	5,45	4,49	2,61	0,41			19,63
Максимальное				6	8	14	18	15	7	3			42

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

6.7 Среднее и наибольшее число дней с росами по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее			0,16	4,13	5,49	6,49	7,75	7,20	7,76	4,91	0,65	0,02	44,58
Максимальное			4	11	20	17	25	16	17	15	8	1	92

6.8 Среднее и максимальное число дней с пыльными бурями

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,40			0,05	0,31	0,38	0,29	0,27	0,16	0,02		0,02	1,55
Максимальное	2			2	3	5	4	3	2	1		1	16

6.9 Гололёдная нагрузка (максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, приведенный к проводу высотой подвеса 10 м и диаметром 10 мм, возможный раз в 5 лет) – 190 г/м

6.10 Максимальная толщина стенки гололеда (приведенная к проводу высотой подвеса 10 м и диаметром 10 мм, возможный раз в 5 лет, мм) – 5,0 мм

6.11 Средняя продолжительность гроз, час

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
			2,09	6,93	15,17	15,98	8,83	3,65	1,42			54,07

6.12 Средняя продолжительность туманов, час

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
8,2	8,1	19,2	11,6	2,1	2,8	2,8	3,0	2,6	9,8	19,8	14,2	104,2

6.13 Средняя продолжительность метелей, час

VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
			14,9	10,1	30,8	38,8	29,9	16,4	5,9			146,8

6.14 Число вероятных ударов молний на 1 км² в год – 3,6

6.15 Средняя годовая продолжительность периодов с гололедицей - 107,4 ч

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		171

6.16 Климатические параметры в режиме максимальной ветровой нагрузки при гололеде с повторяемостью 1 раз в 5 лет

Климатические параметры в режиме максимальной ветровой нагрузки при гололеде		
Эквивалентная толщина стенки гололеда, мм	Ветровая нагрузка при гололеде, г/м	Сведения о закрытости гололедного станка
3,5	155	сведения о закрытости гололедного станка отсутствуют

6.17 Климатические параметры в режиме максимальной гололедной нагрузки при ветре и без него с повторяемостью 1 раз в 5 лет

Климатические параметры в режиме максимальной гололедной нагрузки при ветре			Климатические параметры в режиме максимальной гололедной нагрузки без ветра		
Гололедная нагрузка, г	Толщина стенки гололеда, мм	Гололедная нагрузка, г	Толщина стенки гололеда, мм		
190	5	160	3,6		

7. СНЕГ

7.1 Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, средняя, максимальная и минимальная из наибольших декадных высот, см

Ноябрь			Декабрь			Январь			Февраль			Март			Средняя из наибольших		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	ср	макс	мин
		5	7	10	13	16	18	21	24	25	26	26	24	20	31	78	12

7.2 Даты появления и схода снежного покрова и продолжительность периода

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя
29 IX	02 XI	29 XI	26 X	27 XI	07 I	18 III	02 IV	14 IV	23 III	06 IV	30 IV

7.3 Число дней со снежным покровом составляет 126 дней

7.4 Наибольшая высота снежного покрова составляет 79 см

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		172

7.5 Расчетная толщина снежного покрова 5 и 2 % обеспеченности, см

Обеспеченность, %	Толщина снежного покрова, см
5	63
2	74

7.6 Нормативное значение веса снежного покрова (S_g), (полученное по рядам наблюдений, согласно СП 20.13330.2016 «СНиП 2.01.07.85* Нагрузки и воздействия» (с изм. №1,2,3), превышаемое 1 раз в 50 лет), составляет 1,65 кПа.

7.7 Характеристика снегопереноса, м³/м

Характеристика	Объем
Средний объем	134
Максимальный объем	425

Преобладающие направления метелевых ветров – восточное

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		173

ПРИЛОЖЕНИЕ Р

(обязательное)

Свидетельство о постановке на учет объекта негативного воздействия на окружающую среду



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

03.08.2022 № 001-001/23-4508-Цез

на № _____ от _____

Начальнику управления инженерных
изысканий и землеустройства
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Главному инженеру
Санкт-Петербургского филиала
ООО «Газпром проектирование»

Н.Е. Кривенко

О запросе категории НВОС

Уважаемый Павел Николаевич!
Уважаемый Николай Евгеньевич!

В соответствии с запросом АО «Газпроектинжиниринг» от 29.07.2022 № 16726/02 по объекту «Подключение дополнительных скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» направляю информацию о категории проектируемого объекта как объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Приложение: на 2 л.

Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству

А.Е. Пятаев

Бровко Илья Сергеевич
(3532) 731-454

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15620е 03.08.2022

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ СООУV4I от 2018-12-13

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общества с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"

ОГРН 1025601028221

ИНН 5610058025

Код ОКПО 04864476

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Оренбургский газодобывающий комплекс

местонахождение объекта: 460503, Российская Федерация, Оренбургская область,

Оренбургский район, с. Дедуровка-2

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1971-01-01

тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

5	3	-	0	1	5	6	-	0	0	0	0	1	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15620е 03.08.2022

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		175

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Коваль Марина Анатольевна
Серийный номер: 02C12C141CB19058BEE811F41AD4348344
Кем выдан: ФГБУ "ФЦАО"

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							176

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15620е 03.08.2022

ПРИЛОЖЕНИЕ С

(обязательное)

Санитарно-эпидемиологическое заключение №56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г. о соответствии проекта обоснования СЗЗ санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
области

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
 Проект обоснования санитарно-защитной зоны для установки комплексной подготовки газа 10 (УКПГ-10), расположенной в Оренбургском районе, 3,0 км юго-восточнее г. Оренбурга. Фактический адрес: Оренбургская область, Оренбургский район, Ивановский сельсовет, кадастровый номер 56:21:0906005:1.

Общество с ограниченной ответственностью "СанЭпидСервис плюс" 460507, Оренбургская область, Оренбургский район, п. Пригородный, ул. Горная, 6Б" ("Российская Федерация")"

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)
 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов"
 Новая редакция (с изменениями и дополнениями)

Основанием для признания представленных документов соответствующими (~~не соответствующими~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам является то, что рассмотренные документы:


 Главный государственный санитарный врач
 (заместитель главного государственного санитарного врача)
 № 2084668

Инва. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

ПРИЛОЖЕНИЕ Т

(обязательное)

Разрешение №81 на выброс ЗВ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Оренбургской области)

ул.10 Линия, д.2а, г.Оренбург, 460040
т.(3532) 70-8113 ф.(3532) 70-7384
E-mail: rn56@rdn.gov.ru

№ _____
на № _____ от _____

Экз. № 1

РАЗРЕШЕНИЕ № 81

на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)
(действует до утверждения бланков строгой отчетности)

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Оренбургской области
от 11.12.2017 № Н/Р - 162
(наименование территориального органа Росприроднадзора)

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург»

460058, Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Чкалова, 1/2

ИНН 5610058025 ОГРН 1025601028221

(для юридического лица – полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер
записи о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с 01.01.2018 по 10.12.2024

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на:

территориях промплощадок основного производства газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» в Оренбургском, Илекском и Переволоцком районах Оренбургской области

(наименование отдельных производственных территорий, фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1, 2, 3 (на 495 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения

" 11 " декабря 2017 года

И.о. руководителя **Управления**
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора)
по Оренбургской области
М.П.

М.А.Коваль

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

178

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист 179

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух **

ООО "Газпром добыча Оренбург"																	
Газопромислое управление																	
УКПГ-10, Оренбургский р-н, Оренбургская область																	
наименование юридического лица или фамилия, и.м.п. отчество индивидуального предпринимателя																	
фактический адрес осуществления деятельности																	
№	1	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ													
				2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Постоянные выбросы																	
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца(IV)оксид)	2	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008
2		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931
3		Аммиак	4	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038
4		Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312
5		Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый)	3	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368
6		Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870
7		Углерод оксид	4	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895
8		Фтористые газообразные соединения (фтористый водород)	2	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013
9		Фториды неорганические плохо растворимые	2	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005
10		Бутан	4	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659
11		Пентан	4	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923
12		Метан	-	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298
13		Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649
14		Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610
15		Этан	-	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104
16		Пропан (до метана)	-	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870
17		Пентилены (Амилены-смесь изомеров)	4	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061
18		Бензол	2	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056
19		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров)	3	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717
20		Метилбензол (Толуол)	3	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055
21		Этилбензол	3	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
22		Бензапирен (3,4-Бензапирен)	1	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001
23		Бутан-1-ол (Спирт n-бутановый)	3	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600
24		3-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024
25		Метанол (Метиловый спирт)	3	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185
26		Этанол (Спирт этиловый)	4	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400
27		Гидроксибензол или (Фенол)	2	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004
28		Бутилацетат	4	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400
29		Формальдегид	2	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

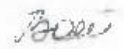

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

30	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280
	160K 1,2-Эпоксипропан(Метилэксиран, Пропилена оксид)		0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001
31		1														
32	1611 Эпоксизтан(Оксиран, Этилена оксид)	3	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001
	Смес. природных меркаптанов (Одорант СПМ-ТУ S1-81-88)		0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032
33		3														
34	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068
35	Керосин	-	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136
36	Масло минеральное нефтяное		0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001
37	Сольвент нефтя	-	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005
38	Уайт-спирит	-	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710
39	Алканы 12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	4	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007
40	Извешенные вещества	3	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720
41	Пыль неорганическая. 70-20% SiO2	3	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005
	Итого		x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029

*Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области.
 ** Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей

Ответственный исполнитель


 (подпись) Воликова Т.В.
 (Фамилия, И.О.)

 (подпись) Спиридонова Н.А.
 (Фамилия, И.О.)

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист 180

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

181

Лист

формат А4

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух **

ООО "Газпром добыча Оренбург"

Газопромысловое управление

УКП-10, Оренбургский р-н, Оренбургская область

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

фактический адрес осуществления деятельности

№	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных нормативов ПДВ														
			2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Запловые выбросы																	
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588
2	0304 Азота оксид (Азот (II) оксид)	3	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671
3	Серы диоксид (Ангидрид сернистый)	3	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205
4	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186
5	Углерод оксид	4	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235
6	Бутан	4	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978
7	Пентан	4	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561
8	Метан	-	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294
9	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731
10	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270
11	Этан	-	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288
12	0418 Пропан	-	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856
13	05С1 Пентилена (Амилена - смесь изомеров)	4	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027
14	Бензол	2	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025
15	0616 Диметилбензол (Ксилол)	3	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003
16	Метилабензол (Толуол)	3	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023
17	Этилбензол	3	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05
18	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029
19	Метанол (Метиловый спирт)	3	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123
20	Смесь природных кератинов (Одорант СПМ-ТУ 51-В 1-88) (в пересчете на этилмеркаптан)	3	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022
21	Масло минеральное нефтяное	-	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05
22	Сольфент нефти	-	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004
23	2754 Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	4	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004
24	28С7 Пыль неорганическая с содержанием SiO2 > 70%	3	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05	1,08E-07	1,08E-05
	Итого		х	93,2497	х	93,2497	х	93,2497	х	93,2497	х	93,2497	х	93,2497	х	93,2497	х

* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзор по Оренбургской области

** Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение и разрешенные на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух **Перечень и количества вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей

Ответственный исполнитель

Воликова
 (подпись) Воликова Т.В.
 (Фамилия, И.О.)
Спиринцова
 (подпись) Спиринцова Н.А.
 (Фамилия, И.О.)

**ПРИЛОЖЕНИЕ У
(обязательное)**

Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ




ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Оренбургской области

(заместитель территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ **56.01.08.000.Т.000648.11.17** от **09.11.2017 г.**

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромыслового управления (ГПУ) ООО "Газпром добыча Оренбург". Местоположение объекта: Оренбургский, Илекский и Переволоцкий район Оренбургской области.

Общество с ограниченной ответственностью "ВолгоУралНИПИгаз", 460006, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Пушкинская, 20." ("Российская Федерация")

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест"; ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"; ГН 2.1.6.1983-03 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"; ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы № 56.ФБУЗ.01.01-10.2017-2889 от 16.10.2017г. ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"

 441003072

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№ 1640153



© ООО "Первый печатный двор", г. Москва, 2016 г., уровень -В-

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

ПРИЛОЖЕНИЕ Ф

(обязательное)

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их
размещение

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

г. ОРЕНБУРГ

27.09.2018

№ 74/0 - 114

Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их
размещение

В целях реализации Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение», в соответствии с Положением о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 400 п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить нормативы образования отходов и лимиты на их размещение обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург» для объектов Газопромыслового управления сроком действия с 27.09.2018 по 26.09.2023 согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возлагаю на начальника отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей Воликову Тамару Владимировну.

И.о. руководителя

М.А. Коваль

И.о. руководителя	Взам. инв. №	Подп. и дата	И.о. руководителя	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							183
							Изм.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Оренбургской области)

ул.10 Линия, д.2а, г.Оренбург, 460040
т.(3532) 70-8113 ф.(3532) 70-7384
E-mail: rpn56@rpn.gov.ru

Приложение к приказу
от 27.09.2018 № Н/О-114

№ _____
на № _____ от _____

**Документ об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение**
(действует до утверждения бланков строгой отчетности)

Выдан: обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург» для объектов Газопромывского управления.

ИНН: 5610058025.

ОКТМО предприятия: 53701000001.

Адрес места нахождения юридического лица: 460048, Оренбургская область, город Оренбург, улица Чкалова, д. 1/2.

Фактический адрес: 460503, Оренбургская область, Оренбургский район, 2,5 км. восточнее с. Дедуровка.

Сведения об утвержденных нормативах образования отходов, осредненных за год, и лимитах на их размещение приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего документа.

Регистрационный номер документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 40/2018.

Установлен срок действия с 27.09.2018 по 26.09.2023 при условии ежегодного представления технического отчета по обращению с отходами в течение 10 рабочих дней со дня, следующего за датой истечения очередного года с даты утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

И.о. руководителя

М.А. Коваль

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 184
			0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение от 27.09.2018, регистрационный номер 40/2018, для Газопромышленного управления ООО "Газпром добыча Оренбург" установлены на основании приказа Управления Росприроднадзора по Оренбургской области от 27.09.2018 № Н/О-114.

Приложение

№ п/п	Наименование видов отходов	Код вида отходов по ФККО	Предлагаемый норматив образования отходов в среднем за год, тонн в год	Предлагаемые лимиты ежегодного размещения отходов с 27.09.2018 по 26.09.2023																			
				Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Отходы, предлагаемые к передаче на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, тонн в год						Отходы, предлагаемые к ежегодному размещению на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов, тонн в год										
							Лимиты на размещение отходов, тонн						Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
							Всего	В том числе по годам							Всего	В том числе по годам							
								2018	2019	2020	2021	2022				2023	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Отходы I класса опасности																							
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого I класса опасности			1,074																				
Отходы II класса опасности																							

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист 187

11	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	5,538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого III класса опасности			167,532																		
Отходы IV класса опасности																					
12	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	12,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,005	
13	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой дрессины	3 05 311 01 42 4	0,114	Полigon для размещения твердых коммунальских отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	0,57	0,038	0,114	0,114	0,114	0,114	0,076	Площадь захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-X-00479-010814	60,040	4,003	12,008	12,008	12,008	12,008
14	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	3 61 221 02 42 4	0,065	Полigon для размещения твердых коммунальских отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	0,325	0,022	0,065	0,065	0,065	0,065	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 222 02 31 4	2,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

16	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	2,695	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	3,876	Полигон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Слутник"	56-00042-Х-00138-180316	19,38	1,292	3,876	3,876	3,876	3,876	2,584	-	-	-	-	-	-	-
18	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	0,395	Полигон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Слутник"	56-00042-Х-00138-180316	1,975	0,132	0,395	0,395	0,395	0,395	0,263	-	-	-	-	-	-	-
19	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4,648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	0,190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Тара полистиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	0,606	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

22	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	0,484	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	0,118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	0,302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и менее)	4 42 50 1 02 29 4	0,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,044
26	Силикатель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и менее)	4 42 50 3 12 29 4	0,062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,041
27	Пермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 509 16 49 4	0,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Площадь водного хозяйства
инвентаризация заготовкой
(ОЛЭП) водного хозяйства
инвентаризация водопользования

№ 56-00005-Х-00479-010814

№ 56-00005-Х-00479-010814

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

28	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 114 01 20 4	0,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Бон сорбирующий сетчатый из полимерных материалов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 611 15 61 4	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Тара стеклянная от химических реактивов незагрязненная	4 51 102 02 20 4	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Отходы резиновасбестовых изделий незагрязненные	4 55 70 0 00 71 4	1,508	Полигон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	7,54	0,503	1,508	1,508	1,508	1,508	1,005	-	-	-	-	-	-	-
32	Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 11 1 01 20 4	1,625	Полигон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	8,125	0,542	1,625	1,625	1,625	1,625	1,083	-	-	-	-	-	-	-
33	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

34	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), потерявшие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	0,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
35	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	0,627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
36	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
37	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
38	Противосъемы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	0,442	Полногод для размещения чернил	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	2,21	0,147	0,442	0,442	0,442	0,442	0,295	-	-	-	-	-	-	-		
39	Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смесанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	0,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Площадка захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	2,260	0,151	0,452	0,452	0,452	0,452	0,301

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

40	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	1,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Политон для размещения твердых коммунальных отходов (ПТЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	5,905	0,394	1,181	1,181	1,181	1,181	0,787
41	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Политон для размещения твердых коммунальных отходов (ПТЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	1,000	0,067	0,200	0,200	0,200	0,200	0,133
42	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	1,698	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
43	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупнобаритный)	7 33 100 01 72 4	59,603	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	298,015	19,868	59,603	59,603	59,603	59,603	39,735	-	-	-	-	-	-	-	-	
44	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 21 0 01 72 4	7,493	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	37,465	2,498	7,493	7,493	7,493	7,493	4,995	-	-	-	-	-	-	-	-	
45	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	2,868	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	14,34	0,956	2,868	2,868	2,868	2,868	1,912	-	-	-	-	-	-	-	-	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

46	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,200	Полигон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042- Х-00138- 180316	1,00	0,067	0,2	0,2	0,2	0,2	0,133	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	3,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	2,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого IV класса			112,205				390,945	26,063	78,189	78,189	78,189	78,189	52,126			69,845	4,656	13,969	13,969	13,969	13,969	9,313
Отходы V класса опасности																						
49	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	0,797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Стружка натуральной чистой древесины	3 05 230 02 22 5	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Стружка бронзы незагрязненная	3 61 212 05 22 5	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Стружка алюминиевая незагрязненная	3 61 212 07 22 5	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

53	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	1,724	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Валяно-волокнистые изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 191 01 61 5	1,037	Полгон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	3,185	0,346	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	0,691	-	-	-	-	-	-
55	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	2,837	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	0,961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	1,424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически безопасная	4 31 141 12 20 5	2,146	Полгон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	10,73	0,715	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	1,431	-	-	-	-	-	-
59	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	0,205	Полгон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	1,025	0,068	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,137	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.010.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

60	Отходы полистироловой тары незагрязненные	4 34 110 04 51 5	0,492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
61	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	2,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Площадь захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	12,140	0,809	2,428	2,428	2,428	2,428	1,619
62	Силикатель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	2,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Площадь захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	10,330	0,689	2,066	2,066	2,066	2,066	1,377
63	Тара стеклянная незагрязненная	4 51 1 02 00 20 5	1,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,117	ПолYGON для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	0,585	0,039	0,117	0,117	0,117	0,117	0,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Шкурка шлифовальная отработанная	4 56 200 01 29 5	0,006	ПолYGON для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	0,03	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	24,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 20 0 99 20 5	685,633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

68	Лом и отходы глинистая несортированные	4 62 200 06 20 5	0,493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-												
69	Отходы изоляционных провода и кабелей	4 82 302 01 52 5	0,209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-												
70	Каски защитные пластмассовые, утраченные потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-												
71	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	40,814	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Слутник"	56-00042- Х-00138- 180316	204,07	13,605	40,814	40,814	40,814	40,814	27,209	-	-	-	-	-	-												
72	Лом шиферного кирпича незагрязненный	9 12 181 01 21 5	0,100											-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,500	0,033	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,067	
73	Остатки и отходы стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,564											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого V класса опасности			770,190											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:			1051,460	-	-	-	216,440	14,429	43,288	43,288	43,288	43,288	28,859	-	22,970	1,531	4,594	4,594	4,594	4,594	4,594	3,063									
							607,385	40,492	121,477	121,477	121,477	121,477	80,9847		92,815	6,187	18,563	18,563	18,563	18,563	18,563	12,376									

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей Воликова Т.В. Воликова

Проверил Воликова Т.В. Воликова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
228910		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	197
------	-----

Всего прошито и пронумеровано 13
 (тринадцать) листов.

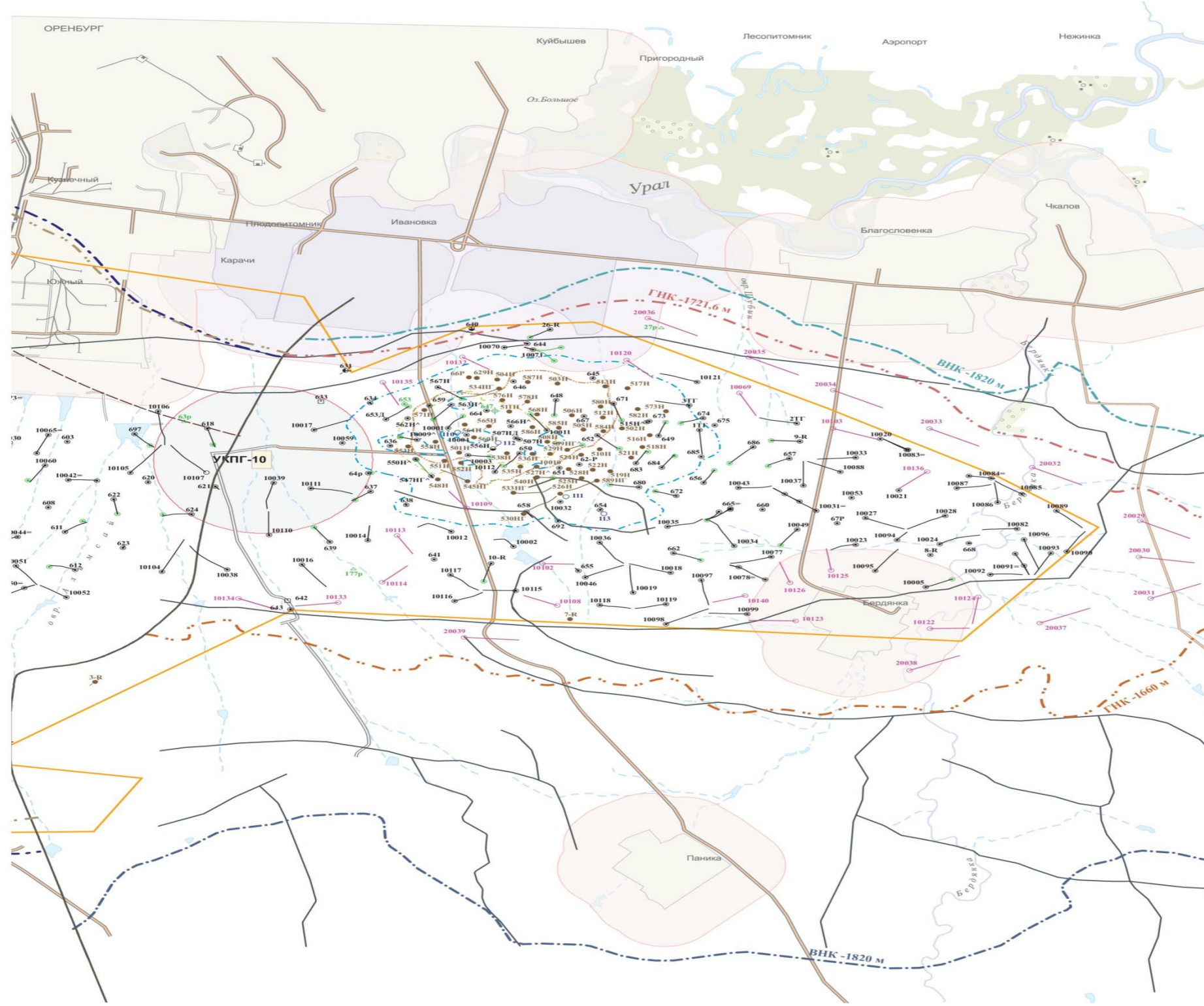


Верно
 Ведущий специалист-эксперт отдела ГЭЭ, Н и
 администрировании платежей
 Гусева В.А. 27.08.2017

ПРИЛОЖЕНИЕ Ц

(обязательное)

Схема размещения проектируемых газоконденсатных скважин № 110, №111 УКПГ-10 ГПУ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

устье	● -газовая	● -нефтяная
зачлен	○ -многоствольная	● -контрольная нефтяная
10001	○ -контрольная газовая	○ -в консервации
	○ -контрольная пьезометрическая	○ -специальная
	○ -контрольная геофизическая	○ -разведочная
	○ -ликвидированная после бурения	○ -потлощающая
	○ -в бурении, в ожидании обустройства, в обустройстве	

Использование цвета в усл. обозначениях скважин:

- 511a ● - нефтяных залежей
- 118 ○ - ликвидированные
- 10200 ○ - проектные Основной залежи ОНГКМ
- 109 ○ - проектные нефтяные Основной залежи
- 436 м ○ - проектная нефтяная Филипповской залежи (кат.В1)
- 519 м ○ - проектная нефтяная Филипповской залежи (кат.В2)
- 70362 ○ - проектная нагнетательная Филипповской залежи
- 600G ○ - проектная газлифтная Филипповской залежи
- 3125 ● - проектная газовая Филипповской залежи
- 111 ○ - проектная Девонской залежи
- 44 ○ - проектная Среднекаменноугольной залежи
- 20034 ○ - проектная добывающая газовая Блок I север и Блок I юг
- 111 ○ - проектная добывающая газовая А1/1-А4/1

Условные обозначения скважин:

- 14654* ○ -переведенные в фонд Среднекаменноугольной залежи с Основной залежи
- 412** ○ -переведенные в фонд Филипповской залежи с Основной залежи
- 7601*** ○ -переведенные в фонд Филипповской залежи со Среднекаменноугольной залежи
- 5501* ○ -переведенные в фонд Основной залежи (Аргинско-сакмарской) с Асельской залежи
- 635** ○ -переведенные в фонд Основной залежи со Среднекаменноугольной залежи
- 90* ○ -перевод добывающих скважин на газовую шапку
- 65 ○ -перевод добывающих скважин под нагнетание
- контур водооградительного контакта Асельской нефтегазоконденсатной залежи (а.о. -1767,0 м)
- контур газооградительного контакта Асельской нефтегазоконденсатной залежи (а.о. -1722,0 м)
- внешний УПУ-условно подсчетный уровень объекта А1/1-А4/1 (а.о. -2078,0 м залежь пласта А3/2)
- внутренний и внешний УПУ-условно подсчетный уровень Девонской залежи
- контур водооградительного контакта I объекта Основной нефтегазоконденсатной залежи
- контур газооградительного контакта I объекта Основной нефтегазоконденсатной залежи
- контур водооградительного контакта Блок I север (а.о. -1820,0 м)
- контур водооградительного контакта Блок I юг (а.о. -1721,6 м)
- контур водооградительного контакта Блок I юг (а.о. -1820,0 м)
- контур газооградительного контакта Блок I юг (а.о. -1660,0 м)
- контур водооградительного контакта Среднекаменноугольной нефтегазоконденсатной залежи
- контур водооградительного контакта Филипповской нефтегазоконденсатной залежи
- линия отсутствия коллекторов филипповского (саргинского) горизонта
- линия тектонического нарушения
- границы зон УКПГ
- границы лицензионного участка (ООО "Газпром добыча Оренбург")
- железная дорога, железнодорожная станция
- автомобильные дороги с покрытием
- автомобильные дороги без покрытия
- площадки УКПГ, ОГПУ, ДКС, АГРС
- санитарно-защитная зона промышленных объектов
- населенные пункты и дачи
- санитарно-защитная зона населенных пунктов
- санитарно-защитная зона с перспективой строительства до 2020 г.
- границы заповедия территории полевками
- 1% обеспеченности
- 10% обеспеченности
- 20% обеспеченности
- лесозащитная зона
- реки и водотоки
- пересыхающие русла

Изм. № подл. 228910

Взам. инв. №

Подл. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

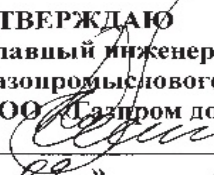
Лист 199

Формат А3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Ш
(обязательное)
Планы-графики проведения ПЭК

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Газопромыслового управления
ООО «Газпром добыча Оренбург»

В.Н. Кузнецов
« 09 » 01 2018 г.

План-график ПЭК воздушного бассейна на территории Оренбургского НГКМ в зоне ответственности Газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018-2024 гг.

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Примечание
1	Атмосферный воздух	воздух населенных мест	Экодолье, Старица, 9-е Января, Никольскос, Ивановка, Городище, Дедуровка, П. Павловка, Пугачи, Татишево, Краснохолм	сероводород	ПДКм.р. – 0,008 мг/м ³	хим. - аналитический	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»	4 раза в сутки (1 ⁰⁰ , 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰)	НИЛ ООС	
				серы диоксид	ПДКм.р. – 0,5 мг/м ³					
				азота диоксид	ПДКм.р. – 0,2 мг/м ³					
			Никольское, Ивановка, Дедуровка, Н. Павловка, Городище, Старица	углеводороды C ₁ -C ₅	-	инструментальный	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»	1 раз в месяц	ПЭЛ ЦП и ЭБ	
окись углерода	ПДК _{кр} – 5,0 мг/м ³									

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Формат А4

Лист
200

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	201
------	-----

1	Атмосфер-ный воздух	стационарные источники загрязнения атмосферы УКШГ, ДКС	Подфакельные отборы от площадок УКПГ, ДКС (на границе СЗЗ)	сероводород	ПДК _{мр} – 0,008 мг/м ³	хим. - аналитический	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»	2 раза в месяц при норм. тех. режиме	НИЛ ООС	1 раз в сутки (при продолжительности НМУ более суток) для объектов, в зоне влияния которых находятся населенные пункты
				серы диоксид	ПДК _{мр} 0,5 мг/м ³					
				азота диоксид	ПДК _{мр} 0,2 мг/м ³					
			выхлопные шахты газоперекачивающих агрегатов (ГПА) ДКС 1-3	оксиды азота	ПДВ	инструментальный	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромывочного управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018 – 2024 гг.	1 раз в месяц	НИЛ ООС	отбор проб производится только на объектах, работающих в момент отбора проб
				оксид углерода						
			дымовые трубы подогревателей газа (ПТГ) ДКС 1-3	оксиды азота	ПДВ	инструментальный	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромывочного управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018 – 2024 гг.	1 раз в год	НИЛ ООС	
				оксид углерода						
				серы диоксид						
			дымовые трубы подогревателей теплоносителя (ДЭ) УКПГ 1, 6, 8, 9, 12, 14, 15, ЦДНГК, ДКС-3, ДНС-3, термолечи кузнечно-прессового цеха МРС	оксиды азота	ПДВ	инструментальный	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромывочного управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018 – 2024 гг.	1 раз в год	НИЛ ООС	
				оксид углерода						
серы диоксид										
дымовые трубы	оксиды	ПДВ	инструментальный		2 раза в	НИЛ				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	202
------	-----

			котельных УКПГ, базы ГПУ	азота		талый		год	ООС	
				оксид углерода						
2	Воздух рабочей зоны	Производственные помещения УКПГ, ДКС, ОС	тех. насосная, замерной узел (УКПГ 1 – 15, ЦДНГик), насосная перекачки конденсата, нефти (ДКС-3)	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический	ГН 2.2.5.1313-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны	2 раза в месяц	НИЛ ООС	
				серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³					
				азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³					
				метанол	ПДКрз - 5,0 мг/м ³					
			воздухозаборные установки ГПА ДКС-3	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический	ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с изм. №1)	1 раз в месяц	НИЛ ООС	отбор проб производится только на объектах, работающих в момент отбора проб
				серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³					
			производственные помещения газоперекачивающих агрегатов (ГПА) ДКС 1 – 3	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический	ГН 2.2.5.1313-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны	2 раза в месяц	НИЛ ООС	отбор проб производится только на объектах, работающих в момент отбора проб
				серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³					
				азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³					
			Производственные помещения (КПС)	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический		2 раза в месяц	НИЛ ООС	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	203
------	-----

Воздух рабочей зоны	помещения УКПГ, ДКС, ОС. Полигон захоронения твердых промышленных отходов (ПЗТО)	очистных сооружений промсточных вод (ОС-1,2)	серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³	ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с изм. №1)	2 раза в месяц		
			азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³				
		метанол	ПДКрз - 5,0 мг/м ³					
		метанол	ПДКрз - 5,0 мг/м ³					
Дымовые газы котельных ГПУ	стационарные источники загрязнения атмосферы ГПУ (дымовые трубы котельных)	насосные ингибитора коррозии ДКС 1 3	метанол	ПДКрз - 5,0 мг/м ³	правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок	1 раз в месяц	НИЛ ООС	на УКПГ 1, 6, 8, 9, ЦДНГК, база ГПУ в течение отопительного сезона
			сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³				
		полигон захоронения твердых промышленных отходов (ПЗТО) в районе п. Джеланды	серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³				
			азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³				
			кислород	-				
		Котельные УКПГ-1, 3, 6, 7, 8, 9, 12, 15, ЦДНГК, база ГПУ	оксид углерода	-	инструментальный			

Начальник НИЛ ООС



В.П. Кривоногов

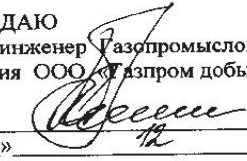
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
204

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер Газпромышленного
управления ООО «Газпром добыча Оренбург»

« 14 »  В.Н. Кузнецов
2020 г.

**План-график ПЭК водного бассейна (сточные воды) Газпромышленного управления
ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025гг.**

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1	Сточные воды	Промышленные сточные воды ГПУ	Промстоки УКПГ, ДКС-1,2	величина pH	5,0-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		М 089-01-2007			
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-12-2013			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		СТО 36-11-2013			
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				массовая концентрация	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			

1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

1	Сточные воды	Промышленные сточные воды ГПУ	Установка очистки нефтесодержащих сточных вод (УКПГ-14, ДКС-3, ДНС-3) до очистки и после очистки (перед закачкой в поглощающие горизонты)	общего железа		хим.-аналитический	М 088-01-2007	1 раз в неделю	НИЛ ООС
				химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
				величина рН	5,0-8,5		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		М 089-01-2007		
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		СТО 36-12-2013		
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-11-2013		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
				массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм ³		М 088-01-2007		
				химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
				величина рН	5,0-8,5		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		М 089-01-2007		
				Очистные сооружения № 1,2 (ОС-1,2) до очистки					
массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³	СТО 36-11-2013							
массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97							
массовая концентрация взвешенных	не более 0,2 г/дм ³								

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
206

1	Сточные воды	Очистные сооружения № 1,2 (ОС-1,2) после очистки (очищенные сточные воды из приемной камеры насосной станции перед закачкой в поглощающие горизонты)	веществ		хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
			массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³					ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97						
величина рН	5,0-8,5		ГОСТ 18995.1-73 п.1						
плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		М 089-01-2007						
массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		СТО 36-12-2013						
массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-11-2013						
массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97						
массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97						
массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96						
		Хоз.-бытовые стоки промбазы и объектов ГПУ (КНС УКПГ 1 -15, ЦДНГК, ДКС – 1,2)	химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
			величина рН	6,5-8,5					ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
			плотность продукта	не более 1 кг/м ³					ГОСТ 18995.1-73 п.1
			массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2.102-97
			массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
			массовая концентрация взвешенных	не норм.					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

2	Хозяйствен но-бытовые сточные воды ГПУ		веществ							
			массовая концентрация общего железа	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
			массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.112-97			
			массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.3-95			
			массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.4-95			
			массовая концентрация ионов аммония	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
			химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2:3.100-97			
			массовая концентрация сухого остатка	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
	2	Сточные воды	Станция биологической очистки сточных вод (УКПГ-14, ДКС-3, ДНС-3) до очистки	величина рН	6,5-8,5			ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³			ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
				массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2.102-97		
				массовая концентрация взвешенных веществ	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
				массовая концентрация общего железа	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
	208

1	Сточные воды	Хозяйствен но-бытовые воды ГПУ	Станция биологической очистки сточных вод (УКПГ-14, ДКС-3, ДНС-3) после очистки	массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
				химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97			
				биологическое потребление кислорода	не более 210 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.4.128-98			
				массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 200,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
				массовая концентрация общего железа	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97			
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95			
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95			
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
				массовая	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	209
------	-----

1	Сточные воды	Хозяйствен но-бытовые сточные воды ГПУ	Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №1 – стоки до очистки в колодце-гасителе)	концентрация общего железа						
				химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2:3.100-97
				биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО ₂ /дм ³					ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
				массовая концентрация сухого остатка	не более 2000 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
				величина pH	6,5-8,5					ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³					ГОСТ 18995.1-73 п.1
				массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2.102-97
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2.4.128-98
				массовая концентрация взвешенных веществ	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
				массовая концентрация общего железа	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:4.112-97
				химическое потребление	не более 300 мг/дм ³					ПНД Ф 14.1:2:3.100-97

хим.-аналитический

Ежесуточно, кроме понедельника. сухой остаток и БПК₅ – 1 раз в неделю

НИЛ ООС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
210

Хозяйствен но-бытовые сточные воды ГПУ	Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №2 – стоки после песколовки; т. №3 – стоки после первичных отстойников)	кислорода биологическое потребление кислорода	не более 210 мгО ₂ /дм ³	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	Ежесуточ но, кроме понедельн ика	НИЛ ООС
		величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
		плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
	Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №4 – стоки перед входом в «Трофактор»)	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 70,0 мг/дм ³	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	Ежесуточ но, кроме понедельн ика. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС
		величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
		плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
		массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
		массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
		массовая концентрация взвешенных веществ	не более 50,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
		массовая концентрация общего железа	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
		массовая концентрация фосфат-ионов	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
		массовая концентрация нитрит-ионов	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
		массовая концентрация нитрат-ионов	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
		массовая концентрация ионов аммония	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
массовая концентрация растворенного	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97					

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

				кислорода химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
				биологическое потребление кислорода	не более 210 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
			Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №5 – стоки, выходящие из установки «Трофактор»)	величина рН	6,5-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	Ежесуточно, кроме понедельника. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				массовая концентрация метанола	не более 4,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 20,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
				массовая концентрация общего железа	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
				массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
				массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
				массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
				массовая концентрация растворенного	не более 2 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.101-97		

8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (г. №6 – стоки после вторичных отстойников, перед подачей на поля фильтрации)	кислорода химическое потребление	не более 90 мг/дм ³	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	Ежесуточно, кроме понедельника. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС
	кислорода биологическое потребление	не более 20 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
	величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
	плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
	массовая концентрация метанола	не более 4,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
	массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 20,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
	массовая концентрация общего железа	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
	массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
	массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
	массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
	массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
	химическое потребление кислорода	не более 90 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
	биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
	массовая концентрация сухого остатка	не более 2000 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
213

Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №7 – стоки с полей фильтрации)	величина рН	6,5-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС
	плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
	массовая концентрация метанола	не более 4,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
	массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.4:128-98		
	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 20,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
	массовая концентрация общего железа	не более 2,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
	массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
	массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
	массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
	массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
	химическое потребление кислорода	не более 90 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
	биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
	массовая концентрация сухого остатка	не более 2000 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		

Начальник НИЛ ООС



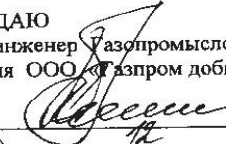
В.П. Кривоногов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист 214

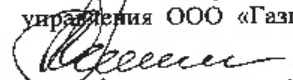
УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромыслового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»

 « 14 » 2020 г. В.Н. Кузнецов

**План-график ПЭК водного бассейна (сточные воды) Газопромыслового управления
 ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025гг.**

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1	Сточные воды	Промышленные сточные воды ГПУ	Промстоки УКПГ, ДКС-1,2	величина pH	5,0-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		М 089-01-2007			
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-12-2013			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		СТО 36-11-2013			
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1.2:3.110-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1.2:4.114-97			
				массовая концентрация	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1.2:4.50-96			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромислового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»

 « 14 » 12. 2020 г.
 В.Н. Кузнецов

План-график ПЭК водного бассейна (подземные воды, пластовая вода) Газопромислового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025 гг.

п/п №	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1	Подземные воды	Подземные воды верхних водоносных горизонтов около поглощающих скважин ОНГКМ	202/2, 1000/1, 1000/2, 3000/2, 37Д/1, 37Д/2, 2а, 3б, 7000/2, 12000/2, 12021/1, 12021/2, 14000/1, 15009/2	величина pH	6,0-9,0 ед.рН	хим - аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
				массовая концентрация метанола	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98			
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,05 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.109-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				плотность продукта	не более 1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				величина pH	6,0-9,0 ед.рН		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
				массовая концентрация	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Формат А4

Лист
215

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	216
------	-----

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.		
1			2018/1, 2018/2, ПФ-1	метанола	не более 0,1 мг/дм ³	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		НИЛ ООС			
				массовая концентрация нефтепродуктов							не более 0,05 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.109-97
				массовая концентрация сероводорода							не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
				массовая концентрация сухого остатка							не более 3,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
				массовая концентрация нитрит-ионов							не более 45,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
				массовая концентрация нитрат-ионов							не более 10,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
				массовая концентрация ионов аммония							не более 20,0 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
				биохимическое потребление кислорода							не более 1,0 кг/м ³	ГОСТ 18995.1-73 л.1
				плотность продукта							6,8-8,5 ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
				Подземные воды							Подземные воды в р-не полигонов	Гидронаблюдательные скважины по периметру полигона захоронения твердых отходов (ПЗТО) в р-не п. Джеланды; в районе
массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98										

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист	217
------	-----

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, створения организация	Прим.
			ликвидированного полигона твердых отходов бурения скважин, располагающегося рядом с населенным пунктом Нижняя Павловка	массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.109-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95			
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95			
				массовая концентрация ионов аммония	не норм		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
				массовая концентрация общего железа	не норм		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
				плотность	не более 1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				величина рН	5,0-8,5 ед.рН		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		ГОСТ 18995.1-73			
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		М 089-01-2007			
2	Воды попутные, закачиваемые в пласт	Пластовая вода с линии сброса в поглощающие скважины	УКПГ – 1, 2, 3, 6, 7, 8, 12, 14, 15	массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³	хим.-аналитический	СТО 36-12-2013	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		СТО 36-11-2013			

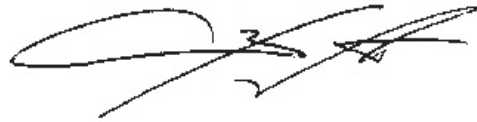
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
				Химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³		М 088-01-2007			

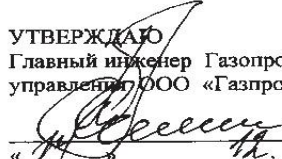
Начальник НИЛ ООС



В.П. Кривоногов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромыволового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»

 В.Н. Кузнецов
 2020 г.

**План-график ПЭК водного бассейна (поверхностные воды) Газопромыволового управления
 ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025 гг.**

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1	Поверхностные воды	Водный бассейн р. Урал	р. Урал (Павловский створ(выше и ниже перехода через реку), Дедуровский створ(выше и ниже перехода через реку), ниже УКПГ-14, УКПГ-15)	величина pH	6,5-8,5	химико-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
				массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.4.128-98			
				массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.109-97			
				биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97			
				плотность продукта	1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				величина pH	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
			массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.102-97	химико-аналитический	1 раз в неделю	НИЛ ООС		
			массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98					
			массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.109-97					
			биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97					
			плотность продукта	1,0 кг/м ³	ГОСТ 18995.1-73 п.1					

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
228910		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
220

	р. Черная (выше и ниже перехода через реку)	химико-аналитический	величина pH	6,5-8,5	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
			массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³				ПНД Ф 14.1.2.102-97
			массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³				ПНД Ф 14.1.2:4.128-98
			массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³				ПНД Ф 14.1.2.109-97
			биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³				ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97
			плотность продукта	1,0 кг/м ³				ГОСТ 18995.1-73 п.1
	Вода озер в р-не подводных переходов трубопроводов у/в сырья	оз. Лебяжье, Гусарское	химико-аналитический	величина pH	6,5-8,5	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	1 раз в месяц	НИЛ ООС
				массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.102-97		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98		
				массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.109-97		
				биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97		
				плотность продукта	1,0 кг/м ³	ГОСТ 18995.1-73 п.1		

Начальник НИЛ ООС



В.П. Кривоногов

Приложение Щ Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы на период эксплуатации (проектируемое положение)

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	8	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Площадка: 1 УКПГ-10																					
29 Проектируемое положение	- Сепаратор газлифтного газа	1	1	ФВД	0001 (суц.)	2	74.01	2.33	3.57	15.229800	1673.8	2308942.28	416152.40	2308942.28	416152.40	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2520960	118.0409	0.000908
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1502880	70.3706	0.000541
																	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.3232000	151.3345	0.001164
																	0330	Сера диоксид	27.0410512	12661.6496	0.097348
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0209929	9.8297	0.000076
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.2320000	1513.3454	0.011635
																	0410	Метан	0.0808000	37.8336	0.000291
																	1716	Одорант СПМ	0.0006746	0.3159	0.000002
29 Проектируемое положение	- Сброс газа при продувке оборудования	1	0.25	Свеча	0066	1	10.00	0.05	415.01	0.814870	28.8	2308929.43	416369.41	2308929.43	416369.41	0.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0094954	12.8819	0.000011
																	0402	Бутан (Метилэтилметан)	1.6547582	2244.9294	0.001986
																	0405	Пентан	0.2903632	393.9216	0.000348
																	0410	Метан	399.6843242	542232.1350	0.479621
																	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	6.6903971	9076.5339	0.008028
																	0417	Этан (Диметил, метилметан)	20.3388072	27592.6630	0.024407
																	1716	Одорант СПМ	0.0177523	24.0837	0.000021
Площадка: 2 Газоконденсатная скважина №110																					
30 Газоконденсатная скважина №110	- Сброс сероводородсодержащего газа при выводе скважины на режим	1	0.5	ГФУ	0067	1	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2312361.11	417040.42	2312361.11	417040.42	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.049915
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.029757
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	5.354128
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.004157
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	0.639936
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.015998
																	1716	Одорант СПМ	0.0074209	0.3159	0.000134

Инв. № подл. 228910

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							221

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	8	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
30 Газоконденсатная скважина №110	- Сброс сероводородсодержащего газа при проведении ремонтных работ	1	22	ГФУ	0067	2	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2312361.11	417040.42	2312361.11	417040.42	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.219626
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.130931
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	23.558164
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.018289
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	2.815718
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.070393
																	1716	Одорант СПМ	0.0074209	0.3159	0.000588
Площадка: 3 Газоконденсатная скважина №111																					
31 Газоконденсатная скважина №111	- Сброс сероводородсодержащего газа при выводе скважины на режим	1	0.5	ГФУ	0068	1	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2314188.08	415410.46	2314188.08	415410.46	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.049915
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.029757
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	5.354128
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.004157
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	0.639936
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.015998
																	1716	Одорант СПМ	0.0074209	0.3159	0.000134
31 Газоконденсатная скважина №111	- Сброс сероводородсодержащего газа при проведении ремонтных работ	1	22	ГФУ	0068	2	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2314188.08	415410.46	2314188.08	415410.46	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.219626
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.130931
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	23.558164
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.018289
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	2.815718
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.070393
																	1716	Одорант СПМ	0.0074209	0.3159	0.000588

Инд. № подл. 228910
Подп. и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 222
------	---------	------	-------	---------	------	---	-------------

Приложение Э Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы при возникновении аварии на период эксплуатации

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ				
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24		25	26	27	
Площадка: 1 Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ																								
1 УКПГ-10	- Сепаратор газлифного газа	1	1.0000	ФВД	1	0001	11	101.85	6.23	12.49	380.745900	1673.8	2308942.28	416152.40	2308942.28	416152.40	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		6.3024000	118.0407	0.000454	
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		3.7572000	70.3704	0.000271
																			0328	Углерод (Пигмент черный)		8.0800000	151.3342	0.000582
																			0330	Сера диоксид		676.0262808	12661.6197	0.048674
																			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0.5248220	9.8296	0.000038
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		80.8000000	1513.3419	0.005818
																			0410	Метан		2.0200000	37.8335	0.000145
																			1716	Одорант СПМ		0.0168657	0.3159	0.000001
1 УКПГ-10	- Межцеховые коммуникации	1	1.0000	ФВД	1	0001	11	101.85	6.23	12.49	380.745900	1673.8	2308942.28	416152.40	2308942.28	416152.40	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		6.3024000	118.0407	0.000454	
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		3.7572000	70.3704	0.000271
																			0328	Углерод (Пигмент черный)		8.0800000	151.3342	0.000582
																			0330	Сера диоксид		676.0262808	12661.6197	0.048674
																			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0.5248220	9.8296	0.000038
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		80.8000000	1513.3419	0.005818
																			0410	Метан		2.0200000	37.8335	0.000145
																			1716	Одорант СПМ		0.0168657	0.3159	0.000001
2 Линейная часть	- Участок газопровода	1	1.8000	Участок газопровода	1	0069	1	2.00	0.15	403.52	7.130769	28.8	2310312.54	416241.46	2310312.54	416241.46	0.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		114.8724900	17808.8647	0.137847	
																			0402	Бутан (Метилэтилметан)		20.3331783	3152.2850	0.024400
																			0405	Пентан		10.4656065	1622.4996	0.012559
																			0410	Метан		2108.072158	326817.7779	2.529687
																			0417	Этан (Диметил, метилметан)		78.2428674	12130.1161	0.093891
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12		78.9904107	12246.0089	0.094788
																			1716	Одорант СПМ		1.8190221	282.0059	0.002183
2 Линейная часть	- Участок газопровода	1	1.2000	Участок газопровода	1	0070	1	2.00	0.15	403.52	7.130769	28.8	2310309.57	416242.61	2310309.57	416242.61	0.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		84.5909378	13114.2676	0.101509	
																			0402	Бутан (Метилэтилметан)		14.9731465	2321.3107	0.017968
																			0405	Пентан		7.7067666	1194.7923	0.009248
																			0410	Метан		1552.362980	240665.3006	1.862836
																			0417	Этан (Диметил, метилметан)		57.6172548	8932.4946	0.069141
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12		58.1677381	9017.8369	0.069801
																			1716	Одорант СПМ		1.3395094	207.6663	0.001607
2 Линейная часть	- Участок метаноопровода	1	1.2000	Участок метаноопровода	1	6052	1	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2310712.63	416221.80	2310729.58	416222.43	13.00	1052	Метанол		432.7750348	0.0000	0.786841	

Взам. инв.№	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							223

Приложение Ю Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы на период проведения строительно монтажных работ

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Площадка: Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ																				
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5501	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312248.11	417111.23	2312248.11	417111.23	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134.0000	Труба	5502	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312344.46	417026.05	2312344.46	417026.05	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5503	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312160.84	417121.18	2312160.84	417121.18	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5504	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312068.51	417097.80	2312068.51	417097.80	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066

Инд. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист
						224
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5505	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2311983.96	417076.95	2311983.96	417076.95	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5506	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2311890.86	417054.46	2311890.86	417054.46	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5507	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2311817.24	417035.76	2311817.24	417035.76	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС компрессора	1	499	Труба	5508	2.00	0.05	301.74	0.592460	450.0	2312262.83	417025.32	2312262.83	417025.32	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0632320	282.6530	0.055802
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0376960	168.5046	0.033267
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0045238	20.2218	0.003833
																0330	Сера диоксид	0.0380000	169.8636	0.033535
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0981667	438.8143	0.087191
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0005	1.10e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0010857	4.8532	0.000958
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0262381	117.2868	0.022995

Инд. № подл. 228910

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 225
------	---------	------	-------	---------	------	---	-------------

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- ДВС компрессора	1	499	Труба	5509	2.00	0.05	301.74	0.592460	450.0	2312265.08	417050.35	2312265.08	417050.35	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0632320	282.6530	0.055802
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0376960	168.5046	0.033267
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0045238	20.2218	0.003833
																0330	Сера диоксид	0.0380000	169.8636	0.033535
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0981667	438.8143	0.087191
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0005	1.10e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0010857	4.8532	0.000958
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0262381	117.2868	0.022995
1 Период строительства	- Агрегат наполнительно-опрессовочный	1	970	Труба	5510	2.00	0.05	131.70	0.258590	450.0	2312233.92	417025.72	2312233.92	417025.72	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0261849	268.1729	0.108643
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0156102	159.8720	0.064768
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0024444	25.0343	0.010412
																0330	Сера диоксид	0.0134444	137.6909	0.054662
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0440000	450.6264	0.182205
																0703	Бенз/а/пирен	4.54e-08	0.0005	1.90e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0005238	5.3645	0.002082
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0125714	128.7501	0.052059
1 Период строительства	- Агрегат наполнительно-опрессовочный	1	970	Труба	5511	2.00	0.05	131.70	0.258590	450.0	2312233.92	417049.43	2312233.92	417049.43	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0261849	268.1729	0.108643
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0156102	159.8720	0.064768
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0024444	25.0343	0.010412
																0330	Сера диоксид	0.0134444	137.6909	0.054662
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0440000	450.6264	0.182205
																0703	Бенз/а/пирен	4.54e-08	0.0005	1.90e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0005238	5.3645	0.002082
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0125714	128.7501	0.052059
1 Период строительства	- Установка горизонтально-шнекового бурения	1	126	Труба	5512	2.00	0.05	273.09	0.536220	450.0	2312148.04	417105.73	2312148.04	417105.73	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0510293	252.0300	0.022015
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0304213	150.2486	0.013124
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0036508	18.0310	0.001512
																0330	Сера диоксид	0.0306667	151.4606	0.013230
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0792222	391.2727	0.034398
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0004	4.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0008762	4.3275	0.000378
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0211746	104.5798	0.009072

Изм. № подл. 228910

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 226
------	---------	------	-------	---------	------	---	-------------

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- Установка горизонтально-шнекового бурения	1	126	Труба	5513	2.00	0.05	273.09	0.536220	450.0	2312066.84	417084.52	2312066.84	417084.52	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0510293	252.0300	0.022015
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0304213	150.2486	0.013124
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0036508	18.0310	0.001512
																0330	Сера диоксид	0.0306667	151.4606	0.013230
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0792222	391.2727	0.034398
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0004	4.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0008762	4.3275	0.000378
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0211746	104.5798	0.009072
1 Период строительства	- Установка ГНБ	1	312	Труба	5514	2.00	0.05	169.00	0.331830	450.0	2311959.75	417057.00	2311959.75	417057.00	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0363018	289.7265	0.028361
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0216414	172.7211	0.016908
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0033889	27.0470	0.002718
																0330	Сера диоксид	0.0186389	148.7580	0.014270
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0610000	486.8440	0.047565
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0005	5.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0007262	5.7958	0.000544
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0174286	139.0985	0.013590
1 Период строительства	- Пересыпка сыпучих материалов и разработка грунта	1	504	Неорганизованный	6501	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.2720000	0.0000	0.564848
1 Период строительства	- Крашываемая поверхность	1	840	Неорганизованный	6502	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0675000	0.0000	0.210641
																1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0506250	0.0000	0.157980
																1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0506250	0.0000	0.157980
																2752	Уайт-спирит	0.2000000	0.0000	0.803888
1 Период строительства	- Разогрев и нанесение битума	1	10	Неорганизованный	6503	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000259	0.0000	0.000005
																2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0053741	0.0000	0.000943
1 Период строительства	- УГС-500 на базе МТЗ-82	2	190	Неорганизованный	6504	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0108257	0.0000	0.007405
	- Ручная дуговая сварка	2	190													0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0005076	0.0000	0.000347
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0128587	0.0000	0.031219
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0076658	0.0000	0.018611
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0028406	0.0000	0.006899
																0330	Сера диоксид	0.0020878	0.0000	0.005080
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0163628	0.0000	0.040122
																0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0025146	0.0000	0.001720
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0046744	0.0000	0.011389

Инв. № подл. 228910
 Подп. и дата
 Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 227
------	---------	------	-------	---------	------	---	-------------

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- ДВС строительной и дорожной техники	3	672	Неорганизованный	6505	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0558518	0.0000	0.052138
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0332962	0.0000	0.031082
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0120322	0.0000	0.011027
																0330	Сера диоксид	0.0088828	0.0000	0.008178
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0716350	0.0000	0.069109
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0204978	0.0000	0.019147
1 Период строительства	- ДВС строительной и дорожной техники	17	1176	Неорганизованный	6506	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2311811.24	417028.39	2312222.39	417132.30	23.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0558518	0.0000	0.858807
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0332962	0.0000	0.511981
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0120322	0.0000	0.184804
																0330	Сера диоксид	0.0088828	0.0000	0.135136
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0716350	0.0000	1.112930
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0204978	0.0000	0.316209
1 Период строительства	- Ручная дуговая сварка	4	190	Неорганизованный	6507	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2311811.24	417028.39	2312222.39	417132.30	23.00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0216514	0.0000	0.014810
	- УГС-500 на базе МТЗ-82	4	190													0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0010153	0.0000	0.000694
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0257175	0.0000	0.062711
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0153316	0.0000	0.037386
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0056811	0.0000	0.013857
																0330	Сера диоксид	0.0041756	0.0000	0.010202
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0327256	0.0000	0.080516
																0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0050292	0.0000	0.003440
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0093489	0.0000	0.022870
1 Период строительства	- ДВС виброплиты бензиновой	1	170	Неорганизованный	6508	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2308917.37	416365.55	2308939.75	416372.71	15.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0558518	0.0000	0.124990
	- ДВС строительной и дорожной техники	2	504													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0332962	0.0000	0.074513
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0120322	0.0000	0.027060
																0330	Сера диоксид	0.0088828	0.0000	0.020006
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0716350	0.0000	0.163306
																2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0003472	0.0000	0.000213
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0204978	0.0000	0.045951
1 Период строительства	- Газовая резка	2	741	Неорганизованный	6509	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2308917.37	416365.55	2308939.75	416372.71	15.00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0202500	0.0000	0.054092
																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0003056	0.0000	0.000816
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0043333	0.0000	0.011575
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0042250	0.0000	0.011286
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0137500	0.0000	0.036729

Инд. № подл.
228910

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС 1/15643.П.0-ОВОС 1.Т	Лист 228
------	---------	------	-------	---------	------	---	-------------

Приложение Я Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы при возникновении аварии на период проведения строительно-монтажных работ

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Площадка: Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ																				
Площадка строительства	Топливный бак	1	1	Неорганизованный	6510	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312197.14	417123.90	2312200.63	417124.99	2.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0033890	0.0000	0.000001
																2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	2.2069834	0.0000	0.002384

Инд. № подл.	228910
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
							229

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

(обязательное)

**Заключение и сертификат на применяемые программные комплексы фирмы
Интеграл**



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)

Нововаганьковский пер., д. 12
Москва, ГСП-3, 125993
МОСКВА РОСГИДРОМЕТ
Тел. 8 (499) 252-14-86, факс 8 (499) 795-23-54

Генеральному директору
ООО «Фирма «Интеграл»

В.И. Лайхтману

26 МАЙ 2020

№ 140-03382/2000

На № _____

Заключение экспертизы программы для ЭВМ

**Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60 для расчетов
рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
(Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60)**

выдано Обществу с ограниченной ответственностью «Фирма «Интеграл»

Дата выдачи 26 мая 2020 года

1. Общие сведения

1.1. Заказчик экспертизы программы для ЭВМ

Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Интеграл» (ООО «Фирма «Интеграл»)

Место нахождения: 191036, г. Санкт-Петербург, ул. 4-я Советская, д. 15 «Б»

Государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица: ОГРН 1027801532032

1.2. Адрес электронной почты и номер телефона, по которым осуществляется связь с заказчиком экспертизы: eco@integral.ru, тел. +7(812)740-11-00 (многоканальный)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			228910						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

1.3. Сведения о регистрации программы для ЭВМ

Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Эколог» для расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» № 2020612125

1.4. Специалисты, проводившие экспертизу программы для ЭВМ

Экспертная комиссия по проведению экспертизы программ для электронных вычислительных машин, образованная на базе ФГБУ «ГГО» в соответствии с распоряжением Росгидромета от 03.02.2020 г. № 19-р (<http://www.meteorf.ru/activity/ecology/evm/>), а также специалисты Управления мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды Росгидромета.

2. Назначение и область применения программы для ЭВМ

2.1. Назначение программы для ЭВМ

Согласно результатам экспертизы, Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60 предназначен для проведения расчетов:

- максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в приземном слое без учета влияния застройки;
- максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на произвольной высоте с учетом влияния застройки;
- долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в приземном слое без учета влияния застройки;
- долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом влияния застройки;
- упрощенных расчетов долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом специфики источников выброса загрязняющих веществ газовой отрасли.

2.2. Область применения программы для ЭВМ

Результатами проведенной экспертизы подтверждена возможность использования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60 для проведения расчетов концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, обусловленных влиянием включенных в расчет выбросов от стационарных и передвижных источников, по формулам и алгоритмам следующих разделов Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273:

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

- раздел 5 «Метод расчета максимальных разовых концентраций от выбросов одиночного точечного источника» - полностью;
 - раздел 6 «Метод расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ из аэрационного фонаря в атмосферном воздухе» - полностью;
 - раздел 7 «Учет влияния рельефа местности при расчете рассеивания выбросов загрязняющих в атмосферном воздухе» - полностью;
 - раздел 8 «Метод расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выбросами групп точечных, линейных и площадных источников выбросов» - за исключением пунктов 8.4, 8.5 (кроме случаев прямой линии или полигона; не реализован также алгоритм, связанный с использованием формулы (62)), 8.6 (за исключением случая прямоугольного площадного источника или совокупности таких прямоугольных источников) и 8.7;
 - раздел 9 «Метод расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом влияния застройки» - полностью;
 - раздел 10 «Метод расчета долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе» - за исключением пунктов 10.1.4.1 (реализована только возможность учета зависимости выброса от скорости ветра), 10.4;
 - раздел 11 «Метод учета фоновых концентраций загрязняющих веществ при расчетах загрязнения атмосферного воздуха и определение фона расчетным путем» - полностью;
 - раздел 12 «Методы расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выбросов различного типа» - за исключением пунктов 12.8, 12.9, 12.12.
- В Программном комплексе УПРЗА «Эколог» версия 4.60 не реализованы формулы приложения № 4 к Методам расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

2.3. Погрешность, обеспечиваемая программой для ЭВМ

Согласно результатам тестирования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60, обеспечиваемая программой погрешность не превышает 3%, что удовлетворяет требованиям Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

3. Перечень документов, сопровождающих экспертизу программы для ЭВМ

- Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60 на электронном носителе (3 экз.), включая три ключа USB;

Инв. № подл.	228910	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

- копия документов, подтверждающих, что ООО «Фирма «Интеграл» является правообладателем исключительных прав на использование Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60: копии свидетельства о государственной регистрации и акта о создании ООО «Фирма «Интеграл» программного продукта;

- результаты тестирования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60, проводившегося ранее ООО «Фирма «Интеграл»;

- системные требования для установки и использования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60;

- инструкция пользователя по работе с Программным комплексом УПРЗА «Эколог» версия 4.60, включающая описание всех ограничений на входную информацию, параметры учитываемых источников данных и другие характеристики, которые предусмотрены ПК;

- сведения об области применения Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60.

4. Заключение по результатам экспертизы программы для ЭВМ

По результатам проведенной экспертизы подтверждено соответствие Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60 формулам и алгоритмам расчетов, содержащихся в указанных в пункте 2.2. настоящего экспертного заключения разделах утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

На другие версии Программного комплекса УПРЗА «Эколог» данное экспертное заключение не распространяется.

Приложение: Результаты проведения тестирования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60 на 41 л. в 1 экз.

Руководитель Росгидромета

И.А. Шумаков

М.Г. Котлякова
8(499)255-13-72

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист 233
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HX37.H06123

Срок действия с 26.04.2021 по 25.04.2024

№ 0639669

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег. № RA.RU.10HX37
 продукции Общества с ограниченной ответственностью "СертПромЭксперт". Место нахождения: 105120, РОССИЯ, г. Москва, ул Сыромятническая Ниж., д. 11, стр. 52, этаж 3, пом. I, комн. 7, телефон: +79017234490, электронная почта: sertpromexpert@mail.ru; info@certpromexpert.ru. Аттестат аккредитации № RA.RU.10HX37, выдан 01.04.2020 года

ПРОДУКЦИЯ

Программный комплекс для расчета и нормирования шума от промышленных источников и транспорта «Эколог-Шум». Серийный выпуск

КОД ОК
58.29.31.000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 34.201-89 (раздел 1, таблица 2), ГОСТ 28195-89 (таблица 1, п.п. 1.3,4,5,6), ГОСТ Р ИСО 9127-94 (п.п. 6.3-6.5), ГОСТ Р ИСО/МЭК 12119-2000 (п.п. 3.1.3, 3.1.5, 3.1.7, 3.3.1, 3.3.3, 3.3.5), ГОСТ Р ИСО/МЭК 9126-93 (раздел 4), ГОСТ Р ИСО 9127-94 (п.п.6.3-6.5), ГОСТ Р 56234.3-2019, ГОСТ 31295.1-2005, ГОСТ 31295.2-2005, СанПин 1.2.3685-21, СН 2.2.4/2.1.8.562-96, СП 51.13330.2011, СП 254.1325800.2016, СП 271.1325800.2016, СП 275.1325800.2016, СП 276.1325800.2016

КОД ТН ВЭД
7318

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Фирма "Интеграл". Место нахождения: Российская Федерация, Санкт-Петербург, 191036, улица 4-я Советская, дом 15, литера Б, идентификационный номер налогоплательщика: 7802124356, телефон: +78127401100, электронная почта: eco@integral.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Общество с ограниченной ответственностью "Фирма "Интеграл". Основной государственный регистрационный номер: 1027801532032, место нахождения: Российская Федерация, Санкт-Петербург, 191036, улица 4-я Советская, дом 15, литера Б, телефон: +78127401100, электронная почта: eco@integral.ru

НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № АП-123 от 26.04.2021 года, выданного Испытательной лабораторией Общество с ограниченной ответственностью «Энтерпрайз», аттестат аккредитации РОСС RU 31857.04ИЛСО.ИЛ28. Сертификат системы менеджмента качества ИСО 9001 № RU00344 от 26.04.2021 года

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 2с



Руководитель органа

Эксперт

(Handwritten signature)
подпись

Данилова Дорина Ирековна
инициалы, фамилия

Жиров Андрей Васильевич
инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

АО «ОПЦИОН», Москва, 2019, «В» лицензия № 05-05-09/003 ФНО РФ, тел: (495) 725 4742, www.opcion.ru

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

234

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

(обязательное)

Письма отдела водных ресурсов по Оренбургской области

268



Федеральное агентство
водных ресурсов

**Нижне-Волжское бассейновое водное
управление**
(Нижне-Волжское БВУ)
**Отдел водных ресурсов
по Оренбургской области**

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
тел./факс: (3532) 70-56-53; 70-56-86
тел. (3532) 70-50-99
E-mail: orb-akva@mail.ru

30.08.2022 № СР-06/1004

На № 2127737302 от 28.08.2022 г.

Потаповой К.Н.
117639, г. Москва,
ул. Балаклавский, д. 3, кв. 540

Уважаемая Ксения Николаевна!

Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ в ответ на Ваше заявление вх. № 1747 от 29.08.2022 г., сообщает, что сведения водному объекту **Пруд №1** Оренбургское НГКМ в Оренбургской области в государственном водном реестре отсутствуют.

Заместитель руководителя-
начальник отдела водных ресурсов
по Оренбургской области

С.А. Ридель

(3532) 70-56-53

Инв. № 224249

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №					0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись



Федеральное агентство
водных ресурсов

**Нижне-Волжское бассейновое водное
управление**
(Нижне-Волжское БВУ)
**Отдел водных ресурсов
по Оренбургской области**

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
тел./факс: (3532) 70-56-53; 70-56-86
тел. (3532) 70-50-99
E-mail: orb-akva@mail.ru

30.08.2022 № СР-06/1004

На № 2127752010 от 28.08.2022 г.

Потаповой К.Н.
117639, г. Москва,
ул. Балаклавский, д. 3, кв. 540

Уважаемая Ксения Николаевна!

Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ в ответ на Ваше заявление вх. № 1746 от 29.08.2022 г., сообщает, что сведения водному объекту **Пруд №2** Оренбургское НГКМ в Оренбургской области в государственном водном реестре отсутствуют.

Заместитель руководителя-
начальник отдела водных ресурсов
по Оренбургской области

С.А. Ридель

(3532) 70-56-53

Инв. № 224249

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						236
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					



Федеральное агентство
водных ресурсов

**Нижне-Волжское бассейновое водное
управление**
(Нижне-Волжское БВУ)
**Отдел водных ресурсов
по Оренбургской области**

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
тел./факс: (3532) 70-56-53; 70-56-86
тел. (3532) 70-50-99
E-mail: orb-akva@mail.ru

30.08.2022 № СР-06/1004

На № 2127753213 от 28.08.2022 г.

Потаповой К.Н.
117639, г. Москва,
ул. Балаклавский, д. 3, кв. 540

Уважаемая Ксения Николаевна!

Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ в ответ на Ваше заявление вх. № 1745 от 29.08.2022 г., сообщает, что сведения водному объекту **Пруд №3** Оренбургское НГКМ в Оренбургской области в государственном водном реестре отсутствуют.

Заместитель руководителя-
начальник отдела водных ресурсов
по Оренбургской области

С.А. Ридель

(3532) 70-56-53

Инв. № 224249

Инв. № подл.	228910	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

(обязательное)

Протоколы проведения измерений уровней шума и интенсивности ЭМП

**Общество с ограниченной ответственностью
«ЭкоГринЭксперт»**

Юридический адрес: 119334, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Донской, проезд 5-й Донской, дом 15, строение 11, помещ. 297
Фактический адрес: 119334, РФ, город Москва, 5-й Донской проезд, дом 15, стр. 11, этаж 2, комнаты: 249, 252-256, 258-261, 295-297
Испытательная лаборатория ООО «ЭкоГринЭксперт». Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц: RA.RU.21OK25
Тел. 8 (495)-136-24-82, e-mail: info@ecogreenexpert.ru



ПРОТОКОЛ

проведения измерений уровней шума

№ 031-УЗД/22

от 24.03.2022 г.

1. Наименование заказчика:	ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
2. Контактные данные заказчика:	Юридический адрес: 111024, город Москва, Энтузиастов 2-я улица, дом 5 корпус 40, эт/пом/оф 3/VI/37а, ИНН 7703439884
3. Наименование объекта:	Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ
4. Адрес проведения измерений:	Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район
5. Дата проведения измерений:	17.03.2022
6. Время проведения измерений:	С 08:00
7. Цель проведения измерений:	Измерение уровней звука
8. Методы исследований (испытаний), измерений:	– МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» – МИ ПКФ-12-006 Однократные прямые измерения уровней звука, звукового давления и вибрации приборами серий ОКТАВА и ЭКОФИЗИКА
9. Заявка:	080
10. Акт проведения измерений:	031/080-УЗД/22
11. Источники шума и их характеристика	Общий шум. Импульсность, тональность не выявлены
12. Дополнительные сведения	Измерение уровня шума проводилось в дневное время (07.00 - 23.00). Подготовка прибора к работе и настройка производилась согласно руководству по эксплуатации прибора ПКДУ.411100.001.02 РЭ. Перед началом измерения, а также после окончания измерения, проводилась проверка калибровки шумомера. Проверка калибровки выполнялась в соответствии с руководством по эксплуатации шумомера и акустического калибратора. Точки для измерения выбирались не ближе 2 м от стен зданий, во избежание ошибки в связи с отражением звука, и вне зоны звуковой тени. Микрофон шумомера установлен на высоте 1,2-1,5 м над уровнем поверхности территории, ориентирован лицевой частью (мембраной) вверх перпендикулярно поверхности территории.

Количество листов 3

Лист 1 к протоколу 031-УЗД/22 от 24.03.2022 г.

Полное (частичное) воспроизведение протокола без письменного разрешения Руководителя испытательной лаборатории запрещено.
Результаты относятся только к объектам измерений и характеризуют их состояние на момент проведения измерений.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл. 228910						Лист 238
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

13. Средства измерений:

Таблица №1

№ п/п	Наименование средства измерения	Заводской №	№ св-ва о гос. поверке	Срок действия свидетельства	Погрешность СИ
1.	Измеритель акустический многофункциональный, ЭКОФИЗИКА	АЭ110361	21/11481	21.06.2022 г.	±0,7 дБ
2.	Калибратор акустический тип АК-1000	1062	№ С-Т/17-08-2021/87306664	16.08.2022 г.	±0,25 дБ
3.	Станция метеорологическая автоматизированная ЭкоТерма 02 (51331-12) в составе ЭкоТерма 01; БОИ-02, (з.н. 00251-17; 00941-19)	00251-17 00941-19	№ 2113/439	27.10.2022 г.	±0,2 °С
					±5 %
					±(0,05+0,05V) м/с
4.	Дальномер лазерный Fluke 419D	41380062	С-МА/22-11-2021/111210252	21.11.2022 г.	±2,0 мм

14. Условия проведения измерений:

Таблица № 2

Температура, °С	Относительная влажность, %	Атмосферное давление, мм. рт. ст.	Скорость движения воздуха, м/с.
-13,3	66,6	763,6	4,2

15. Результаты:

Таблица № 3

Результаты инструментальных измерений уровня шума (непостоянный)

№ п/п	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
1.	2.	3.	4.
1.	Точка №1		
	ПДУ	-	-
	Измеренный фоновый (остаточный) шум	-	-
	Средний по замерам фоновый (остаточный) шум	-	-
	Измеренные уровни звука от внешних источников	50,3	57,4
		51,1	60,9
		51,3	59,8
	Средний по замерам уровень звука	50,9	59,6
	Поправка на влияние фонового (остаточного) шума, дБА	-	-
	Откорректированные средние уровни звука, дБА	50,9	59,6
Расширенная неопределенность измерений	1,0	2,2	
2.	Точка №2		
	ПДУ	-	-
	Измеренный фоновый (остаточный) шум	-	-
	Средний по замерам фоновый (остаточный) шум	-	-
	Измеренные уровни звука от внешних источников	53,4	62,2
		53,6	63,8
		54,2	65,8
	Средний по замерам уровень звука	53,7	64,2
	Поправка на влияние фонового (остаточного) шума, дБА	-	-
	Откорректированные средние уровни звука, дБА	53,7	64,2
Расширенная неопределенность измерений	1,0	2,2	
3.	Точка №3		
	ПДУ	55	70
	Измеренный фоновый (остаточный) шум	-	-

Количество листов 3

Лист 2 к протоколу 031-УЗД/22 от 24.03.2022 г.

Полное (частичное) воспроизведение протокола без письменного разрешения Руководителя испытательной лаборатории запрещено.
Результаты относятся только к объектам измерений и характеризуют их состояние на момент проведения измерений.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

239

№ п/п	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
1.	2.	3.	4.
1.	Средний по замерам фоновый (остаточный) шум	-	-
	Измеренные уровни звука от внешних источников	52,7	62,5
		53,8	64,5
		52,9	62,3
	Средний по замерам уровень звука	53,2	63,2
	Поправка на влияние фонового (остаточного) шума, дБА	-	-
	Откорректированные средние уровни звука, дБА	53,2	63,2
Расширенная неопределенность измерений	1,1	1,6	
4.	Точка №4		
	ПДУ	-	-
	Измеренный фоновый (остаточный) шум	-	-
		-	-
		-	-
	Средний по замерам фоновый (остаточный) шум	-	-
	Измеренные уровни звука от внешних источников	51,9	61,6
		52,5	63,3
		53,8	62,8
	Средний по замерам уровень звука	52,8	62,6
	Поправка на влияние фонового (остаточного) шума, дБА	-	-
Откорректированные средние уровни звука, дБА	52,8	62,6	
Расширенная неопределенность измерений	1,4	1,3	
5.	Точка №5		
	ПДУ	-	-
	Измеренный фоновый (остаточный) шум	-	-
		-	-
		-	-
	Средний по замерам фоновый (остаточный) шум	-	-
	Измеренные уровни звука от внешних источников	52,5	65,4
		52,8	66,1
		53,8	68,7
	Средний по замерам уровень звука	53,1	67,0
	Поправка на влияние фонового (остаточного) шума, дБА	-	-
Откорректированные средние уровни звука, дБА	53,1	67,0	
Расширенная неопределенность измерений	1,1	2,2	

Примечание:

- ПДУ (Предельно допустимый уровень) представлен для дневного времени суток с 07.00 -23.00, СанПиН 1.2.3685-21, табл. 5.35, пункт 14

Заведующий отделением физических факторов

Степанов А. Ю.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Количество листов 3

Лист 3 к протоколу 031-УЗД/22 от 24.03.2022 г.

Полное (частичное) воспроизведение протокола без письменного разрешения Руководителя испытательной лаборатории запрещено. Результаты относятся только к объектам измерений и характеризуют их состояние на момент проведения измерений.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

240

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоГринЭксперт»

Юридический адрес: 119334, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Донской, проезд 5-й Донской, дом 15, строение 11, помещ. 297
Фактический адрес: 119334, РФ, город Москва, 5-й Донской проезд, дом 15, стр. 11, этаж 2, комнаты: 249, 252–256, 258–261, 295-297
Испытательная лаборатория ООО «ЭкоГринЭксперт». Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц: RA.RU.21OK25
Тел. 8 (495)-136-24-82, e-mail: info@ecogreenexpert.ru

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель испытательной лаборатории
Зиновьева А.Б.
Зиновьева А.Б.
М.П.



ПРОТОКОЛ проведения измерений интенсивности электромагнитного поля (ЭМП)

№ 014-ИИЭП/22

от 24.03.2022 г.

1. Наименование заказчика:	ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
2. Контактные данные заказчика:	Юридический адрес: 111024, город Москва, Энтузиастов 2-я улица, дом 5 корпус 40, эт/пом/оф 3/VI/37а, ИНН 7703439884
3. Наименование объекта:	Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ
4. Адрес проведения измерений:	Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район
5. Дата проведения измерений:	17.03.2022
6. Время проведения измерений:	С 10:00
7. Цель проведения измерений:	Санитарно-экологическое обследование объекта
8. Методы исследований (испытаний), измерений:	– БВЕК43 1440.09.03 РЭ Руководство по эксплуатации Измеритель параметров электрического и магнитного полей трехкомпонентный ВЕ-метр
9. Заявка:	080
10. Акт проведения измерений:	014/080-ИИЭП/22
11. Источники ЭМП и их характеристика	- Внешние источники
12. Дополнительные сведения	Подготовка прибора к работе и настройка производилась согласно руководству по эксплуатации прибора БВЕК43 1440.09.03 РЭ. Измерения проводились на высотах 0,5-2,0 м от поверхности территории.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Количество листов 3 Лист 1 к протоколу № 014-ИИЭП/22 от 24.03.2022 г.

Полное (частичное) воспроизведение протокола без письменного разрешения Руководителя испытательной лаборатории запрещено.
Результаты относятся только к объектам измерений и характеризует их состояние на момент проведения измерений.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

241

13. Средства измерений:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование средства измерения	Заводской №	№ св-ва о гос. поверке	Срок действия свидетельства	Погрешность СИ
1.	Измеритель параметров электрического и магнитного полей трехкомпонентный ВЕ-метр, модификация 50 Гц	73220	№ 5511/20-Э	03.09.2022 г.	±15 %
2.	Блок управления и индикации результатов измерения "НТМ-Терминал"	1292	-	-	-
3.	Дальномер лазерный Fluke 419D	41380062	С-МА/22-11-2021/111210252	21.11.2022 г.	±2,0 мм
4.	Станция метеорологическая автоматизированная ЭкоТерма 02 (51331-12) в составе ЭкоТерма 01; БОИ-02, (з.н. 00251-17; 00941-19)	00251-17 00941-19	№ 2113/439	27.10.2022 г.	±0,2 °С
					±5 %
					±(0,05+0,05V) м/с
					±3,0 мм. рт. ст.

14. Условия проведения измерений:

Таблица № 2

Температура, °С	Относительная влажность, %	Атмосферное давление, мм. рт. ст.	Скорость движения воздуха, м/с.
-13,3	66,6	763,6	4,2

15. Результаты измерений ЭМП ПЧ:

Таблица № 3

№ п/п	Место проведения измерений	Компонента ЭМП	
		Напряженность магнитного поля	Напряженность электрического поля
		В-50, мкТл (частота 48 Гц до 52 Гц)	Е-50, В/м (частота 48 Гц до 52 Гц)
		ПДУ=10 мкТл	ПДУ=1000 В/м
1	2	3	4
1.	Точка №1	1,7	157,2
	Расширенная неопределенность измерений	0,37	27,8
2.	Точка №2	1,4	150,7
	Расширенная неопределенность измерений	0,30	26,5
3.	Точка №3	1,7	124,6
	Расширенная неопределенность измерений	0,36	21,9
4.	Точка №4	1,5	88,6
	Расширенная неопределенность измерений	0,31	16,7
5.	Точка №5	1,4	80,3
	Расширенная неопределенность измерений	0,30	14,4
6.	Точка №6	1,7	125,7
	Расширенная неопределенность измерений	0,36	22,4

Количество листов 3

Лист 2 к протоколу № 014-ИИЭП/22 от 24.03.2022 г.

Полное (частичное) воспроизведение протокола без письменного разрешения Руководителя испытательной лаборатории запрещено.
Результаты относятся только к объектам измерений и характеризуют их состояние на момент проведения измерений.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

242

№ п/п	Место проведения измерений	Компонента ЭМП	
		Напряженность магнитного поля	Напряженность электрического поля
		В-50, мкТл (частота 48 Гц до 52 Гц)	Е-50, В/м (частота 48 Гц до 52 Гц)
		ПДУ=10 мкТл	ПДУ=1000 В/м
7.	Точка №7	1,5	136,6
	Расширенная неопределенность измерений	0,28	24,2
8.	Точка №8	1,3	107,7
	Расширенная неопределенность измерений	0,23	20,1
9.	Точка №9	1,5	146,1
	Расширенная неопределенность измерений	0,31	26,6
10.	Точка №10	1,7	69,9
	Расширенная неопределенность измерений	0,32	12,1
11.	Точка №11	1,6	94,1
	Расширенная неопределенность измерений	0,44	16,6
12.	Точка №12	1,4	156,0
	Расширенная неопределенность измерений	0,28	27,4
13.	Точка №13	1,7	130,0
	Расширенная неопределенность измерений	0,32	23,5
14.	Точка №14	1,4	134,0
	Расширенная неопределенность измерений	0,31	23,4
15.	Точка №15	1,3	131,4
	Расширенная неопределенность измерений	0,23	23,3
16.	Точка №16	1,7	166,8
	Расширенная неопределенность измерений	0,29	29,1
17.	Точка №17	1,4	108,8
	Расширенная неопределенность измерений	0,28	19,1
18.	Точка №18	1,5	122,8
	Расширенная неопределенность измерений	0,31	21,9
19.	Точка №19	1,6	83,4
	Расширенная неопределенность измерений	0,29	14,5
20.	Точка №20	1,3	79,1
	Расширенная неопределенность измерений	0,23	14,5

- ПДУ согласно: СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

* Расширенная неопределенность измерений при коэффициенте охвата 2, соответствующем уровню доверия 95%

Заведующий отделением физических факторов

Степанов А. Ю.

Количество листов 3

Лист 3 к протоколу № 014-ИИЭП/22 от 24.03.2022 г.

Полное (частичное) воспроизведение протокола без письменного разрешения Руководителя испытательной лаборатории запрещено.
Результаты относятся только к объектам измерений и характеризуют их состояние на момент проведения измерений.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	228910

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист

243

Выводы:

Задачи, объем, виды электромагнитной нагрузки определены с учетом требований нормативной документации. Протокол проведения измерений интенсивности электромагнитного поля (ЭМП) отражает условия, методы исследований и полученные данные. Измерения проведены в соответствии с требованиями действующих нормативно-методических документов, результаты зарегистрированы и оформлены надлежащим образом и приемлемы для гигиенической оценки электромагнитной обстановки.

Уровни электромагнитных излучений на обследованном объекте: Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ, расположенная по адресу: Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район, соответствуют СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания":

измеренные уровни электромагнитных полей, не превышают пределов нормативных значений.

Инв. № подл. 228910	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т						Лист
						244

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов(страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Изменённых	Заменённых	Новых	Аннулированных				

Инд. № подл. 228910	Подп. и дата	Взам. инв. №
------------------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ОВОС1/15643.П.0-ОВОС1.Т

Лист
245