

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования

**«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»**

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения
(модуль 145)»**

Оценка воздействия на окружающую среду

2021/354/ДС121-OVOS

Договор №

2021/354/ДС121

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения
(модуль 145)»**

Оценка воздействия на окружающую среду

Договор № 2021/354/ДС121

Заместитель директора В.А. Войтенко

Главный инженер проекта М.Н. Калугин

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС121-OVOS. S	Содержание тома	2
2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Текстовая часть	3
2021/354/ДС121-OVOS.GCH	Графическая часть Лист 1 – Ситуационный план Лист 2 – Схема расположения источников выбросов в атмосферный воздух при обустройстве скважин Лист 3 – Схема расположения источников выбросов в атмосферный воздух при эксплуатации скважин Лист 4 – Схема расположения источников шума при обустройстве скважин Лист 5 – ООПТ регионального значения Лист 6 – ООПТ местного значения	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС121-OVOS.S

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Князева			03.2024
Проверил					
Нач.отд.					
Н.контр.					
ГИП		Калугин			04.2024

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

НПИ ОНГМ

Содержание

Список исполнителей	Ошибка! Закладка не определена.
1 Общие сведения	6
1.1 Заказчик деятельности	6
1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемом месте его реализации	6
1.3 Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица	Ошибка! Закладка не определена.
1.4 Характеристика типа обосновывающей документации	6
2 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности.....	9
2.1 Вид заявленной деятельности	9
3 Пояснительная записка по обосновывающей документации.....	11
3.1 Административное и географическое положение района проектирования	11
3.2 Основные проектные решения	13
3.3 Применение наилучших доступных технологий	18
3.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий	21
3.5 Анализ технологического уровня реализации намечаемой хозяйственной деятельности	23
3.6 Рекомендации по проведению послепроектного анализа реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.	26
4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)	27
5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам	29
6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации	30
6.1 Климат и качество атмосферного воздуха	30
6.2 Геологическая среда	31
6.2.1 Геологическое строение	31
6.2.2 Свойства грунтов	33
6.2.3 Гидрогеологические условия	34
6.2.4 Геологические и инженерно-геологические процессы	34
6.3 Водные ресурсы	36
6.3.1 Поверхностные воды	36
6.3.1.1 Гидрологический режим водотоков	Ошибка! Закладка не определена.
6.3.1.2 Описание водных объектов	Ошибка! Закладка не определена.
6.3.1.3 Современное экологическое состояние поверхностных вод и донных отложений	Ошибка! Закладка не определена.
6.3.2 Подземные воды	Ошибка! Закладка не определена.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов					
		Шпакова			04.2023	П	1	299					
ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ						НПИ ОНГМ							
									Разраб.				
									Проверил				
									Нач.отд.				
Н.контр.													
ГИП		Копысов			04.2023								

6.3.2.1	Гидрогеологические условия	Ошибка! Закладка не определена.
6.3.2.2	Современное экологическое состояние подземных вод ...	Ошибка! Закладка не определена.
6.4	Почвы	39
6.5	Растительность	40
6.6	Животный мир	41
6.7	Экологические ограничения	45
6.7.1	Особо охраняемые природные территории (ООПТ)	45
6.7.2	Территории традиционного природопользования	46
6.7.3	Объекты культурного наследия	47
6.7.4	Месторождения полезных ископаемых	47
6.7.5	Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения	48
6.7.6	Скотомогильники, кладбища, полигоны ТБО	48
6.7.7	Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы	48
6.7.8	Мелиорация	50
6.7.9	Ценные сельхозугодья	50
6.7.10	Информация о лесах	Ошибка! Закладка не определена.
6.7.11	Иные ограничения	Ошибка! Закладка не определена.
7	Оценка воздействия на окружающую среду	51
7.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух	51
7.1.1	Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха	51
7.1.2	Обоснование данных о выбросах вредных веществ	64
7.1.3	Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ	65
7.1.4	Предложения по установлению предельно допустимых выбросов (ПДВ)	71
7.1.5	Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна	74
7.1.6	Оценка акустического воздействия	74
7.1.7	Оценка факторов физического воздействия	Ошибка! Закладка не определена.
7.1.8	Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	75
7.2	Оценка воздействия на геологическую среду	76
7.3	Оценка воздействия на водные объекты	81
7.3.1	Водопотребление	84
7.3.2	Водоотведение	89
7.4	Оценка воздействия на почвенный покров	94
7.5	Оценка воздействия на растительные сообщества	96
7.6	Оценка воздействия на животный мир	99
7.7	Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами	102
7.7.1	Определение состава, класса опасности и объемов образования отходов производства и потребления	103
7.7.2	Способы накопления и обращения с отходами производства и потребления	115
7.8	Оценка воздействия на ООПТ	121
7.9	Оценка воздействия на климат	121
7.10	Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях	125
7.10.1	Характеристика опасных веществ	125
7.10.2	Анализ известных аварий и неполадок	125

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH			

7.10.3	Определение сценариев возможных аварий.....	126
7.10.4	Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии	127
7.10.5	Воздействие проектируемого объекта на окружающую природную среду при возможных аварийных ситуациях.....	128
7.10.5.1	Оценка степени загрязнения земель.....	129
7.10.5.2	Оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод.....	130
7.10.5.3	Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха.....	131
7.10.5.4	Воздействие на животный и растительный мир	135
7.10.6	Меры по предотвращению и локализации последствий аварийных ситуаций.....	136
7.10.6.1	Общие положения	136
7.10.6.2	Финансовое обеспечение.....	138
7.10.6.3	Ликвидация загрязнений территорий и водных объектов	139
7.10.7	Ущерб от загрязнения почвы.....	143
7.10.8	Ущерб от загрязнения водных объектов	144
7.10.9	Ущерб от загрязнения атмосферы	144
7.11	Оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий.....	146
8	Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия на окружающую среду.....	150
8.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ..	150
8.2	Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).....	151
8.3	Мероприятия по охране геологической среды.....	152
8.4	Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод, водных биологических ресурсов, соблюдению режимов водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов	156
8.5	Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира	157
8.5.1	Рекультивация земель и лесовосстановление.....	164
8.6	Мероприятия по минимизации негативного воздействия на ООПТ	168
8.7	Мероприятия по обращению с отходами.....	169
8.8	Мероприятия по снижению риска возникновения аварийных ситуаций	173
8.9	Мероприятия по минимизации негативного воздействия на окружающую территорию, растительный и животный мир, особо-охраняемые территории в случае возникновения аварийных ситуаций.....	176
9	Оценка неопределенностей при выполнении ОВОС	180
10	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на отдельных его участках.	181
10.1	Производственный экологический контроль (мониторинг) в период строительства.....	184
10.1.1	Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства	185
10.1.2	ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха, физическое воздействие.....	186
10.1.3	ПЭКиМ за охраной водных объектов.....	191
10.1.4	ПЭК в области обращения с отходами.....	192

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									3
						2021/354/ДС64-ОВОС.ТСН			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

10.1.5 ПЭМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания, за соблюдением режима особо охраняемых природных территорий	192
10.1.6 Контроль экзогенных процессов.....	Ошибка! Закладка не определена.
10.2 Производственный экологический контроль (мониторинг) при эксплуатации ..	196
10.2.1 ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства	196
10.2.2 ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха, физических воздействий	198
10.2.3 ПЭКиМ за охраной водных объектов.....	200
10.2.4 ПЭК в области обращения с отходами.....	202
10.2.5 ПЭК и ПЭМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания, за соблюдением режима особо охраняемых природных территорий	203
10.2.6 Мониторинг экзогенных процессов.....	204
10.3 Мониторинг при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций	205
11 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	212
11.1 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период строительства	212
11.2 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период эксплуатации	217
12 Резюме нетехнического характера	221
13 Список использованных источников	222
14 Приложения	224
14.1 Приложение А. Копии писем органов исполнительной власти о наличии/отсутствии территорий с ограниченным режимом использования.....	224
14.1.1 Приложение А.1. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 №15-47/10213	224
14.1.2 Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 23.03.2022 №30-01-20.2-1266	227
14.1.3 Приложение А.3 Письмо Администрации Кунгурского муниципального округа Пермского края от 25.02.2022 №1003	231
14.1.4 Приложение А.4 Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 24.05.2021 №30-01-20.2-2815	234
14.1.5 Приложение А.5 Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 23.03.2022 №Исх55-01-18.2-599	235
14.1.6 Приложение А.6 Письмо Департамента по недропользованию по ПФО от 11.03.2022 №ПК-ПФО-11-00-36/542	237
14.1.7 Приложение А.7 Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 14.03.2022 №03-390	239
14.1.8 Приложение А.8 Письмо государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 24.02.2022 №49-05-03исх-114	242
14.1.9 Приложение А.9 Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края	243
14.1.10 Приложение А.10 Письмо Пермский филиал ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» от 04.03.2022 №103	244

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	
						4	

14.1.11 Приложение А.11 Выкопировка из задания на проектирование **Ошибка! Закладка не определена.**

14.1.12 Приложение А.12 Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 05.10.2023 №17592/23 **Ошибка! Закладка не определена.**

14.2 Приложение Б Письма Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» от 06.02.2020 №331, от 30.04.2021 №948.....246

14.3 Приложение В Программы производственного экологического контроля и мониторинга.....246

14.3.1 Приложение В.1 Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля. Цех добычи нефти и газа №10 (ЦДНГ-10)» для Ильичевского месторождения255

14.3.2 Приложение В.2 Выкопировка из «Программы производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для Ильичевского месторождения265

14.4 Приложение Г Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.....268

14.5 Приложение Д Лимит на размещение отходов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» - ЦДНГ-10..... **Ошибка! Закладка не определена.**

14.6 Приложение Е Материалы согласования осуществления хозяйственной деятельности на землях лесного фонда **Ошибка! Закладка не определена.**

14.7 Приложение Ж Письмо ПАО Банк «ФК Открытие» от 28.01.2020 № 4Ф.25-Н/39270

14.8 Приложение И Договоры страхования ПАО СК «Росгострах» от 10.12.2020 № 20Z2130 и № 20Z2138271

14.9 Приложение К Письмо ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21.10.2016 № СН-6376л.....289

14.10 Приложение Л Сведения о резерве финансовых средств на ликвидацию аварийных разливов нефти на 2021-2023 годы.....290

14.11 Приложение М Прейскурант цен ФГБУ «Уральское УГМС».....291

14.12 Приложение Н Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от 01.10.2018 № 03-04-1794 **Ошибка! Закладка не определена.**

14.13 Приложение П Постановление о назначении общественных слушаний.....295

14.14 Приложение Р Протокол общественных слушаний и регистрационные листы участников.....296

14.15 Приложение С Журнал учета замечаний и предложений.....297

14.16 Приложение Т Уведомление о проведении слушаний.....298

14.17 Приложение У Подтверждение отсутствия разработки ТЗ на ОВОС . **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица регистрации изменений.....299

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

1 Общие сведения

1.1 Заказчик деятельности

Заказчиком намечаемой деятельности является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 614690 г. Пермь, ул. Ленина, д. 62. Тел. +7 (342) 235-61-01; факс: +7 (342) 235-64-60; e-mail: lp@lp.lukoil.com.

1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемом месте его реализации

Объект намечаемого строительства «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)» строительства расположены на территории Октябрьского городского округа Пермского края, Дороховское месторождение, ЦДНГ-1.

На землях ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество, Чадское участковое лесничество, ООО «Лукойл-Пермь» в кадастровом квартале 59:27:121001.

1.3 Характеристика типа обосновывающей документации

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе проектной документации по объекту «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)» разработан с целью определения возможного воздействия на компоненты окружающей среды в период производства строительно-монтажных работ и последующей эксплуатации объектов проектирования.

Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1) относится к I-й категории негативного воздействия на окружающую среду (Приложение Г Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативного воздействие на окружающую среду).

Отчет по ОВОС предназначен в качестве обосновывающего документа для проведения процедуры оценки возможного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду объекта I категории НВОС.

Проектируемые объекты Дороховского месторождения входят в состав ЦДНГ-1, поставленного на учет как объект I категории НВОС, и также будут отнесены к I категории НВОС.

Проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, представленном пользователю недр и необходимым для регионального геологического изучения, геологического

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					6
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

изучения, разведки и добычи нефти, является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

В соответствии с п. 7_5 ст. 11 Федерального закона № 174-ФЗ от 23 ноября 1995 года «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа, является объектом Государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Таким образом, к данному объекту применяются требования о проведении государственной экологической экспертизы.

Согласно п.4.2 приказа 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», заказчиком принято решение техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду не разрабатывать.

Раздел выполнен на основании следующих документов:

- Задание на проектирование «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», утвержденное Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П. Пивоваров 26.05.2023

- Задание на проектирование «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», утвержденное Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П. Пивоваров 26.05.2023;

- Технический отчет по результатам инженерных изысканий «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2023 г.;

- Проектная документация «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)»;

- Программа производственного экологического контроля. Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1)», 2022 г.;

- Программа производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержденная 05.05.2023.;

- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 2022 г.

Отчет по ОВОС разработан в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ;

- Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ;

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							7

- «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду», утвержденные Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 999 от 01.12.2020 г.

Материалы по проведённым общественным обсуждениям представлены в Приложениях П, Р, С, Т (Приложение П Постановление о назначении общественных слушаний, Приложение Р Протокол общественных слушаний и регистрационные листы участников, Приложение С Журнал учета замечаний и предложений, Приложение Т Уведомление о проведении слушаний).

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH			8

2 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности

Предполагаемая хозяйственная деятельность направлена на решение вопросов добычи, сбора и транспорта продукции нефтедобывающих скважин кустов №33, 34, 1115, 35 Дороховского месторождения с целью реализации «Технологической схемы разработки Дороховского нефтяного месторождения Пермского края» (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»), утвержденной протоколом заседания Тимано-Печорской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС №1240 от 14.12.2020 и «Среднесрочной инвестиционной программы Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2023-2025 г.г.».

Потребность реализации проекта обоснована условиями пользования недрами, закрепленными лицензией ПЕМ 12467 НЭ на право пользования недрами для разведки и добычи полезных ископаемых углеводородного сырья в пределах Дороховского участка и лицензией ПЕМ 02407 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в передачах Послевского участка.

2.1 Вид заявленной деятельности

Настоящей проектной документацией предусматривается инженерное обеспечение и обустройство скважин кустов №33, 34, 1115, 35 Дороховского нефтяного месторождения.

Кустовая площадка № 33 (расширение) (1 скважина, из них 1 добывающая).

Кустовая площадка № 34 (расширение) (5 скважин, из них 4 добывающих, 1 нагнетательная).

Кустовая площадка № 1115 (расширение) (7 скважин, из них 5 добывающих, 2 нагнетательных).

Кустовая площадка № 35 (расширение) (4 скважины, из них 3 добывающих, 1 нагнетательная).

В соответствии с заданием на проектирование предусматривается один способ эксплуатации ШГН.

Транспорт продукции – трубопроводный.

Для осуществления строительства и функционирования объектов проектом предусматривается строительство трасс ВЛ-6 кВ и дорог.

Вид заявленной деятельности, в соответствии с п.2.1 задания на проектирование – новое строительство.

Назначение проектируемых сооружений: добыча сырой нефти (06.10.1 в соответствии с ОК 029-2014).

Дороховское месторождение в составе ЦДНГ-1 поставлено на государственный учёт в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, с присвоением ему 1-й категории (Приложение Г Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду).

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									9
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Подрядная строительная организация обязана произвести регистрацию строительной площадки в территориальном органе Росприроднадзора в качестве объекта негативного воздействия на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
								10
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

3 Пояснительная записка по обосновывающей документации

3.1 Административное и географическое положение района проектирования

В административном положении район работ располагается в Октябрьском городском округе на землях ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество, Чадское участковое лесничество, ООО «Лукойл-Пермь» в кадастровом квартале 59:27:121001.

Ближайшие населенные пункты: Сарс, Тюш, Верх-Тюш.

Проезд к объектам осуществляется в любое время года по асфальтированным автодорогам «Пермь-Екатеринбург», «Голдыри-Орда-Октябрьский», далее по проселочным и промысловым дорогам.

Расстояния от проектируемых площадок до ближайших населенных пунктов показано в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Местоположение проектируемых площадок и трасс

Название площадки	Размер га	Местоположение км	Рельеф	Min - max отметки, м
Площадка куста скважин № 33	5.3	в 4.8 км юго-восточнее н.п. Верх-Тюш, в 6.9 км юго-восточнее н.п. Тюш	спокойный	318.59, 327.18
Площадка куста скважин № 34	10.0	в 5.2 км южнее н.п. Верх-Тюш, в 5.6 км юго-восточнее н.п. Тюш	спокойный	325.54, 332.05
Площадка куста скважин № 1115	10.0	в 5.9 км северо-западнее н.п. Сарс, в 6.3 км южнее н.п. Верх-Тюш	спокойный	320.03, 336.39
Площадка куста скважин № 35	8.3	в 5.0 км севернее н.п. Сарс, в 7.4 км юго-восточнее н.п. Верх-Тюш	спокойный	324.44, 338.29

Описание проектируемых трасс приведено в таблице 3.1.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							11

Таблица 3.2 – Описание трасс

Наименование трассы	Протяженность, км	Начало трассы	Конец трассы	Min, max отметки, м	Примечание
Нефтепровод					
Трасса нефтегазосборного трубопровода от куста №1115 расш. до точки врезки в трубопровод "ГЗУ-1483-ДНС-0120"	0.3	Площадка куста скважин № 1115	точка врезки в трубопровод "ГЗУ-1483-ДНС-0120"	328.76, 335.14	*
Водоводы					
Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.-ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520	0.9	т.вр. в низконапорный водовод "т.вр. – ШНС на кусте № 1177"	скв. №1520 (куст №35)	302.46, 333.29	*
Трасса нагнетательного водовода "т.вр. в высоконапорный водовод ШНС на кусте №1115 - ВРП на кусте №1115"-скв. 1410	0.2	т.вр. в высоконапорный водовод ШНС на кусте №1115-ВРП на кусте №1115	скв. 1410 (куст № 1115)	328.91, 330.43	*
ВЛ					
Трасса ВЛ-6 кВ на куст № 33	0.05	ВЛ-6кВ ф.13, ПС 110/35/6 кВ "Дороховка"	Площадка куста скважин № 33	323.32, 323.49	*
Трасса ВЛ-6 кВ на куст № 34	0.2	ВЛ-6кВ ф.13, ПС 110/35/6 кВ "Дороховка"	Площадка куста скважин № 34	327.67, 329.91	*

Проезд к объектам осуществляется в любое время года по асфальтированным автодорогам «Пермь-Екатеринбург», «Голдыри-Орда-Октябрьский», далее по проселочным и промысловым дорогам.

Передвижение строительной техники вдоль проектируемых объектов осуществляется по вдольтрассовому проезду.

Вдольтрассовый проезд представляет собой спланированную бульдозером полосу в нулевых отметках шириной при строительстве ВЛ-6 кВ – 4,0 м, при укреплении автодорог – 5,5 м.

Водотоки, протекающие территории строительства, относятся к бассейну реки Кама.

В геоморфологическом отношении район работ находится в Восточно-Европейской стране, в Волго-Камской провинции низменных и возвышенных равнин

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							12

и ярусных возвышенностей в районе Верхнекамской и Бельско-Камской ярусно-увалистых эрозионных возвышенностей.

По почвенному районированию территория изысканий относится к Ординско-Богородско-Суксунскому району оподзоленных черноземов и темно-серых лесостепных почв.

Согласно ботанико-географическому районированию Пермского края, территория относится к району островной Кунгурской лесостепи.

Климатическая характеристика района изысканий представлена по данным метеостанций г.Октябрьский.

По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства район работ относится к строительно-климатическому подрайону IV.

Ситуационный план размещения проектируемых объектов представлен в графической части раздела (2021/354/ДС121-PD-OVOS.GCH лист 1).

3.2 Основные проектные решения

Основным направлением деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» является добыча нефти и газа.

Настоящей проектной документацией предусматривается, согласно заданию на проектирование, строительство и обустройство проектируемых скважин кустов №№ 33 (расш.),1115 (расш.), 34 (расш.),35 (расш.) Дороховского месторождения, сбор и транспорт нефти с данных скважин, строительство нефтегазосборного трубопровода «от куста скважин №1115 до т. врезки в нефтепровод «ГЗУ-1483 – ДНС-0120».

Объемы добычи с обустраиваемых скважин приняты согласно ТУ УР-НиГМ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

Кустовая площадка № 33 (расширение) (1 скважина, из них 1 добывающая)
- Сква. №1515 (доб.) – $Q_n = 7,9$ т/сут., $Q_{ж} = 12,1$ м³/сут.;

Кустовая площадка № 34 (расширение) (5 скважин, из них 4 добывающих, 1 нагнетательная):

- Сква. № 1350 (доб.) – $Q_n = 12,2$ т/сут., $Q_{ж} = 17,9$ м³/сут.;
- Сква. № 1351 (доб.) – $Q_n = 14,4$ т/сут., $Q_{ж} = 21,2$ м³/сут.;
- Сква. № 1352 (доб.) – $Q_n = 15,1$ т/сут., $Q_{ж} = 22,2$ м³/сут.;
- Сква. № 1527 (доб.) – $Q_n = 16,3$ т/сут., $Q_{ж} = 24,8$ м³/сут.;
- Сква. № 1354 (нагн.) - приемистость 50,0 м³/сут.;

Кустовая площадка № 1115 (расширение) (7 скважин, из них 5 добывающих, 2 нагнетательных):

- Сква. № 1408 (доб.) – $Q_n = 7,0$ т/сут., $Q_{ж} = 10,4$ м³/сут.;
- Сква. № 1517 (доб.) – $Q_n = 9,1$ т/сут., $Q_{ж} = 13,8$ м³/сут.;
- Сква. № 1420 (доб.) – $Q_n = 14,2$ т/сут., $Q_{ж} = 21,1$ м³/сут.;
- Сква. № 1519 (доб.) – $Q_n = 16,4$ т/сут., $Q_{ж} = 24,9$ м³/сут.;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						13
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- Скв. № 1409 (доб.) – Qн = 4,9 т/сут., Qж = 7,3 м3/сут.;
- Скв. № 1522 (нагн.) - приемистость 40,0 м3/сут.;
- Скв. № 1410 (нагн.) - приемистость 50,0 м3/сут.;

Кустовая площадка № 35 (расширение) (4 скважины, из них 3 добывающих, 1 нагнетательная):

- Скв. № 1526 (доб.) – Qн =18,0 т/сут., Qж = 27,4 м3/сут.;
- Скв. № 1525 (доб.) – Qн = 9,8 т/сут., Qж = 14,9 м3/сут.;
- Скв. № 1530 (доб.) – Qн = 8,2 т/сут., Qж = 12,4 м3/сут.;
- Скв. № 1520 (нагн.) - приемистость 40,0 м3/сут.

Число рабочих дней в году для системы сбора и транспорта нефти и газа Дороховского месторождения принято 365 сут. Режим работы – непрерывный, круглосуточный.

Сбор и транспорт нефти предусматривается по однотрубной герметизированной схеме, принятой исходя из существующей ситуации на месторождении.

Продукция всех добывающих скважин куста №115 расш., скв. №1527 куста №34 расш., скв. №1530 куста №35 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на СКЖ, расположенные в обвязках устьев скважин, и далее, после замера дебита, по проектируемым выкидным трубопроводам в проектируемые нефтегазосборные трубопроводы, после чего транспортируется до точки врезки в трубопроводы Дороховского месторождения.

Продукция добывающей скважины №1515 куста №33 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на существующую ГЗУ-01483.

Продукция добывающих скважин №№1350, 1351, 1352 куста №34 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на существующую ГЗУ-01406.

Продукция добывающих скважин №№1525, 1526 куста №35 расш. под давлением, создаваемым глубинно-насосным оборудованием, поступает на существующую ГЗУ-01407.

В соответствии с заданием на проектирование для проектируемых скважин предусматривается способ эксплуатации – ШГН (кроме скважин №№1526, 1527, 1519 - способ эксплуатации – ЭЦН).

Для предотвращения асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в стволе скважины, оборудованной ЭЦН, предусматривается установка депарафинизации скважин механическим способом.

Для предотвращения асфальтово-парафинистых отложений (АСПО) в стволах скважин, оборудованных ШГН, предусмотрены штанги с полиамидными скребками и штанговращатели.

Очистка от АСПО полостей трубопроводов осуществляется промывкой.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014, п. 9.2.1, в точке подключения проектируемого трубопровода к другому трубопроводу, предусматривается отключающая задвижка с ручным управлением и обратный клапан.

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

											Лист
											14
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH					

Начало линейной части нефтегазосборного трубопровода – отключающая задвижка на кусте скважин №1115.

Рабочее давление и максимально допустимое рабочее нефтегазосборного трубопровода принято 4,0 МПа - максимальное давление, при котором возможна нормальная работа подключаемого оборудования (счетчика СКЖ, запорной арматуры).

Также на основании задания на проектирование и технических условий функциональных управлений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектом предусматривается системы ППД на кустах №№ 34 расш., 1115 расш., 35 расш. Дороховского месторождения (модуль 145).

В качестве водоисточника для закачки в скважины №№ 1354, 1522, 1410, 1520 Дороховского месторождения используется пресная техническая вода с водозабора «Тюш».

Производительность системы ППД согласно заданию на проектирование составляет 180,0 м³/сут.

Давление закачки на устье нагнетательных скважин №№ 1354, 1522, 1410, 1520 составляет 16,0 МПа.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №33 (1 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,040 км.
- укрепление подъездной автодороги - 4,500 км.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №34 (2 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,152 км.
- укрепление подъездной автодороги - 1,300 км.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №1115 (3 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,023 км.
- укрепление подъездной автодороги - 0,300 км.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №35 (4 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,016 км.
- укрепление подъездной автодороги - 2,200 км.

В состав работ периода обустройства входит:

Кустовая площадка №33. Обустройство месторождения;

- обустройство добывающих скважин 1 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации объекта.

Кустовая площадка №34. Обустройство месторождения;

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- обустройство добывающих скважин 4 шт;
- обустройство нагнетательной скважины 1 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации объекта.

Кустовая площадка №1115. Обустройство месторождения;

- обустройство добывающих скважин 5 шт;
- обустройство нагнетательной скважины 2 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации объекта.

Линейная часть:

- Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.- ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520 протяженностью – 200 м.

Кустовая площадка №35. Обустройство месторождения;

- обустройство добывающих скважин 3 шт;
- обустройство нагнетательной скважины 1 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации объекта.

Линейная часть:

-Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.- ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520 протяженностью – 900 м.

строительства:

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №33 (1 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,040 км.
- укрепление подъездной автодороги - 4,500 км.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №34 (2 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;

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

							2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			16

- строительство ВЛ-6 кВ – 0,152 км.
- укрепление подъездной автодороги - 1,300 км.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №1115 (3 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,023 км.
- укрепление подъездной автодороги - 0,300 км.

Инженерное обеспечение на период бурения куста Куст №35 (4 этап):

- вертикальная планировка и благоустройство;
- строительство ВЛ-6 кВ – 0,016 км.
- укрепление подъездной автодороги - 2,200 км.

В состав работ периода обустройства входит:

Обустройство месторождения; Кустовая площадка №33 (1 этап)

- обустройство добывающих скважин 1 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации

объекта.

Обустройство месторождения; Кустовая площадка №34 (2 этап)

- обустройство добывающих скважин 4 шт;
- обустройство нагнетательной скважины 1 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации

объекта.

Обустройство месторождения; Кустовая площадка №1115 (3 этап)

- обустройство добывающих скважин 5 шт;
- обустройство нагнетательной скважины 2 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации

объекта.

Линейная часть:

- Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.- ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520 протяженностью – 200 м.

Обустройство месторождения; Кустовая площадка №35 (4 этап)

- обустройство добывающих скважин 3 шт;

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							17

- обустройство нагнетательной скважины 1 шт;
- приустьевые площадки скважин;
- добывающие скважины;
- КТП;
- выкидные трубопроводы;
- электрохимзащита от коррозии;
- перемещение земляного вала и благоустройство на период эксплуатации объекта.

Линейная часть:

-Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.- ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520 протяженностью – 900 м.

Общая продолжительность строительных работ на основании линейного графика (раздел 5 часть 3 «Проект организации строительства на период инженерного обеспечения», 2021/354/ДС121-PD-POS3) составляет 20,0 месяцев, в том числе:

- - инженерное обеспечение на период бурения – 13 месяцев;
- обустройство кустов – 15 месяцев.

3.3 Применение наилучших доступных технологий

Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (НДТ) ИТС 28-2021 «Добыча нефти» содержит перечень НДТ, применяемых в технологических процессах добычи нефти.

Согласно п. 1 ст. 28.1. Федерального закона от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», применение НДТ направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. С учетом этого принципа были определены НДТ добычи нефти, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, и установлены для них технологические показатели.

Технологические показатели отраслевых НДТ установлены как максимальное значение удельного показателя суммарных выбросов маркерного вещества от организованных и неорганизованных источников, определенного на основании сбора данных от предприятий отрасли, минус 10 %.

Наилучшие доступные технологии (НДТ) в области добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021 «Добыча нефти» приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Наилучшие доступные технологии

НДТ в соответствии с ИТС 28-2021	Примечание к НДТ	Применение, технологические показатели
Общеприменимые наилучшие доступные технологии при добыче нефти		
НДТ 1. Система экологического менеджмента	НДТ включает комплекс мер, направленных на предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды	Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды (ПБ, ОТ и ОС) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» действует на основе требований российского законодательства в соответствии с лучшими отечественными и зарубежными

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							18

НДТ в соответствии с ИТС 28-2021	Примечание к НДТ	Применение, технологические показатели
	и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия	<p>практиками. Вертикаль управления выстроена от центрального аппарата управления (ПАО «ЛУКОЙЛ») до каждого производственного объекта ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>Система сертифицирована на соответствие требованиям стандартов ISO 14001 и ISO 45001.</p> <p>Ежегодно по итогам года руководством рассматривается Доклад о состоянии ПБ, ОТ и ОС, который является установленной формой анализа руководством деятельности в этой области.</p> <p>По итогам его рассмотрения принимаются решения о направлениях дальнейшего развития, корректирующих и предупреждающих мерах. Представленные данные также учитываются при принятии Стратегии развития Группы «ЛУКОЙЛ» и инвестиционных программ.</p> <p>Действует Политика в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке; разработаны внутренние стандарты серии «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», регламентирующие функционирование Системы управления ПБ, ОТ и ОС, включая выявление рисков и принятие ответных мер. Долгосрочные и среднесрочные программы обеспечения экологической и промышленной безопасности, улучшения условий и охраны труда, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.</p> <p>Регулярно проводятся внутренние (силами Общества) и внешние (со стороны центрального аппарата) аудиты состояния Системы управления ПБ, ОТ и ОС; регулярно осуществляются также внешние надзорные аудиты специалистами аудиторской компании.</p> <p>Оценка результативности системы управления проводится на основании результатов мониторинга, включающего аудиты, производственный контроль, корпоративный надзор, а также в ходе проведения смотров-конкурсов по охране труда и экологии.</p> <p>Ежегодно для Общества устанавливаются Ключевые показатели</p>

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

19

НДТ в соответствии с ИТС 28-2021	Примечание к НДТ	Применение, технологические показатели
		деятельности (КПД/КРІ).
НДТ 2. Система энергетического менеджмента	НДТ включает инструменты повышения энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	Программа повышения энергоэффективности. Поиск и внедрение новых технологий энергосбережения.
НДТ 3. Система менеджмента измерений	НДТ включает комплекс мер, направленных на управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющий контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции	Обеспечение единства и требуемой точности измерений, повышение эффективности метрологического обеспечения производства. Внедрение современных методов и средств измерений, направленное на повышение уровня эффективности производства, технического уровня и качества продукции.
НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	НДТ включает комплекс мер, направленных на повышение эффективности работы добывающего предприятия в штатном режиме и на выявление и устранение неисправностей, приводящих к возникновению нештатных или аварийных ситуаций	В ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» разработаны Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов для всех ЦДНГ. Долгосрочные и среднесрочные программы обеспечения экологической и промышленной безопасности, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ЧС). Каждый год в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в летний и зимний периоды проводятся комплексные тактико-специальные учения по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтесодержащих продуктов. На них сотрудники отрабатывают навыки оперативных действий в случае чрезвычайных происшествий на производстве. При этом большое внимание уделяется взаимодействию предприятия со специалистами МЧС, администрациями муниципальных органов и природоохранными службами.
НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	НДТ включает наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти	Организация обучения и повышения квалификации персонала. Долгосрочные и среднесрочные программы улучшения условий и охраны труда.
Отраслевые НДТ		
НДТ 6. Добыча,	НДТ включает технологию	Технологические показатели для технологии

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

НДТ в соответствии с ИТС 28-2021	Примечание к НДТ	Применение, технологические показатели																
сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и вводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирования продукции до объекта подготовки	добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счёт природной и подводимой извне энергии приведены в таблице 5.1 ИТС 28-2021:																
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование за ряз яющего веще тва</th> <th>Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>метан</td> <td>не более 61,65</td> </tr> <tr> <td>углерода оксид</td> <td>не более 55 37</td> </tr> <tr> <td>углеводороды предельные C₆-C₁₀</td> <td>не боле 27,49</td> </tr> <tr> <td>углеводороды предельные C₁-C₅ (искл чая метан)</td> <td>не боле 25 1</td> </tr> <tr> <td>азота д оксид</td> <td>не бо ее 2,66</td> </tr> <tr> <td>азота оксид</td> <td>не более 0,85</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование за ряз яющего веще тва	Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год)	метан	не более 61,65	углерода оксид	не более 55 37	углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	не боле 27,49	углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (искл чая метан)	не боле 25 1	азота д оксид	не бо ее 2,66	азота оксид	не более 0,85		
		Наименование за ряз яющего веще тва	Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год)															
		метан	не более 61,65															
		углерода оксид	не более 55 37															
		углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	не боле 27,49															
		углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (искл чая метан)	не боле 25 1															
азота д оксид	не бо ее 2,66																	
азота оксид	не более 0,85																	
НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	НДТ включает метод разработки нефтяных месторождений, позволяющий обеспечивать высокие текущие дебиты нефтяных скважин поддержанием пластового давления закачкой воды в пласт, с целью вытеснения нефти к забою добывающих скважин и достижения повышенного отбора извлекаемых запасов нефти	Технологические показатели для закачки воды в пласт для ПДД приведены в таблице 5.11 ИТС 28-2021:																
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование загрязняющ го вещества</th> <th>Технологический показатель (удельное значение), кг/т закачанной в пласт воды (год)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>метан</td> <td>не более 4,1139</td> </tr> <tr> <td>углерода ок ид</td> <td>Не более 0,1440</td> </tr> <tr> <td>углеводороды предельные C₆-C₁₀</td> <td>не более 0, 440</td> </tr> <tr> <td>углеводороды предельные C₁-C₅ (исключая метан)</td> <td>не более 0,0828</td> </tr> <tr> <td>азота диоксид</td> <td>не более 0,0108</td> </tr> <tr> <td>сероводород</td> <td>не более 0,0055</td> </tr> <tr> <td>азота оксид</td> <td>не более 0,0023</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование загрязняющ го вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т закачанной в пласт воды (год)	метан	не более 4,1139	углерода ок ид	Не более 0,1440	углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	не более 0, 440	углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	не более 0,0828	азота диоксид	не более 0,0108	сероводород	не более 0,0055	азота оксид	не более 0,0023
		Наименование загрязняющ го вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т закачанной в пласт воды (год)															
		метан	не более 4,1139															
		углерода ок ид	Не более 0,1440															
		углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	не более 0, 440															
		углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	не более 0,0828															
азота диоксид	не более 0,0108																	
сероводород	не более 0,0055																	
азота оксид	не более 0,0023																	

3.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий

НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

Из приведённых в таблице 5.1 ИТС 28-2021 загрязняющих веществ при эксплуатации проектируемых сооружений в атмосферный воздух поступают метан, углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀.

Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий приведена в таблице 3..

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	21
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 3.4 – Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям НДТ 6

Загрязняющее вещество	Выбросы, кг/год	Количество нефтегазоводяной смеси, добываемой из скважин на проектируемом кусте, т/год	Технологический показатель (удельное значение), кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин (год) в соответствии с ИТС 28-2021	Удельное значение, кг/т нефтегазоводяной смеси, добытой из скважин
1	2	3	4	5
Куст №33				
метан	267,53	2883,5	не более 61,65	0,092
углеводороды предельные C ₁ -C ₅	707,0		не более 25,16	0,245
углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	25,0		не более 27,49	0,008
Куст №34				
метан	956,98	21170,0	не более 61,65	0,045
углеводороды предельные C ₁ -C ₅	2236,8		не более 25,16	0,105
углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	32,64		не более 27,49	0,001
Куст №115				
метан	1038,39	18834	не более 61,65	0,055
углеводороды предельные C ₁ -C ₅	21443		не более 25,16	1,13
углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	55,31		не более 27,49	0,002
Куст №35				
метан	881,7	13140	не более 61,65	0,067
углеводороды предельные C ₁ -C ₅	2329,94		не более 25,16	0,177
углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	82,34		не более 27,49	0,006

Таким образом, выбросы от проектируемых сооружений значительно меньше технологических показателей НДТ 6.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							22

3.5 Анализ технологического уровня реализации намечаемой хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность по добыче нефти и природного газа оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду и входит в перечень областей применения наилучших доступных технологий.

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях» (Таблица 3.).

Данная информация относится ко всем вариантам деятельности, включая предлагаемый вариант и альтернативные варианты, исключая отказ от деятельности (нулевой вариант).

Таблица 3.5 – Применение наилучших доступных технологий в соответствии с ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»

НДТ в соответствии с ИТС 22-2016		Описание
Наилучшие доступные технологии, относящиеся ко всей области применения настоящего справочника НДТ		
1 НДТ организационно-управленческого характера	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	Приверженность высшего руководства принципам экологического менеджмента рассматривается как необходимое условие для успешного применения остальных принципов экологического менеджмента
	НДТ 1-2. Повышение квалификации персонала	Наличие программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах очистки вредных (загрязняющих) выбросов веществ в атмосферу
	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	Наличие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций и на уровне предприятия
	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ	Применение надежных и герметичных аппаратов в целях предотвращения неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
2 НДТ в области энергосбережения и ресурсосбережения	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных	Оптимизация и модернизация технологических процессов в соответствии с национальными стандартами серий «Ресурсосбережение» и «Энергосбережение»

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

НДТ в соответствии с ИТС 22-2016		Описание
	(загрязняющих) веществ	
3 НДТ производственного экологического контроля	НДТ 3-2. Разработка и внедрение на предприятии программы и методик измерений	Внедрение на предприятии программ и методик измерений, используемых в производственном экологическом контроле в соответствии с положениями справочника НДТ ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»
4 НДТ предотвращения негативного воздействия обработки отходящих газов на окружающую среду	НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	Ограничение количества потенциальных источников выбросов. Выбор оборудования с высокими требованиями к надежности. Облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подверженному утечкам. Обеспечение четкой и комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования предусматривает обеспечение герметичности фланцевых соединений и включает в себя использование предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях. Обеспечение надежных процедур ввода в эксплуатацию и приема/передачи объекта/оборудования в соответствии с требованиями проекта
	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	Использование оборудования с высокими требованиями к надежности, а именно использование клапанов с двойными сальниками
	НДТ 4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях	Использование сертифицированных прокладок высокого качества. Использование качественного фланцевого оборудования. Надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов
6 НДТ предотвращения или сокращения шумового воздействия	НДТ 6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий	Увеличение расстояния между источником шума и объектом шумового воздействия, а также установка звукоизолирующего ограждения в виде стен, перегородок, кожухов
	НДТ 6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий	Тщательная проверка и техническое обслуживание оборудования. Эксплуатация оборудования обученным персоналом, оснащенным средствами индивидуальной защиты. Обеспечение контроля шумообразования при проведении технического обслуживания
	НДТ 6-6. Использование мероприятий по предотвращению распространения шума	Звукоизоляция шумного оборудования. Экранирование источников шума (агрегатов и установок) посредством установки шумозащитных кожухов

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

НДТ в соответствии с ИТС 22-2016	Описание
(шумопоглощение)	
Наилучшие доступные технологии, направленные на очистку выбросов в атмосферный воздух от основных вредных (загрязняющих) веществ в приоритетных областях применения НДТ	
НДТ В-2. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух серы и ее соединений	Использование топлива с пониженным содержанием серы
НДТ В-4. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	Оптимизация условий эксплуатации и технического обслуживания оборудования в целях предотвращения утечек (надлежащие программы эксплуатации, повышение герметичности соединительных узлов и клапанов и т.п.)

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения» (Таблица 3.).

Данная информация относится ко всем вариантам деятельности, включая предлагаемый вариант и альтернативные варианты, исключая отказ от деятельности (нулевой вариант).

Таблица 3.6 – Применение наилучших доступных технологий в соответствии с ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»

НДТ в соответствии с ИТС 22.1-2016	Описание
НДТ 1	Обеспечение измерения или расчёта параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным технологическим нормативам.
НДТ 2	Обязательное включение в программу производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (существенных или маркерных показателей).
НДТ 4	Разработка программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчётов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ).
НДТ 7	Обеспечение единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							25

Государственной системы обеспечения единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.
--

Проектной документацией предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в области добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021 «Добыча нефти» (таблицы Таблица 3.5, Таблица 3.6).

Данная информация относится ко всем вариантам деятельности, включая предлагаемый вариант и альтернативные варианты, исключая отказ от деятельности (нулевой вариант).

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности» (Таблица 3.).

Данная информация относится ко всем вариантам деятельности, включая предлагаемый вариант и альтернативные варианты, исключая отказ от деятельности (нулевой вариант).

Таблица 3.7 – Применение наилучших доступных технологий в соответствии с ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»

НДТ в соответствии с ИТС 48-2017	Описание
НДТ 1	Организация оптимального контроля и управления системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации. АСУ ТП позволяет анализировать и управлять эффективностью потребления топливно-энергетических ресурсов в технологическом процессе в реальном времени.
НДТ 7	Использование инструментов энергетического менеджмента.

3.6 Рекомендации по проведению послепроектного анализа реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.

Разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности не требуется, так как отсутствуют выявленные неопределенности; объект не является особо сложным, не является серийным.

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	26	

Предлагаемый вариант размещения проектируемых объектов принят с учетом расположения существующих сооружений, рельефа местности и инженерно-геологических условий территории производства работ; расположения населенных пунктов; обеспечения нормативных расстояний от проектируемых объектов до зоны жилой застройки; размещения точек подключения проектируемых трубопроводов к действующим и проектируемым сетям, а также исходя из условий обеспечения минимальной протяженности проектируемых объектов, позволяющих снизить возможное негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

Ситуационный план проектируемых сооружений приведен в графической части раздела (2021/354/ДС121-OVOS.GCH лист 1).

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH			28

5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам

Планируемая хозяйственная деятельность предусматривает:

- инженерное обеспечение на период бурения (ВЛ-6кВ, дороги);
- обустройство скважин, строительство линейных объектов обустройства (трубопроводы);
- эксплуатацию объектов месторождения.

Производственная деятельность предприятий нефтяной промышленности связана с использованием как специализированных минеральных природных ресурсов недр (нефть, газ, строительные материалы), так и ресурсов универсальных – вода, земля, атмосферный воздух.

Использование этих ресурсов сопровождается негативным воздействием на окружающую природную среду в виде выбросов и сбросов различных загрязнителей и отходов производства. Нарастание объемов добычи нефти ведет к нарастанию антропогенного воздействия на окружающую среду.

При анализе процессов воздействия на компоненты окружающей среды необходимо выделять безаварийный и аварийный режимы действия техногенных источников.

При безаварийной реализации намечаемой деятельности основная часть техногенных источников работает в проектном режиме; образуемые при этом выбросы и сбросы, отходы соответствуют нормативно-регламентированным уровням с малым пространственным масштабом негативного влияния. При возникновении аварийных ситуаций (пожары, разливы нефти) высокое негативное воздействие может оказываться на все природные среды в целом и на здоровье персонала и населения.

Одним из наиболее опасных источников аварийного воздействия на окружающую среду являются порывы нефтепроводов.

Интенсивность воздействия нефтегазодобычи на окружающую среду в значительной степени зависит от качества проектных решений и разработанности мер по охране окружающей среды, полноты их реализации при обустройстве месторождения и уровня технологической дисциплины при его эксплуатации.

Альтернативные варианты размещения проектируемых сооружений характеризуются большей протяженностью и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду как во время строительства, так и в период эксплуатации, в связи с чем, они отклонены.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	29

6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации

6.1 Климат и качество атмосферного воздуха

По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства, согласно СП 131.13330.2020, район работ относится к строительно-климатическому подрайону IV.

Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной, продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками. Зимой на Урале часто наблюдается антициклон с сильно охлажденным воздухом. Охлаждение воздуха в антициклонах происходит, главным образом, в нижних слоях, одновременно уменьшается влагосодержание этих слоев. С высотой температура воздуха в зимнее время обычно возрастает.

Особое значение, как фактор климата, имеет циклоническая деятельность, которая усиливает меридиональный обмен воздушных масс. Таким образом, увеличивается климатическое значение адвекции. Непосредственным результатом этого является большая временная и пространственная изменчивость всех метеорологических характеристик и погоды в целом.

При составлении климатической характеристики района строительства использовались материалы по метеостанции Октябрьский.

Таблица 6.1 – Характеристика состояния воздушного бассейна в районе расположения проектируемого объекта

<i>Наименование показателя</i>	<i>Единица измерения</i>	<i>Величина показателя</i>
Климатические характеристики:		
- тип климата		континентальный
- температурный режим:		
средняя температура воздуха самого холодного месяца	°С	-16,3
средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца	°С	+23,9
- осадки: среднее количество осадков за год	мм	715
распределение осадков в течение года по месяцам:	мм	
январь		45
февраль		36
март		37
апрель		41
май		55
июнь		76
июль		85
август		74
сентябрь		74
октябрь		82
ноябрь		64
декабрь		51
- ветровой режим повторяемость направлений ветра*		
С	%	8
СВ		10

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

										Лист
										30
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
В		8
ЮВ		5
Ю		15
ЮЗ		33
З		14
СЗ		7
штиль		
наибольшая скорость ветра, превышение которой в году для данного района составляет 5 % (U*)*	м/сек	6,0
- грозы: среднее число дней с грозой за год	дней	22
- туманы: среднее число дней с туманами за год	дней	28
- метели: среднее число дней с метелью за год	дней	32
Характеристики загрязнения атмосферы		
<i>- основные характеристики загрязнения воздуха:</i>		
- Диоксид азота	мг/м ³	0,036
- Диоксид серы		0,020
- Оксид углерода		1,300
- Сероводород		0,002
- Смесь углеводородов предельных С1-С5		2,65
- Смесь углеводородов предельных С6-С10		1,14
- Бензол		0,036
-Ксилолы		0,011
- Тoluол		0,145
- Метан		1,190
-Оксид азота		0,038
<i>- долгосрочные средние концентрации в атмосферном воздухе:</i>		
- Диоксид азота	мг/м ³	0,023
- Оксид азота		0,014
- Диоксид серы		0,006
- Оксид углерода		0,800
- Пыль (взвешенные вещества)		0,710
- Бенз(а)пирен	нг/м ³	0,700
* значения фоновых концентраций и метеоданных приведены на основании письма Пермский ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» (приложение Б)		

6.2 Геологическая среда

Характеристика геологических условий района работ приводится по данным технического отчета по результатам инженерно-геологических изысканий.

6.2.1 Геологическое строение

В геологическом строении территории строительства по результатам бурения инженерно-геологических скважин до глубины 4,0-12,0м принимают участие четвертичные техногенные (tQ), делювиальные (dQ) грунты и карстово-обвальные образования (N-Q).

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							31

С поверхности местами развит почвенно-растительный слой, на отдельных участках с единичными включениями гравия и гальки, с единичными включениями дресвы и щебня известняка, мощностью 0,1-0,2м.

Четвертичная система (Q)

Техногенные грунты (tQ)

Техногенные грунты представлены щебенистыми грунтами с суглинистым заполнителем, дресвяными грунтами с суглинистым заполнителем.

Щебенистый грунт с суглинистым коричневым, светло-коричневым, полутвердым, твердым заполнителем (39,33-45,0%); щебень, дресва известняка (55,0-60,67%), малопрочного, пониженной прочности, сильновыветрелого; грунт неоднородный. Встречен в пределах площадки кустов с поверхности и под почвенно-растительным слоем на глубине 0,1м:

- по трассе нефтегазосборного трубопровода от куста №1115 расш. до точки врезки в трубопровод «ГЗУ-1483 – ДНС-0120» (ПК0-ПК1+34.7);

- по трассе нагнетательного водовода «т.вр. в высоконапорный водовод ШНС на кусте №1115 - ВРП на кусте №1115» - скв. 1410 (ПК0-ПК1+96.37(к.тр.));

- площадке куста скважин №34;

- площадке куста скважин №1115.

Мощность слоя 0,2-3,7м.

Дресвяный грунт с суглинистым коричневым, полутвердым, твердым заполнителем (40,0-47,61%); щебень, дресва известняка (52,39-60,0%), малопрочного, сильновыветрелого; грунт неоднородный. Встречен в пределах площадки кустов с поверхности и под почвенно-растительным слоем на глубине 0,1м:

- по трассе низконапорного водовода «т.вр. в низконапорный водовод «т.вр. – ШНС на кусте №1177» - скв. №1520» (ПК0+61.1-ПК1+74.1);

- площадке куста скважин №34.

Мощность слоя 0,1-2,0м.

Грунты слежавшиеся, отсыпаны "сухим" способом. Давность отсыпки более 5 лет.

Четвертичная система (Q)

Делювиальные грунты (dQ)

Глина коричневая, темно-коричневая, легкая пылеватая, тяжелая, твердой, полутвердой консистенции, в скважинах 25, 26, 28, 29, 30, 10 с единичными включениями дресвы, щебня известняка; в скважинах 23, 29 с единичными включениями гравия и гальки метаморфических пород. Вскрыта повсеместно под почвенно-растительным слоем, щебенистой подсыпкой, техногенными грунтами на глубине 0,1-3,7м.

Мощность слоя 0,4-10,6м.

Карстово-обвальные образования (N-Q)

Щебенистый грунт с суглинистым светло-коричневым твердым, полутвердым, тугопластичным заполнителем (34,43-44,27%); щебень, дресва известняка серого (55,73-65,57%) пониженной прочности, сильновыветрелого; в скважине 34

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							32

– малопрочные, сильновыветрелые; с единичными глыбами известняка, грунт неоднородный. Вскрыт под техногенными грунтами, глинами на глубине 1,2-6,5м:

- на площадке куста скважин № 33;
- на площадке куста скважин № 34 (в скважинах 29, 30);
- на площадке куста скважин № 1115;
- по трассе низконапорного водовода «т.вр. в низконапорный водовод «т.вр. – ШНС на кусте №1177» - скв. №1520» (ПК0-ПК4+39);
- по трассе ВЛ - 6 кВ на куст № 33 (ПК0+37.5);
- по трассе нефтегазосборного трубопровода от куста №1115 расш. до точки врезки в трубопровод «ГЗУ-1483 – ДНС-0120» (ПК0+24.6-ПК1+23.8);
- по трассе нагнетательного водовода «т.вр. в высоконапорный водовод ШНС на кусте №1115 - ВРП на кусте №1115» - скв. 1410 (ПК1+64.7-ПК1+96.37(к.тр.)).

Мощность слоя 1,3-6,7м.

Дресвяный грунт с суглинистым светло-коричневым твердым, полутвердым заполнителем (34,37-49,87%); дресва, щебень известняка серого (50,13-65,87%) пониженной прочности, сильновыветрелого; с единичными глыбами известняка, грунт неоднородный. Вскрыт под почвенно-растительным слоем, щебенистой подсыпкой, глинами на глубине 0,2-1,2м:

- на площадке куста скважин № 35;
- по трассе низконапорного водовода «т.вр. в низконапорный водовод «т.вр. – ШНС на кусте №1177» - скв. №1520» (ПК4+39-ПК8+83.53(к.тр.)).

Мощность слоя 3,0-11,4м.

Подробное описание отложений района строительства представлено в ИГИИ.

6.2.2 Свойства грунтов

В соответствии с геолого-литологическим строением участка, по полевым и лабораторным данным, а также согласно ГОСТ 20522-2012, ГОСТ 25100-2020 на участке работ выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Техногенный грунт: щебенистый грунт с суглинистым заполнителем (tQ);

ИГЭ-2 – Глина легкая пылеватая полутвердая, твердая (dQ);

ИГЭ-3 – Дресвяный грунт с суглинистым заполнителем (N-Q);

ИГЭ-4 – Щебенистый грунт с суглинистым заполнителем (N-Q).

Частные значения показателей физических и физико-механических свойств грунтов по данным лабораторных исследований приведены в техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий.

Специфические грунты

В геолого-литологическом разрезе изысканного участка, согласно СП 11-105-97 часть III, получили распространение специфические техногенные грунты.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							33

6.2.3 Гидрогеологические условия

Подземные воды на период изысканий (ноябрь 2023 года) инженерно-геологическими скважинами до глубины 4,0-12,0м не встречены.

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений при организованном поверхностном стоке формирование горизонта подземных вод типа «верховодка» маловероятно вследствие геоморфологических условий (поверхностный сток обеспечен) и особенностей геологического строения (наличие с поверхности слабоводопроницаемых глинистых грунтов).

По подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II, участки работ относятся к III неподтопляемой области, к III-А району (неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин), к III-А-1 участку (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) по подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II.

6.2.4 Геологические и инженерно-геологические процессы

К проявлениям опасных геологических процессов на исследуемой территории следует отнести подтопление, сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания, карст, согласно п.1 СП 116.13330.

Подтопление

По подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II, участки работ относятся к III неподтопляемой области, к III-А району (неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин), к III-А-1 участку (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) по подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II.

Карст

Согласно табл. В.1 СП 116.13330.2012 территория Пермского края относится к району распространения карстовых процессов.

Согласно районированию К.А. Горбуновой Пермской области по карсту вся территория исследований приурочена к району карбонатного карста Уфимского плато.

Площадка куста скважин № 33, трасса ВЛ-6кВ на куст № 33.

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория II-В категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 0,1 до 1,0 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром от 3,0 до 10,0м.

Площадка куста скважин № 34, трасса ВЛ-6кВ на куст № 34.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист 34

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория II-B категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 0,1 до 1,0 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром от 3,0 до 10,0м.

Площадка куста скважин №1115, трасса нефтегазосборного трубопровода от куста №1115 расш. до точки врезки в трубопровод «ГЗУ-1483 – ДНС-0120», трасса нагнетательного водовода «т.вр. в высоконапорный водовод ШНС на кусте №1115 – ВРП на кусте №1115» - скв. 1410.

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория I-Г категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 1,0 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром до 3,0м.

Площадка куста скважин № 35, трасса низконапорного водовода «т.вр. в низконапорный водовод «т.вр. – ШНС на кусте № 1177» - скв. № 1520».

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и 1, 2 ,6 ТСН 11-301-2004По, как территория III-B категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 0,05 до 0,1 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром от 3,0 до 10,0м.

Для исключения активизации карстовых процессов строительство рекомендуется вести в зимний период, т.к. весной частота провалов заметно возрастает; минимально возможная концентрация техники и механизмов, передающих значительные динамические нагрузки; сокращение сроков между проходкой траншей и укладкой труб; разработка мероприятий по быстрой ликвидации или предупреждению возможных последствий при проявлении карстовых деформаций.

При тщательном выполнении противокарстовых мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений на данной территории и как следствие при сохранении существующих гидрогеологических условий, а также учитывая то, что карстующиеся породы перекрыты толщей покровных глинистых и крупнообломочных слабодренирующих грунтов, можно прогнозировать, что активизация карстовых процессов и связанных с ними карстовых деформаций, на изыскиваемом участке за период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений маловероятна.

Пучение

В пределах района работ грунты в зоне сезонного промерзания (до глубины 1,62-2,40м) грунты проявляют пучинистые свойства.

При проектировании рекомендуется предусмотреть противопучинные мероприятия: инженерно-мелиоративные (тепломелиорация и гидромелиорация); конструктивные; физико-химические (гидрофобизация грунтов, добавки полимеров, засоление и др.); комбинированные, при необходимости в проекте следует

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							35
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

предусмотреть проведение наблюдений (мониторинга) для обеспечения надежности и эффективности применяемых противопучинных мероприятий (п.12 СП 116.13330.2012)

Федерации ОСР-2015 и карты ОСР-2015-В (СП 14.13330), район расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 5% вероятностью возможного превышения в течение 50 лет указанных на карте значений интенсивности сейсмических воздействий, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 1000 лет.

Согласно СП 14.13330 по сейсмическим свойствам категория техногенных грунтов (щебенистых грунтов с суглинистым заполнителем, дресвяных грунтов с суглинистым грунтов), дресвяных грунтов с суглинистым заполнителем, щебенистых грунтов с суглинистым заполнителем, глини твердых, полутвердых (при коэффициенте пористости $e < 0.9$) – II;

глини твердых, полутвердых (при коэффициенте пористости $e > 0.9$) – III.

Согласно табл. 5.1 СП 115.13330, категория опасности выявленных природных процессов (землетрясение) – умеренно опасные; пучение – опасные, карст – весьма опасные.

6.3 Водные ресурсы

6.3.1 Поверхностные воды

В геоморфологическом отношении район работ приурочен к левобережному склоновому пространству р. Сарс (бассейн реки Белая).

Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с четко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью.

В годовом питании водотоков преимущественное значение имеют снеговые воды – до 56 %, дождевые воды – 20 %, подземный сток – 24 % (по данным табл. 32). Соотношение подземной и поверхностной составляющих стока существенно меняется по сезонам. Весной доля подземного стока невелика – в среднем 10–15 % от суммарного стока за сезон. В поверхностном стоке (85–90 %) почти исключительная роль принадлежит талым водам, поскольку в период весеннего половодья дождевые осадки, как правило, незначительны.

Суммарный сток в период летне-осенней межени складывается на 50–60 % из поверхностного и на 40–50 % из подземного стока. Зимой водотоки питаются запасами подземных вод.

Весеннее половодье согласно данным начинается в среднем 10–15 апреля, в период интенсивного таяния снежного покрова, а заканчивается обычно к концу мая – началу июня.

С конца мая – начала июня устанавливается летняя межень. В летний период дождевые паводки на изыскиваемой территории являются обычным явлением. Наблюдаются они ежегодно, характеризуются высокими подъемами, сравнимыми с весенним половодьем. В среднем за летне-осенний период на реках изыскивае-

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

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							36
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

мой территории наблюдается 1–3 паводка, в дождливые годы число их увеличивается до 4–8. В засушливые периоды сток в логах чаще всего отсутствует.

На малых водотоках сток в период дождевых паводков нередко превышает сток весеннего половодья.

Зимняя межень устанавливается с началом ледовых явлений, отмечается большей устойчивостью и низким стоком.

Наинизшие за год уровни имеют место обычно в конце марта, в августе – начале сентября. В логах в период зимней межени сток чаще всего отсутствует, либо водотоки промерзают до дна.

Уровни воды водотоков изменяются в течение года в соответствии с изменением водности. Наиболее высокие уровни в году наблюдаются в весенний период: на средних реках высота подъема уровня составляет преимущественно 2–4 м, на малых водотоках ($F < 1000$ км) весенние подъемы уровня обычно не превышают 1 м. В целом амплитуда колебаний уровня воды в период половодья сильно меняется по годам. Интенсивность подъема в среднем составляет на малых водотоках 10–15 см, на более крупных реках – 15–20 см в сутки. Спад уровней происходит медленно. После спада уровней весеннего половодья наступает летне-осенняя межень, прерываемая дождевыми паводками, амплитуда колебаний уровня в этот период составляет в среднем 30–40 см на средних реках и 40–50 см на малых. Подъемы уровней дождевых паводков на малых реках сравнимы с подъемами уровней весеннего половодья, а нередко и превышают их. Наиболее низкие уровни летне-осенней межени приходятся на конец августа – начало сентября. Летне-осенняя межень сменяется устойчивой зимней меженью. Амплитуда колебаний уровней воды невелика. Уровни плавно понижаются к концу зимней межени, наиболее низкие уровни данного периода наблюдается обычно в конце марта перед началом весеннего подъема.

Среднегодовой модуль стока в районе изысканий составляет 8 л/сек км².

Описание водных объектов

Площадка куста скважин №33 находится на правобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 1,1 км северо-западнее русла. В ходе рекогносцировочного обследования реки Сухой Сарс вблизи кустовой площадки №33 отметка ГВВ составила 302,74 м. Наинизшая отметка площадки в пределах контуров проектируемых сооружений составляет 323,41 м. Разница отметок проектируемой площадки и отметки ГВВ реки Сухой Сарс составляет около 20,7 м, что исключает возможность затопления кустовой площадки №33 высокими водами весеннего половодья и дождевых паводков реки Сухой Сарс.

Площадка куста скважин №34 находится на левобережном склоне долины реки Тюш (правобережный приток реки Ирень), в 5,2 км юго-восточнее русла. В ходе рекогносцировочного обследования реки Тюш вблизи кустовой площадки №34 отметка ГВВ составила 223,10 м. Наинизшая отметка площадки в пределах контуров проектируемых сооружений составляет 326,99 м. Разница отметок проектируемой площадки и отметки ГВВ реки Тюш составляет около 103,9 м, что исключает возможность затопления кустовой площадки №34 высокими водами весеннего половодья и дождевых паводков реки Тюш.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							37
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Площадка куста скважин №1115 находится на правобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 0,52 км северо-западнее русла. В ходе рекогносцировочного обследования реки Сухой Сарс вблизи кустовой площадки №1115 отметка ГВВ составила 298,05 м. Наинизшая отметка площадки в пределах контуров проектируемых сооружений составляет 327,61 м. Разница отметок проектируемой площадки и отметки ГВВ реки Сухой Сарс составляет около 29,6 м, что исключает возможность затопления кустовой площадки №1115 высокими водами весеннего половодья и дождевых паводков реки Сухой Сарс.

Площадка куста скважин №35 находится на левобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 1,0 км юго-восточнее русла. В ходе рекогносцировочного обследования реки Сухой Сарс вблизи кустовой площадки №35 отметка ГВВ составила 297,64 м. Наинизшая отметка площадки в пределах контуров проектируемых сооружений составляет 330,50 м. Разница отметок проектируемой площадки и отметки ГВВ реки Сухой Сарс составляет около 32,9 м, что исключает возможность затопления кустовой площадки №35 высокими водами весеннего половодья и дождевых паводков реки Сухой Сарс.

Проектируемые трассы водных объектов не пересекают, находятся за пределами ВОЗ и ПЗП.

Современное экологическое состояние поверхностных вод и донных отложений

Отбор проб поверхностных вод и донных отложений не производился в связи с удаленностью от водных объектов.

6.3.2 Подземные воды

Подземные воды на период изысканий (ноябрь 2023 года) инженерно-геологическими скважинами до глубины 4,0-12,0м не встречены.

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений при организованном поверхностном стоке формирование горизонта подземных вод типа «верховодка» маловероятно вследствие геоморфологических условий (поверхностный сток обеспечен) и особенностей геологического строения (наличие с поверхности слабоводопроницаемых глинистых грунтов).

По подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II, участки работ относятся к III неподтопляемой области, к III-А району (неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин), к III-А-1 участку (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) по подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II.

Оценка защищенности грунтовых вод

Грунтовые воды, по сравнению с поверхностными, в целом лучше защищены от загрязнения поллютантами, так как водоносные горизонты перекрыты тол-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							38

щей пород. Однако если покрывающая толща водопроницаема и имеет небольшую мощность, то инфильтрующиеся с поверхности загрязненные воды довольно быстро проникают в горизонт. Только в том случае, когда над водоносным горизонтом залегают водонепроницаемые породы, они могут предохранить его от загрязнения.

Защищенность подземных вод может характеризоваться по двум показателям: мощности водоупора и соотношению уровня исследуемого напорного горизонта и вышележащего горизонта.

Степень защищенности водоносных комплексов определяется по методике В. М. Гольдберга.

Согласно данным геологических изысканий район работ относится к II категории защищенности подземных вод (незащищенные подземные воды).

Современное экологическое состояние подземных вод

Подземные воды на период изысканий (ноябрь 2023 года) инженерно-геологическими скважинами до глубины 4,0-12,0м не встречены.

Отбор проб подземных вод не производился.

6.4 Почвы

Согласно почвенно-географическому районированию исследуемая территория относится к Сарсинско-Чадскому подрайону светло-серых лесостепных оподзоленных, дерново-карбонатных и дерново-подзолистых почв.

На территории строительства распространены техногенно-нарушенные почвы (насыпные техногенные грунты) и светло-серые лесные почвы.

Подробное описание морфологических разрезов представлено в томе 2021/354/ДС121-ИЭИ.

В ходе инженерных изысканий было проведено определение агрохимических показателей.

Агрохимические показатели

Результаты агрохимического обследования по типам почв представлены в таблице 4.1.1 тома 2021/354/ДС121-ИЭИ.

По результатам исследований агрохимических показателей, согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-85 почвы в районе изысканий пригодны для целей рекультивации, кроме *техногенных почв*.

Рекомендуется снятие плодородного слоя почвы:

-светло-серые лесные 27 см (A0+A1).

Плодородный слой на техногенных почвах отсутствует, снятие ПСП не предусматривается. На переувлажненных участках овражно-балочного комплекса снятие плодородного слоя не предусматривается.

Показатели плодородия нижележащих горизонтов исследуемых почв на территории изысканий имеют показатели ниже уровня плодородия малопродуктивных угодий Октябрьского городского округа Пермского края. Содержание гумуса в нижележащих горизонтах незначительно, менее 1%.

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

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Снятию подлежит плодородный слой почвы, обладающий благоприятными физическими и химическими свойствами. Учитывая, что показатели по гумусу для данных типов почв с глубиной резко снижаются, необходимость снятия потенциально плодородного слоя отсутствует. Снятие ниже 30см не целесообразно.

Современное экологическое состояние почв

При проведении инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы почв для химического анализа.

Почвы являются одним из основных объектов эколого-геохимического исследования. Практически ни одно исследование химического загрязнения окружающей среды не обходится без почвенно-геохимического анализа.

Степень загрязнения почвенного покрова обычно оценивается с позиций санитарно-гигиенического подхода путем сравнения содержания загрязняющих веществ в отобранных пробах с едиными величинами их предельно (ориентировочно) допустимых концентраций – ПДК (ОДК), установленных на федеральном уровне. Содержание в почвах различных химических соединений регламентируется следующими нормативными документами:

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;

- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

- «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель», утв. Роскомземом 28.12.1994 г., Минприроды РФ 15.02.1995 г.

Протоколы исследований почв (приложение К тома ИЭИ), результаты исследований проб почв (таблица 8.3.1), результаты санитарно-бактериологически исследований приведены в ИЭИ.

В результате исследований в пробах почв загрязнение нефтепродуктами не выявлено. Содержание нефтепродуктов в пробах почв менее 50 мг/кг сухого грунта.

Содержание всех загрязняющих веществ в почвах на территории строительства, в том числе в пробах грунта с обваловки, не превышает ПДК и ОДК, принятых для этих элементов в почвах.

Для полной характеристики санитарно-эпидемиологического состояния рассматриваемой территории было проведено определение уровня биологического загрязнения почв по санитарно-бактериологическим показателям.

В соответствии с результатами исследований, проба почвы на участке изысканий соответствует требованиям табл. 4.6. СанПиН 2.1.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Химическое загрязнение почв оценивают по суммарному показателю химического загрязнения Z_c , являющимся индикатором неблагоприятного

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							40
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

воздействия на здоровье человека, определяется как сумма коэффициентов отдельных компонентов загрязнения.

В пробах почв величина суммарного показателя загрязнения (Z_c) не превышает 16, что соответствует категории «допустимая». При таком уровне загрязнения почвы допускается использование земель без ограничений, исключая объекты повышенного риска. Покров исследуемой территории не загрязнен, и содержание химических веществ в почве полностью соответствует природно-геохимической обстановке.

6.5 Растительность

Согласно ботанико-географическому районированию Пермского края, территория относится к району широколиственно-елово-пихтовых лесов Прикамья. Данный ботанико-географический район занимает южную часть области; с севера он граничит с районом южнотаежных пихтово-еловых лесов; восточная его граница идет по линии Лысьва – Кордон. Для лесов этого района характерна наиболее сложная структура, сосуществование бореальных и неморальных видов в древостое и преобладание последних в подлеске и травяном ярусе. Древесный ярус таких лесов состоит из двух-трех подъярусов. Основу первого подъяруса составляют темнохвойные породы: ель сибирская (*Picea obovata*) и пихта сибирская (*Abies sibirica*); второго и третьего подъярусов – широколиственные породы: липа сердцелистная (*Tilia cordata*), реже вяз шершавый (ильм) (*Ulmus glabra*), вяз гладкий (*Ulmus laevis*), клен платановидный (*Acer platanoides*), дуб черешчатый (*Quercus robur*). Кроме того, к основным лесобразующим породам относят повсеместно присутствующие в древесном ярусе мелколиственные породы: березу пушистую (*Betula pubescens*), тополь дрожащий (осину) (*Populus tremula*), черемуху обыкновенную (*Rubus avium*), рябину обыкновенную (*Sorbus aucuparia*), ольху серую (*Alnus incana*), иву козью (*Salix caprea*).

Современный облик растительности отражает как зональные и региональные черты, так и исторические особенности ее антропогенного использования. Непосредственно доминируют искусственные растительные группировки, сформировавшиеся под воздействием антропогенной перестройки растительных формаций. Флора формируется из местных аборигенных видов и привнесенных (заносных).

Растительные сообщества здесь претерпели изменения под влиянием деятельности человека.

На территории изысканий распространены ассоциации из наиболее толерантных к техногенным нагрузкам сорно-рудеральных видов, не представляющих хозяйственной ценности. Травяной покров представлен сорно-рудеральными видами (лопух, пырей ползучий, крапива жгучая, сныть обыкновенная, мятлик луговой, овсяница, одуванчик лекарственный, подорожник, пастушья сумка обыкновенная и др.).

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							41

Основными типами растительных сообществ на прилегающей территории являются луговые сообщества и смешанный лес с преобладанием ели, березы и осины.

Елово-березовые леса с примесью осины и пихты являются вторичными. Кустарниковый ярус образован ивой козьей, смородиной черной, бересклетом бородавчатым, волчником обыкновенным (*Daphne mezereum*). Для травяного яруса свойственны таволга вязолистная (*Filipendula ulmaria*), борец высокий (*Aconitum septentrionale*), щитовник мужской (*Dryopteris filix-mas*), крапива двудомная (*Urtica dioica*), хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), душица обыкновенная (*Origanum vulgare*), фиалка трехцветная (*Viola tricolor*), сныть обыкновенная (*Aegopodium podagraria*), ясменник душистый (*Asperula odorata*), дудник лесной (*Angelica sylvestris*), колокольчик широколистный (*Campanula latifolia*).

На прилегающей территории распространены луговые сообщества (суходольные): клеверы луговой и ползучий, Чина луговая, Ляденец рогатый (*Trifolium pratense*, *Tr. repens*, *Lathyrus pratensis*, *Lotus corniculatus*) и многочисленное разнотравье – Манжетка обыкновенная, Лютики едкий и золотистый (*Alchimilla vulgaris*, *Ranunculus acer*, *R. auricomus*) Среди кустарниковых группировок наиболее распространенными являются ольхово-ивовые и ивовые заросли.

Перечень таксонов (видов и подвидов) растений и грибов, включенных в Красную книгу Пермского края, утвержден Приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 22 июля 2016 года № СЭД-30-01-02-1332. Сведения о распространении краснокнижных видов общедоступны, так как электронная версия Красной книги Пермского края размещена на официальном сайте исполнительных органов государственной власти Пермского края: www.priroda.permkrai.ru в подразделе «Охрана окружающей среды».

Согласно данным ресурсам в границах Октябрьского района имеются следующие виды растений занесенные в Красную книгу Пермского края:

- коростравник татарский *Knautia tatarica*;
- дуб черешчатый *Quercus robur*;
- тимьян Талиева *Thymys talijevii*;
- астра альпийская *Aster alpinus*;
- солонцетцвет монетолистный *Helianthemum nummularium*;
- бубенчик лилиелистный *Adenophora liliifolia*;
- василек сибирский *Centaurea sibirica*;
- прострел раскрытый *Pulsatilla patens*;
- Адонис весенний *Adonis vernalis*;
- василек Маршалла *Centaurea marschalliana*;

В границах Октябрьского района имеются виды растений, занесенные в Красную книгу Российской Федерации:

- пыльцеголовник красный *Cephalanthera rubra*;
- ковыль перстый *Stipa pennata*.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							42

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма в приложении Б), на территории Октябрьского городского округа на участке строительства обследование на наличие мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, не проводилось.

По данным маршрутного обследования места обитания редких и исчезающих видов растительного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.

6.6 Животный мир

Согласно зоогеографическому районированию Пермского края, территория относится к южному фаунистическому району, фауна наземных позвоночных которого представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами и в меньшей степени видами смешанных и широколиственных лесов. Для этого района характерны следующие виды: волк, лисица, заяц-русак, кабан, барсук, ондатра, выхухоль, еж, обыкновенный хомяк, крот, полевая мышь, зеленая жаба, озерная лягушка, прыткая ящерица, медянка; птицы: желтоголовая трясогузка, малая выпь, золотистая щурка, лебедь-шипун, болотный лунь, черношейная поганка. На территории изысканий можно встретить 3 вида земноводных, 2 вида пресмыкающихся, 26 - птиц, 13 – млекопитающих.

Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края сообщает (приложение Б): обследование испрашиваемой территории на наличие мест обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также глухариных и тетеревиных токов, бобровых плотин и путей миграции охотничьих ресурсов не проводилось.

Территория проектируемого объекта не входит в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/bs023.php>. Ближайший к району изысканий участок (БС-023) расположен на удалении более 100 км. Республика Башкортостан 56300 га, 55°38' с.ш. 56°46' в.д.

Территория расположена к югу от границы Пермского края в непосредственной близости от КОТР БС-022 (Уфимское плато), однако представляет собой совершенно другой комплекс местообитаний птиц, определяющийся наличием водохранилища. На Павловском водохранилище известны 4 колонии чайковых численностью свыше 500 пар, где гнездятся сизая чайка (*Larus canus*), малая чайка (*Larus minutus*), озерная чайка (*Larus ridibundus*), хохотунья (*Larus cachinnans*), речная крачка (*Sterna hirundo*), белокрылая крачка (*Chlidonias leucopterus*), черная крачка (*Chlidonias niger*). В окрестностях

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							43

водохранилища гнездятся также коростель (*Crex crex*), мородунка (*Xenus cinereus*), большой веретенник (*Limosa limosa*), большой кроншнеп (*Numenius arquata*), дупель (*Gallinago media*), однако их численность неизвестна.

По данным маршрутного обследования на изучаемой территории объекты животного мира, занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, глухариных и тетеревиных токов, бобровые плотины и пути миграции охотничьих ресурсов отсутствуют.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
								44
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

6.7 Экологические ограничения

6.7.1 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно Перечню муниципальных образований субъектов РФ, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения (копия письма №15-47/10213 от 30.04.2020г в приложении А.1), на территории строительства ООПТ федерального значения и их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения отсутствуют.

На территории Пермского края расположено два заповедника федерального значения «Басеги» и «Вишерский» Расстояние от проектируемого объекта до данных заповедников – более 400 км.

Карта ООПТ Пермского края приведена на чертеже 2021/354/ДС121-ИЭИ-Г.6.

В Октябрьском городском округе расположены следующие ООПТ регионального и местного значения:

Региональное

1. Кашкинская дубрава – ботанический памятник природы (9,7 км до объекта);
2. Петропавловский родник – ландшафтный памятник природы (30,7 км до объекта);
3. Октябрьский – государственный природный биологический охотничий заказник (объект в границах заказника);

Местные

4. Алтынновская лесостепь – природный резерват (20 км до объекта);
5. Гора Чакра-Тау – природный резерват (27,7 км до объекта);
6. Дуванский лог – природный резерват (11 км до объекта);
7. Исчезающая река Маш – природный резерват (28 км до объекта);
8. Ишимовская лесостепь – природный резерват (17 км до объекта);
9. Ключ деревни Тляково – природный резерват (40,8 км до объекта);
10. Озеро Самохвалово – природный резерват (17,2 км до объекта);
11. Пруд деревни Атюгузи – историко-природный комплекс и территория (12 км до объекта);
12. Сеть озер Тураевка, Змеевка, Орловка – природный резерват (41 км до объекта);
13. Скала Лачин-Таш – природный резерват (24,9 км до объекта);
14. Тюйное озеро – природный резерват (47,8 км до объекта);
15. Урочище «Воешта» – историко-природный комплекс и территория (46,7 км до объекта);
16. Щучье озеро – природный резерват (18,4 км до объекта);
17. Яма Миллионная – природный резерват (44,4 км до объекта).

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							45
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Проектируемый объект частично расположен в ООПТ регионального значения – Октябрьский (государственный природный биологический охотничий заказник).

Карта ООПТ Октябрьского городского округа приведена на чертеже 2021/354/ДС121-ИЭИ-Г.7.

Согласно сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края на испрашиваемой территории ООПТ федерального и регионального, в том числе государственные природные биологические заказники Пермского края, в испрашиваемых границах отсутствуют (приложение А.2)

В соответствии с данными Государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, испрашиваемая территория частично расположена в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

По данным администрации Октябрьского городского округа Пермского края (копия письма в приложении В) на территории размещения проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны.

Участок работ расположен в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

Согласно письму Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.2), на территории Пермского края водно-болотные угодья (ВБУ), имеющие международное значение, отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях (КОТР) России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>). КОТР на участке работ отсутствуют.

На участке работ отсутствуют водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории.

6.7.2 Территории традиционного природопользования

В соответствии с распоряжением правительства РФ №631-р от 8.05.2009г утвержден перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечень видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.4), территория Пермского края не относится к территориям проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

На участке работ отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

6.7.3 Объекты культурного наследия

Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края (копия письма № Исх55-01-18.2-1978 от 24.08.2023 г в приложении А.5) на момент обращения в границах участка строительства отсутствуют:

- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр
- объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
- выявленные объекты культурного наследия;
- территории объектов культурного наследия;
- зоны охраны объектов культурного наследия;
- защитные зоны объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Инспекция не располагает.

В границах земельного участка до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ необходимо провести историко-культурную экспертизу рассматриваемого земельного участка, результаты которой направить на согласование в Инспекцию.

6.7.4 Месторождения полезных ископаемых

Согласно заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (копия письма №ПК-ПФО-11-00-36/1055 от 19.05.2023 в приложении А.7).

в недрах под земельным участком расположены запасы Дороховского месторождения углеводородного сырья в пределах горных отводов, предоставленных в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12467 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Дороховского участка и лицензией ПЕМ 02407 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Послевского участка.

Ближайшие месторождения строительных камней Дороховское (8,2 км), Истяковское (26,4 км), камней пильных Больше-Сарсинский (26,4 км), песка строительного Ненастьянское (22,3 м).

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение А.2):

- в границах проектируемых объектов участка недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, отсутствуют;

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH					Лист
											47

- в пределах участка строительства участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды с объемом добычи более 500 м³/сутки, отсутствуют.

По данным ТФГИ (приложение Е) в недрах под испрашиваемым участком подземные воды с объемом добычи более 500 м³/сут, отсутствуют.

6.7.5 Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение А.2) установленные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах участка работ и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому ФО» (приложение А.8) в радиусе 2 км от испрашиваемых участков расположены подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

В 1,7 км юго-западнее т.31 испрашиваемого участка расположена водозаборная скважина №61193. Согласно учетной карточке, скважина находится в 205 м на северо-запад от центральной перекачивающей станции Дороховского нефтяного месторождения, в 5,0 км северо-западнее северной окраины д.Сарс, в 150 м на северо-восток от автодороги Октябрьский-Кунгур. Правобережье р.Сухой Сарс, правого притока р.Сарс. Скважина №61193—эксплуатационная, пробурена в 1986 году для хозяйственно-питьевого водоснабжения центральной перекачивающей станции. Сдана в эксплуатацию НГДУ «Чернушканефть». Скважина учитывается Кадастром подземных вод под номером 788 (номенклатурный лист О-40-Г).

Участки работ расположены вне зон санитарной охраны подземных и поверхностных водозаборов.

6.7.6 Скотомогильники, кладбища, полигоны ТБО

По данным Государственной ветеринарной инспекции Пермского края в районе проведения инженерных изысканий на участке размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 1000 м от участка изысканий сибиреязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-защитных сооружений, и других мест захоронения трупов животных (морových полей) нет (копия письма №49-05-03исх-253 от 05.05.2023 г. приведена в приложении А.9).

На участках работ отсутствуют действующие скотомогильники и их санитарно-защитные зоны.

6.7.7 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления поверхностных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006г. №74-ФЗ определены

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									48
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

размеры водоохранных зон (ВОЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП) водотоков.

В соответствии с п.15 ст. 65 Водного кодекса РФ в границах водоохранной зоны запрещается:

- 1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 2) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- 3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- 4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- 5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- 6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- 7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- 8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»).

В границах прибрежной защитной полосы наряду с установленными для водоохранных зон ограничениями запрещается распашка земель; размещение отвалов размываемых грунтов; выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В таблице 6.2 представлены размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков.

Таблица 6.2– Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков

Название водотока	Общая длина водотока, км	Ширина водоохранной зоны, м	Уклон берега, градусы	Ширина прибрежной защитной полосы, м
Река Сухой Сарс	17,2	100	$\geq 3^\circ$	50

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							49

Площадка куста скважин №33 находится на правобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 1,1 км северо-западнее русла.

Площадка куста скважин №34 находится на левобережном склоне долины реки Тюш (правобережный приток реки Ирень), в 5,2 км юго-восточнее русла.

Площадка куста скважин №1115 находится на правобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 0,52 км северо-западнее русла.

Площадка куста скважин №35 находится на левобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 1,0 км юго-восточнее русла.

Проектируемые трассы водных объектов не пересекают, находятся за пределами ВОЗ и ПЗП.

Границы водоохраных зон водотоков приведены в графической части раздела (2021/354/ДС121-PD-OVOS.GCH лист 1).

6.7.8 Мелиорация

Согласно письму Администрации Октябрьского городского округа (Приложение А.3), мелиорируемых земель и мелиоративных систем нет.

6.7.9 Ценные сельхозугодья

Согласно данным Министерства агропромышленного комплекса Пермского края (Приложение А.9), особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, перечень которых установлен законом Пермского края от 11 февраля 2008 года № 195 – ПК «О перечне земель особо ценных, продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае», и использование которых для других целей не допускается, отсутствуют.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

7 Оценка воздействия на окружающую среду

7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

7.1.1 Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Период строительства

Общая продолжительность строительства по проекту согласно линейному графику с учетом параллельного ведения работ составит 20 месяцев, начало строительства – сентябрь 2024 г., окончание – апрель 2026 г. Продолжительность представлена на линейном графике строительства см. лист 59 2021/354/ДС121-PD-POS3.

Рекомендуемый перечень потребности в автотранспортных средствах, строительных машинах и механизмах для выполнения строительного-монтажных работ в период инженерного обеспечения кустов представлен в томе 5 2021/354/ДС121-PD-POS2.TCH.

Рекомендуемый перечень потребности в автотранспортных средствах, строительных машинах и механизмах для выполнения строительного-монтажных работ в период обустройства кустов представлен в томе 5.3 2021/354/ДС121-PD-POS3.TCH.

Загрязнение атмосферного воздуха при строительстве объектов нефтедобывающей промышленности возможно от целого ряда организованных и неорганизованных стационарных и передвижных источников.

Загрязнение атмосферного воздуха на строительной площадке (период инженерного обеспечения и обустройства кустов скважин) будет происходить при работе строительной техники, автотранспорта, при проведении выемочно-погрузочных, сварочных работ, при работе передвижной ДЭС, при нанесении гидроизоляционного покрытия, при заправке топливных баков строительной техники.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства носит временный характер.

Перечень вредных веществ, величины предельно допустимых концентраций и количество выбрасываемых веществ в г/с и в тоннах за период инженерного обеспечения приведены в таблице 7.1.

Данные, характеризующие параметры выбросов от источников предприятия при строительстве и количество выбрасываемых вредных веществ по источникам, приведены в таблице 7.22.

Перечень вредных веществ, величины предельно допустимых концентраций и количество выбрасываемых веществ в г/с и в тоннах за период обустройства скважин приведены в таблице 7.3.

Данные, характеризующие параметры выбросов от источников предприятия при строительстве и количество выбрасываемых вредных веществ по источникам, приведены в таблице 7.4.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							51

При определении выбросов г/с по источникам загрязнения учтена одновременность работы используемой техники и оборудования.

Период эксплуатации

Источниками загрязнения атмосферы являются неплотности технологического оборудования .

В соответствии с принятой технологией залповые выбросы не предусмотрены.

Перечень загрязняющих веществ, величины предельно-допустимых концентраций, максимальные и валовые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации проектируемых сооружений приведены в таблице 7.5.

Данные, характеризующие параметры выбросов от источников предприятия и количество выбрасываемых вредных веществ по источникам при эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в 7.6.

Расположение проектируемых сооружений и ближайшей жилой застройки приведено в графической части раздела на листе 1 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH, схемы расположения источников загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений – на листе 4 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH.

Расстояние от проектируемых сооружений до ближайшей нормируемой территории приведено в таблице 7.1.

Таблица 7.1– Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период инженерного обеспечения

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							52
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ за период строительства скважин	
						Строительство эксплуатационных скважин куста №362	
						г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,000095
Калия хлорид	0126	0,3	0,1	-	4	0,000093	0,000010
Магния оксид	0138	0,4	0,1	-	3	0,000002	3,80E-07
Медь сульфат	0140	0,003	0,001	-	2	0,000002	4,32E-09
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	7,41E-06
Натрий гидроксид	0150	-	-	0,01	-	0,000002	7,20E-08
Натрия хлорид	0152	0,5	0,15	-	3	0,000093	5,70E-05
Цинк оксид	0207	-	0,05	-	3	0,000016	1,47E-06
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	0,2	0,1	-	3	0,533678	2,698635
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,4	-	-	3	0,086723	0,438528
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,061676	0,262730
Сера диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,084527	0,319801
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,004399	0,000397
Углерод оксид	0337	5	3	-	4	0,319256	1,487022
Фториды газообразные	0342	0,02	0,014	-	2	0,000022	0,000016
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	0,000007
Метан	0410	-	-	50	-	0,303813	0,024909
Смесь пред. углеводов. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	200	50	-	4	0,426530	0,034970
Смесь пред. углеводов. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	50	-	-	4	0,044339	0,003635
Бензол	0602	0,3	0,06	-	2	0,002827	0,000232
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	0,000889	0,000073
Толуол	0621	0,6	-	-	3	0,001777	0,000146
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	-	0,000001	-	1	2,27E-06	1,08E-05
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,021231	0,097642
Лимонная кислота	1580	0,1	-	-	3	0,000002	6,3E-09
Бензин	2704	5	1,5	-	4	0,002444	0,001206
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,098085	0,652881
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	2754	1	-	-	4	0,077283	0,019356
Взвешенные вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000093	0,000002
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	2908	0,3	0,1	-	3	0,001876	0,000076
Полиакриламид	2984	-	-	0,25	-	0,000093	0,000002
Кальций дихлорид	3123	0,03	0,01	-	3	0,000002	0,000008
Натрий гидрокарбонат	3153	-	-	0,1	-	0,000093	3,06E-07
Итого:						2,072022	6,042455

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 7.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ в период инженерного обеспечения

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника	Число источников	Номер источника	Плановое количество источников	Высота источника	Диаметр устья	Параметры газовой смеси на выходе из источника			Координаты на карте-схеме точечного источника, в середине плоскостного, м		Ширина плоского источника, м	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
	Наименование	Количество, шт.							Точность выброса, шт.	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °C	X₁				X₂	г/с	мг/м³	т/время строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Ильичевское месторождение																				
Строительство эксплуатационных скважин куста №362																				
Площадка строительства	строительная техника	18	неоорган. выброс	1	6501		5					2272841,4 509932,4	2272829,8 509872,3	78,49	0301 0304 0328 0330 0337 2732	азота диоксид азота оксид углерод (пигмент чёрный) серы диоксид углерода оксид керосин	0,085926 0,013963 0,012032 0,008883 0,071635 0,020498		1,231440 0,200109 0,172685 0,128794 1,084772 0,299558	
- // -	автотранспорт	7	неоорган. выброс	1	6502		5					2272841,4 509932,4	2272829,8 509872,3	78,49	0301 0304 0328 0330 0337 2704 2732	азота диоксид азота оксид углерод (пигмент чёрный) серы диоксид углерода оксид бензин керосин	0,001289 0,000209 0,000072 0,000183 0,004478 0,002444 0,000625		0,003920 0,000637 0,000225 0,000560 0,022227 0,001206 0,001810	
- // -	выемочно-погрузочные работы	1	неоорган. выброс	1	6503		2					2272865,6 509862,57	2272867,1 509872,13	15,85	0126 0138 0140 0150 0152 0207	калия хлорид оксид магния медь сульфат натрия гидроксид натрия хлорид цинк оксид	0,000067 0,000080 0,000093 0,000002 0,000002 0,000002 0,000002 0,000002 0,000067 0,000080 0,000093 0,000012 0,000014 0,000016		1E-05 4E-07 4E-09 7E-08 6E-05 1E-06	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

54

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
															1580	лимонная кислота	0,000002		6E-09
																	0,000002		
																	0,000002		
															2902	взвешенные вещества	0,000067		2E-06
																	0,000080		
																	0,000093		
															2908	пыль неорганическая (SiO ₂ 70-20%)	0,001333		7E-05
																	0,001600		
																	0,001867		
															2984	полиакриламид	0,000067		0,000002
																	0,000080		
																	0,000093		
															3123	кальций дихлорид	0,000002		8E-06
																	0,000002		
																	0,000002		
															3153	натрий гидрокарбонат	0,000067		3E-07
																	0,000080		
																	0,000093		
- // -	сварочный пост	1	неорган. выброс	1	6504		5					2272841,4	2272829,8	78,49	0123	железа оксид	0,000131		0,000095
												509932,4	509872,3		0143	марганец и его соединения	0,000010		0,000007
															0301	азота диоксид	0,000051		0,000037
															0304	азота оксид	0,000008		0,000006
															0337	углерод оксид	0,000314		0,000226
															0342	фториды газообразные	0,000022		0,000016
															0344	фториды неорг. плохо растворимые	0,000009		0,000007
															2908	пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,000009		0,000007
- // -	АД-200 (СМР)	1	труба	1	5501		7	0,15	18,896	0,334	450				0301	азота диоксид	0,085333	255,55	0,026611
															0304	азота оксид	0,013867	41,53	0,004324
															0328	углерод (пигмент чёрный)	0,005556	16,64	0,001663
															0330	серы диоксид	0,006667	19,96	0,002079
															0337	углерода оксид	0,017222	51,58	0,005405
															0703	бенз(а)пирен	0,000001	0,0020	2E-07
															1325	формальдегид	0,006667	19,96	0,002079
															2732	керосин	0,024167	72,37	0,007484
- // -	привод буровой лебедки и ротора (двигатель ЯМЗ 8424.10) (Буровая установка АРБ-100)	1	труба	1	5502		5	0,2	54,756	1,720	450	2272811,1	509926,1		0301	азота диоксид	0,147413	85,70	0,596224
															0304	азота оксид	0,023955	13,93	0,096886
															0328	углерод (пигмент чёрный)	0,009597	5,58	0,037264
															0330	серы диоксид	0,011517	6,69	0,046580
															0337	углерода оксид	0,029751	17,30	0,121108
															0703	бенз(а)пирен	0,000001	0,0007	0,000005
															1325	формальдегид	0,011517	6,69	0,046580
															2732	керосин	0,041748	24,27	0,167688

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
- // -	привод буровых насосов	2	совокуп. точечных	1	5503		5	0,2	67,352	2,115	450	2272797,9	2272797,4	4,52	0301	азота диоксид	0,174080	82,31	0,586404			
	Catagpillar C-18 (БиК)											509888,38	509886,12		0304	азота оксид	0,028288	13,38	0,095291			
															0328	углерод (пигмент чёрный)	0,008095	3,83	0,026179			
															0330	серы диоксид	0,034000	16,08	0,114532			
															0337	углерода оксид	0,043917	20,77	0,148892			
															0703	бенз(а)пирен	0,000001	0,0005	0,000004			
															1325	формальдегид	0,009714	4,59	0,032723			
															2732	керосин	0,035214	16,65	0,117804			
- // -	установка для освоения АР-32/40 (двигатель ЯМЗ 236)	1	труба	1	5504		5	0,15	22,904	0,405	450				0301	азота диоксид	0,147413	364,21	0,208128			
															0304	азота оксид	0,023955	59,18	0,033821			
															0328	углерод (пигмент чёрный)	0,009597	23,71	0,013008			
															0330	серы диоксид	0,011517	28,45	0,016260			
															0337	углерода оксид	0,029751	73,50	0,042276			
															0703	бенз(а)пирен	0,000001	0,0028	0,000002			
															1325	формальдегид	0,011517	28,45	0,016260			
															2732	керосин	0,041748	103,14	0,058536			
- // -	заправка строительной техники	1	неорган. выброс	1	6505		2								0333	дигидросульфид	0,000217		0,000054			
															2754	алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,077283		0,019356			
- // -	паро-передвижная установка	1	труба	1	5505		5	0,15	40,536	0,716	150	2272809,7	509922		0301	азота диоксид	0,124919	174,39	0,045870			
															0304	азота оксид	0,020299	28,34	0,007454			
															0328	углерод (пигмент чёрный)	0,031880	44,50	0,011706			
															0330	серы диоксид	0,029944	41,80	0,010996			
															0337	углерода оксид	0,169161	236,15	0,062116			
															0703	бенз(а)пирен	1E-07	0,0002	5E-08			
- // -	ёмкость для нефти	1	труба	1	5506		5	0,1	0,141	0,001	18	2272860,4	509909,2		0333	дигидросульфид	0,004182		0,000343			
															0410	метан	0,303813		0,024909			
															0415	смесь пред. углевод. C ₇ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,426530		0,034970			
															0416	смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,044339		0,003635			
															0602	Ббензол	0,002827		0,000232			
															0616	ксилол	0,000889		0,000073			
															0621	толуол	0,001777		0,000146			
Итого:																						6,042455

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

56

Таблица 7.3 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период обустройства скважин

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ				Итого (инженерное обеспечение и обустройство)
						Куст №362				
						Инженерное обеспечение на период бурения, в т.ч. демонтаж		Обустройство эксплуатационных скважин		
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,000002	0,000131	0,002335	0,002337
Калия хлорид	0126	0,3	0,1	-	4	-	-	-	-	
Магния оксид	0138	0,4	0,05	-	3					
Медь сульфат	0140	0,003	0,001	-	2	-	-	-	-	
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	1,79E-07	0,000010	0,000183	0,000183
Натрий гидроксид	0150	-	-	0,01	-	-	-	-	-	
Натрия хлорид	0152	0,5	0,15	-	3	-	-	-	-	
Цинк оксид	0207	-	0,05	-	3	-	-	-	-	
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,114681	0,195827	0,222461	0,705489	0,901316
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,018631	0,031821	0,036141	0,114638	0,146459
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,019572	0,028427	0,039460	0,102549	0,130976
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,012443	0,017382	0,025014	0,064968	0,082350
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000001	0,000002	0,000008	0,000009
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,124915	0,268007	0,330808	0,991318	1,259325
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	3,81E-07	0,000022	0,000391	0,000391
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	1,64E-07	0,000009	0,000168	0,000168
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	-	-	0,012500	0,075895	0,075895
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	
Бенз(а)пирен	0703	-	1E-06	-	1	2,74E-08	8,52E-08	2,52E-08	2,95E-07	0,000000
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000316	0,000929	0,000252	0,002683	0,003613
Лимонная кислота	1580	0,1	-	-	3	-	-	-	-	
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	4	-	-	0,028611	0,069710	0,069710
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,037312	0,068439	0,073408	0,226252	0,294692

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

57

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	-	-	0,007455	0,031233	0,031233
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на C)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000334	0,000696	0,002825	0,003160
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	-	-	0,000381944	0,00218482	0,002185
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,014009	1,35E-02	0,001954	0,001746	0,015245
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,006222	7,42E-03	0,006222	1,07E-03	0,008488
Полиакриламид	2984	-	-	0,25	-	-	-	-	-	
Кальций дихлорид	3123	0,03	0,01	-	3	-	-			
Натрий гидрокарбонат	3153	-	-	0,1	-	-	-			
Итого по проекту:						0,348972	0,632089	0,785539	2,395646	3,027734

* - максимально-разовый выброс (г/с) принят с учетом одновременности работы источников

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

58

Таблица 7.4 – Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ в период обустройства скважин

Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Число источников выбросов, шт.	Номер источника	Плановое количество часов работы в год	Высота источника выброса Н, м	Диаметр устья источника выброса Д, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме точечного источника, середин плоскостного, м		Ширина плоскостного источника, м	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
	Наименование	Количество, шт.							скорость м/с	объем м ³ /с	температура, °С	X1/X2	Y1/Y2				г/с	мг/м ³	т/время строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Куст №362																			
Инженерное обеспечение на период бурения, в т.ч. демонтаж																			
Площадка строительства	строительная техника		неорган. выброс	1	6501		5									0301	Азота диоксид	0,085927	0,110697
																0304	Азота оксид	0,013959	0,017988
																0328	Углерод (пигмент черный)	0,017812	0,023030
																0330	Серы диоксид	0,010809	0,013187
																0337	Углерода оксид	0,083516	0,150113
																2732	Керосин	0,024191	0,036031
-/-	автотранспорт		неорган. выброс	1	6502		5									0301	Азота диоксид	0,004431	0,010539
																0304	Азота оксид	0,000720	0,001713
																0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287	0,000751
																0330	Серы диоксид	0,000823	0,001755
																0337	Углерода оксид	0,014575	0,036577
																2732	Керосин	0,005547	0,009176
-/-	выемочно-погрузочные работы		неорган. выброс	1	6503		2								2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,010000	0,012000	0,013499
																	0,014000		
																2909	Пыль неорг. (SiO ₂ ниже 20%)	0,004444	0,007419
																	0,005333		
																	0,006222		

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

59

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
-//-	сварочный пост		неорган. выброс	1	6504		5								0123	Железа оксид	0,000131		0,000002			
															0143	Марганца оксид	0,000010		1,79E-07			
															0301	Азота диоксид	0,000051		0,000001			
															0304	Азота оксид	0,000008		1,44E-07			
															0337	Углерода оксид	0,000314		0,000005			
															0342	Фториды газообразные	0,000022		3,81E-07			
															0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,000009		1,64E-07			
															2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		1,64E-07			
-//-	дизельная электростанция АД-30		труба	1	5501		5	0,15	12,094	0,214	450				0301	Азота диоксид	0,024271	113,6	0,074590			
															0304	Азота оксид	0,003944	18,5	0,012121			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001473	6,9	0,004646			
															0330	Серы диоксид	0,000810	3,8	0,002439			
															0337	Углерода оксид	0,026510	124,0	0,081312			
															0703	Бенз(а)пирен	2,74E-08	1,28E-04	8,52E-08			
															1325	Формальдегид	0,000316	1,5	0,000929			
															2732	Керосин	0,007574	35,4	0,023232			
-//-	заправка строительной техники		неорган. выброс	1	6506		2								0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000001			
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,000696		0,000334			
ИТОГО ПО ИНЖЕНЕРНОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НА ПЕРИОД БУРЕНИЯ:																						0,632089
Обустройство эксплуатационных скважин																						
Площадка строительства	строительная техника		неорган. выброс	1	6501		5								0301	Азота диоксид	0,171854		0,417920			
															0304	Азота оксид	0,027918		0,067908			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,035624		0,087390			
															0330	Серы диоксид	0,021619		0,050795			
															0337	Углерода оксид	0,167032		0,513521			
															2732	Керосин	0,048381		0,130039			
-//-	автотранспорт		неорган. выброс	1	6502		5								0301	Азота диоксид	0,027933		0,046239			
															0304	Азота оксид	0,004539		0,007514			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,002783		0,004425			
															0330	Серы диоксид	0,002512		0,004781			
															0337	Углерода оксид	0,140633		0,228032			
															2704	Бензин	0,000833		0,000792			
															2732	Керосин	0,018925		0,031814			
-//-	выемочно- погрузочные работы		неорган. выброс	1	6503		2								2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,001389		0,001578			
																	0,001667					
																	0,001944					
															2909	Пыль неорг. (SiO ₂ ниже 20%)	0,004444		0,001069			
																	0,005333					
																	0,006222					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

60

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
-/-	сварочный пост		неорган. выброс	1	6504		5								0123	Железа оксид	0,000131		0,002335			
															0143	Марганца оксид	0,000010		0,000183			
															0301	Азота диоксид	0,000051		0,000907			
															0304	Азота оксид	0,000008		0,000147			
															0337	Углерода оксид	0,000314		0,005585			
															0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000391			
															0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,000009		0,000168			
															2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000168			
-/-	гидроизоляционные работы		неорган. выброс	1	6505		2								0616	Ксилол	0,012500		0,075895			
															2704	Бензин	0,027778		0,068918			
															2752	Уайт-спирит	0,007455		0,031233			
															2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,002185			
-/-	дизельная электростанция АД-30		труба	1	5501		5	0,1	27,21	0,214	450				0301	Азота диоксид	0,022622	105,9	0,240423			
															0304	Азота оксид	0,003676	17,2	0,039069			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001052	4,9	0,010733			
															0330	Серы диоксид	0,000884	4,1	0,009392			
															0337	Углерода оксид	0,022828	106,8	0,244180			
															0703	Бенз(а)пирен	2,52E-08	0,000	2,95E-07			
															1325	Формальдегид	0,000252	1,2	0,002683			
															2732	Керосин	0,006102	28,6	0,064399			
-/-	заправка строительной техники		неорган. выброс	1	6506		2								0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000008			
															2754	Алканы C12-C19	0,000696		0,002825			
																(в пересчете на С)						
ИТОГО ПО ОБУСТРОЙСТВУ:																						2,395646
ИТОГО ПО ПРОЕКТУ:																						3,027734

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

61

Таблица 7.5 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование	Код вещества	ПДКм.р. мг/м ³	ПДКс.с мг/м ³	ПДКс.г мг/м ³	ОБУВ мг/м ³	Класс опасности	Выброс ЗВ	
							г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Метан	0410	-	-	-	50	4	0,1225635	3,86513
Смесь уг-дов С1-С5	0415	200	50	-	-	4	0,29386	9,26717
Смесь уг-дов С6-С10	0416	50	5	-	-	3	0,008366	0,26384
Итого:							0,425	13,396

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

62

Таблица 7.6 – Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ при эксплуатации проектируемых сооружений

Цех, участок	Стадия технологического процесса. Режим работы	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника загрязнения веществ	Номер источника на карте схеме	Количество часов работы в год	Высота источника в м	Диаметр устья трубы	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме точечного источника, плоскостного, м		Ширина плоскостного источника, м	Наименование вещества	Код вещества	Выбросы загрязняющих веществ				
		наименование	количество, одновременно работающих						скорость на один источник выброса (м/с)	объем на один источник выброса (м ³ /с)	температура ГВС град. С	X1	Y1				X2	Y2	г/с	мг/м ³	т/год
Ильичевское месторождение																					
Площадка куста №362	рабочий режим	Скважины №361, 362 обвязка (ШГН) устройство пуска АГЗУ дренажная емкость (завдвижка)	2	неорганизованный источник	6001	8760	2							46,43	Дигидросульфид	0333	0,000788		0,024858		
															Метан	0410	0,057264		1,805875		
															Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,080394		2,535306		
															Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,008357		0,263550		
															Бензол	0602	0,000533		0,016796		
															Ксилол	0616	0,000167		0,005279		
															Толуол	0621	0,000335		0,010558		
-/-	рабочий режим	Дренажная емкость V=5м3	1	организованный источник	1	0,1	5	0,1	0,177	0,0014	20	2272790	509905	Дигидросульфид	0333	0,000498		0,000025			
														Метан	0410	0,036186		0,001838			
														Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,050803		0,002581			
														Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,005281		0,000268			
														Бензол	0602	0,000337		0,000017			
														Ксилол	0616	0,000106		0,000005			
														Толуол	0621	0,000212		0,000011			
Нефтегазосборный трубопровод	рабочий режим	Дренажная емкость V=8м3	1	организованный источник	2	0,1	5	0,1	0,177	0,0014	20	2267884	510501	Дигидросульфид	0333	0,000498		0,000040			
														Метан	0410	0,036186		0,002941			
														Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,050803		0,004129			
														Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,005281		0,000429			
														Бензол	0602	0,000337		0,000027			
														Ксилол	0616	0,000106		0,000009			
														Толуол	0621	0,000212		0,000017			
-/-	рабочий режим	Завдвижка на дренажной емкости с куста №362	1	неорганизованный источник	6002	8760	2							Дигидросульфид	0333	0,000039		0,001217			
														Метан	0410	0,002804		0,088436			
														Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,003937		0,124157			
														Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,000409		0,012906			
														Бензол	0602	0,000026		0,000823			
														Ксилол	0616	0,000008		0,000259			
														Толуол	0621	0,000016		0,000517			
-/-	рабочий режим	Устройство приема с куста №362	1	неорганизованный источник	6003	8760	2							Дигидросульфид	0333	0,000170		0,005356			
														Метан	0410	0,012339		0,389116			
														Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	0,017323		0,546288			
														Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	0,001801		0,056788			
														Бензол	0602	0,000115		0,003619			
														Ксилол	0616	0,000036		0,001137			
														Толуол	0621	0,000072		0,002275			
Итого:																	0,373777		5,907457		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

63

Общая продолжительность работ по объекту приведена на рисунке 7.1.

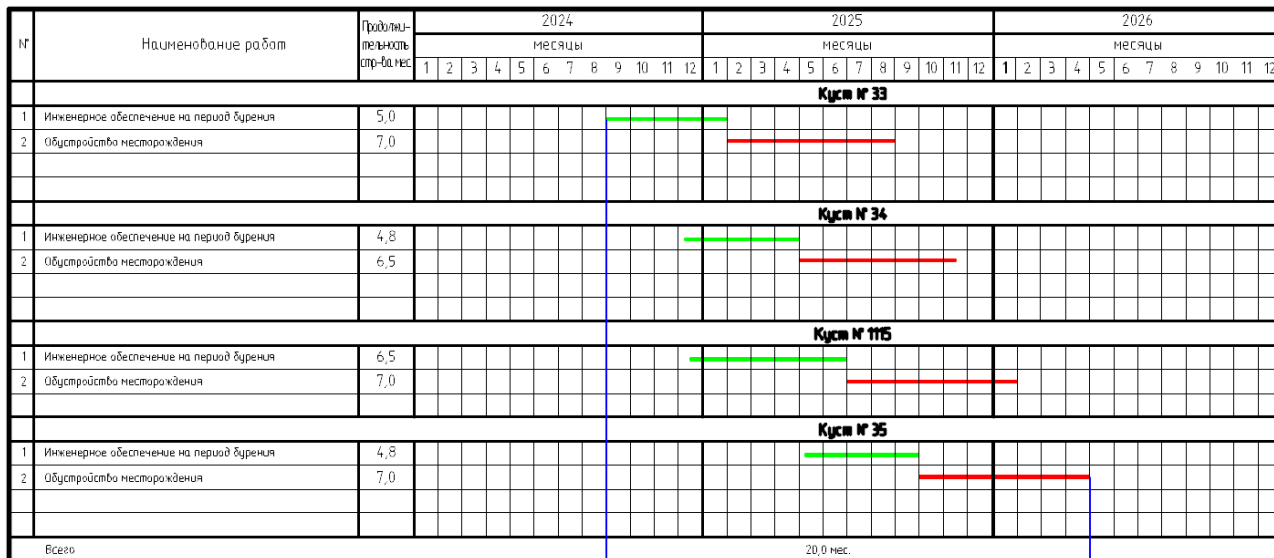


Рисунок 7.1 – Календарный график строительства (по данным Раздела 5 Части 3 «Проект организации строительства на период обустройства месторождения», 2021/354/ДС121-PD-POS3).

7.1.2 Обоснование данных о выбросах вредных веществ

Данным проектом выполнены расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительных работах и при эксплуатации проектируемых сооружений.

Состав и величина выбросов вредных веществ в атмосферу от источников загрязнения определены в соответствии со следующими документами:

Период строительства

- «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)». М., ОАО «НИИАТ», 1998;
- Дополнениями и изменениями к «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)». М., 1999;
- «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)». М., ОАО «НИИАТ», 1998;
- Дополнениями и изменениями к «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)». М., 1999;
- «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)». СПб, ОАО «НИИ Атмосфера», 1997;

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

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», СПб, ОАО «НИИ Атмосфера», 1997;

- «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов». Новороссийск, 2001;

- «Методикой расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». СПб, ОАО «НИИ Атмосфера, 2001;

- «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюцк, 1997;

- «Дополнением к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (Новополюцк, 1997), СПб, 1999.

Расчет выбросов представлен в п.1 том ООС.2

Период эксплуатации

- Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00. Краснодар, Министерство энергетики РФ, ОАО «НИПИГазпереработка», 2000;

- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)». С-Пб., НИИ «Атмосфера», 2012;

- «Методикой расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования». РМ 62-91-90. Воронеж, 1990.

Результаты расчетов количества выбрасываемых в атмосферу вредных веществ при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений приведены в в п.2 том ООС.2.

7.1.3 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

Для оценки воздействия проектируемых сооружений на состояние атмосферного воздуха в процессе их строительства и эксплуатации проведен расчет рассеивания вредных выбросов в атмосфере.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с требованиями «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273.

Метеорологические характеристики и фоновые концентрации загрязняющих веществ для расчета приведены в таблице 6.1 и в Приложении Б.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.70) для ПЭВМ.

Расчет рассеивания проведен при уточненном наборе скоростей ветра. Выбор опасного направления и расчет средневзвешенной скорости ветра осуществлялся ЭВМ автоматически.

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

									Лист
									65
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH			

Период строительства

Расчет рассеивания проведен с учетом качественного состава выбросов, наибольших максимально-разовых выбросов, одновременностью проведения операций и расположения объектов строительства относительно нормируемых территорий.

Расстояние от проектируемых сооружений до ближайшей жилой застройки приведено в таблице 3.1,

Расчеты проведены для максимальных и среднесуточных ПДК, без учета и с учетом фоновых концентраций.

Значения фоновых концентраций приняты в соответствии с данными Пермского ЦГМС филиала ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение Б).

Ближайшая жилая застройка (н.п. Верх.Тюш) расположен на удалении 1,1 км от обустраиваемой площадки куста №33.

Схема расположения проектируемых сооружений, ближайшей жилой застройки приведена на листе 1 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH.

В результате расчета рассеивания определены значения максимальных концентраций на расчетной площадке, в расчетных точках на границе жилой зоны (н.п. Верх.Тюш), определены радиусы зон влияния (0,05 ПДК) и радиусы изолиний 1ПДК.

Ниже приведены результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе согласно максимальным значениям выбросов.

Обустройство месторождения

Расчет рассеивания проведен с учётом фоновых концентраций.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены для теплого периода года по 20 загрязняющим веществам, поступающим в атмосферный воздух при обустройстве. В расчете также учтены 5 групп суммации.

Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 3130 м, ширина – 3130 м; шаги координатной сетки – 100м по осям ОХ и ОУ.

Расчетные точки расположены на границе н.п. Верх.Тюш.

В результате анализа расчета рассеивания *максимально-разовых концентраций с учетом фоновых концентраций* установлено:

- максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе населенных пунктов, не превышают ПДКм.р., с учетом фоновых концентраций;

- наибольшие приземные концентрации на границе жилой застройки (н.п. Ильича) создаются выбросами азота диоксида (0,21 ПДКм.р., в том числе фон 0,18 ПДКм.р.), дигидросульфида (0,25 ПДКм.р., в том числе фон 0,25 ПДКм.р.), углерода оксид (0,26 ПДКм.р., в том числе фон 0,26 ПДКм.р.), при суммации воздействия серы диоксида и дигидросульфида (0,29 q, в том числе фон 0,29 q) и при суммации воздействия азота диоксида и серы диоксид (0,15q, в том числе фон 0,14 q).

В результате анализа расчета рассеивания *средних концентраций с учетом фона* установлено:

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- средние приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе жилой застройки с учетом фоновых концентраций, не превышают ПДКс.г.;

- наибольшие средние концентрации на границе жилой застройки (н.п. Верх.Тюш) создаются выбросами азота диоксида (0,58 ПДКс.г., в том числе фон 0,57 ПДК); бенз(а)пирена (0,70 ПДКс.г., в том числе фон 0,70 ПДК).

В результате анализа расчета рассеивания *среднесуточных концентраций* установлено:

- среднесуточные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе жилой застройки с учетом фоновых концентраций, не превышают ПДКс.с.;

- наибольшие среднесуточные концентрации на границе жилой застройки (н.п. Верх.Тюш) создаются выбросами азота диоксида (0,60 ПДКс.с., в том числе фон 0,57 ПДК); бенз(а)пирена (0,70 ПДКс.с., в том числе фон 0,70 ПДК).

Радиусы зон влияния (0,05 ПДК), создаваемые выбросами загрязняющих веществ, и расстояния, на которых достигается уровень 1 ПДК, определенные по результатам расчета рассеивания, приведены в таблице 7.7.

В зоны влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ, населённые пункты не попадают.

Результаты расчета рассеивания при строительстве приведены в п.1 раздела 7 части 2 (2021/354/ДС121-PD-OOS2).

В зоны влияния, создаваемые выбросами вышеперечисленных загрязняющих веществ попадают населённые пункты.

Таблица 7.7 - Зоны влияния загрязняющих веществ на атмосферный воздух при строительстве скважин

Код	Наименование вещества	Радиус зоны влияния 0,05 ПДК, м	Радиус изолинии 1 ПДК, м
Строительство эксплуатационных скважин куста №362			
Максимально-разовые концентрации			
Без учета фона			
0123	Железа оксид		
0126	Калия хлорид	-	-
0138	Магния оксид	-	-
0140	Медь сульфат	-	-
0143	Марганца оксид	-	-
0150	Натрий гидроксид	-	-
0152	Натрия хлорид	-	-
0207	Цинк оксид		
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2060	-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	130	-
0328	Углерод (пигмент черный)	490	-
0330	Сера диоксид	-	-
0333	Дигидросульфид	780	60
0337	Углерод оксид	-	-

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

								2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				67

0342	Фториды газообразные	-	-
0344	Фториды неорг. плохо растворимые	-	-
0410	Метан	-	-
0415	Смесь пред. углеводов. C1H4-C5H12	-	-
0416	Смесь пред. углеводов. C6H14-C10H22	-	-
0602	Бензол	-	-
0616	Ксилол	-	-
0621	Толуол	-	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-
1325	Формальдегид	450	-
1580	Лимонная кислота	-	-
2704	Бензин	-	-
2732	Керосин	-	-
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	350	-
2902	Взвешенные вещества	-	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	-	-
2984	Полиакриламид	-	-
3123	Кальций дихлорид	-	-
3153	Натрий гидрокарбонат	-	-
6035	Сероводород, формальдегид	990	62
6043	Серы диоксид, сероводород	890	63
6053	Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	-	-
6204	Азота диоксид, серы диоксид	1395	-
6205	Серы диоксид, фтористый водород	-	-

С учетом фона

0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	фон	-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	фон	-
0330	Сера диоксид	797	-
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	фон	112
0337	Углерод оксид	фон	-
0410	Метан	-	-
0415	Смесь пред. углеводов. C1H4-C5H12	-	-
0416	Смесь пред. углеводов. C6H14-C10H22	-	-
0602	Бензол	фон	-
0616	Ксилол	фон	-
0621	Толуол	фон	-
6043	Серы диоксид, сероводород	фон	125
6204	Азота диоксид, серы диоксид	фон	-

Средние концентрации с фоном

0123	Железа оксид	-	-
0126	Калия хлорид	-	-
0138	Магния оксид	-	-
0140	Медь сульфат	-	-
0143	Марганца оксид	-	-
0150	Натрий гидроксид	-	-
0152	Натрия хлорид	-	-
0207	Цинк оксид	-	-
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	фон	-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	фон	-
0328	Углерод (пигмент черный)	420	-
0330	Сера диоксид	-	-
0333	Дигидросульфид	-	-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0337	Углерод оксид	фон	-
0342	Фториды газообразные	-	-
0344	Фториды неорг. плохо растворимые	-	-
0410	Метан	-	-
0415	Смесь пред. углеводов. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	-	-
0416	Смесь пред. углеводов. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	-	-
0602	Бензол	320	-
0616	Ксилол	-	-
0621	Толуол	-	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	фон	-
1325	Формальдегид	320	-
1580	Лимонная кислота	-	-
2704	Бензин	-	-
2732	Керосин	-	-
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	-	-
2902	Взвешенные вещества	-	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-
2984	Полиакриламид	-	-
3123	Кальций дихлорид	-	-
3153	Натрий гидрокарбонат	-	-

Период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых сооружений расчеты рассеивания загрязняющих веществ проведены в рабочем режиме работы оборудования.

Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 5000 м, ширина – 5000 м; шаги координатной сетки – 100м по осям ОХ и ОУ.

Схема расположения проектируемых сооружений и ближайшей жилой застройки приведена на листе 1 2021/354/ДС121-PD-OVOS.GCH. Схема расположения источников выбросов в атмосферный воздух при эксплуатации приведена на листе 4 2021/354/ДС121-PD-OVOS.GCH.

В результате расчета рассеивания определены значения максимальных концентраций на границе ближайшей жилой зоны, на границе СЗЗ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен для теплого периода года по метану, смеси предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смеси предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂.

Расчеты проведены для максимальных и среднесуточных ПДК, без учета и с учетом фоновых концентраций.

В результате анализа расчета рассеивания *максимально-разовых концентраций без учета фоновых концентраций* установлено:

- приземные концентрации 1 ПДКм.р. выбросами загрязняющих веществ не достигаются;

- наибольшие приземные концентрации на границе СЗЗ создаются выбросами дигидросульфида (0,08 ПДКм.р.);

- наибольшие приземные концентрации на границе жилой зоны (пос. Ильича) создаются выбросами дигидросульфида (0,00425 ПДКм.р.).

В результате анализа расчета рассеивания *максимально-разовых концентраций с учетом фоновых концентраций* установлено:

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

											Лист
											69
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH					

7.1.4 Предложения по установлению предельно допустимых выбросов (ПДВ)

Период строительства

Учитывая временный характер воздействия строительных работ на атмосферный воздух, а также анализ расчета рассеивания, выбросы всех загрязняющих веществ могут быть рекомендованы в качестве ПДВ.

В соответствии с письмом Минприроды России от 15.04.2021 №12-50/4954–ОГ «О постановке на государственный учет объектов» и Постановления 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», строительная площадка проектируемого объекта относится к III категории (осуществление на объекте, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев).

В соответствии с п. 5 ст. 22 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов рассчитываются для объектов III категории.

Предложения по нормативам ПДВ при строительстве проектируемых сооружений приведены в таблицах 7.9, 7.70.

Период эксплуатации

В результате анализа расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации проектируемых сооружений не выявлено превышения гигиенических нормативов на границе нормативной санитарно-защитной зоны, на границе жилой застройки. Расчетные значения выбросов вредных веществ рекомендованы в качестве нормативов ПДВ.

В результате анализа расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации проектируемых сооружений в рабочем режиме не выявлено превышения ПДК_{м.р.} и ПДК_{с.с.} на границе санитарно-защитной зоны, жилой зоны. Расчетные значения выбросов вредных веществ рекомендованы в качестве нормативов ПДВ (Таблица 7.81).

После ввода в эксплуатацию проектируемых сооружений, выбросы загрязняющих веществ увеличатся на 13,396 т/год и составят 5988,605 т/год.

Разрешение на выброс для объектов ЦДНГ-110, расположенных в Октябрьском муниципальном округе Пермского края, представлено в приложении С раздела 7 части 2 (2021/354/ДС121-PD-OOS2).

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							71

Таблица 7.9- Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве (бурении) эксплуатационных скважин

Наименование источника выброса	Номер ист.	Нормативы выбросов загрязняющих веществ за период строительства			
		Строительство эксплуатационных скважин куста №362		ПДВ	
		г/с*	т/период	г/с*	т/период
1	2	3	4	5	6
Медь сульфат (0140)					
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000002	4E-09	0,000002	4E-09
<i>Итого:</i>		<i>0,000002</i>	<i>4E-09</i>		<i>4E-09</i>
Марганца оксид (0143)					
Сварочный пост	6504	0,000010	0,000007	0,000010	0,000007
<i>Итого:</i>		<i>0,000010</i>	<i>0,000007</i>		<i>0,000007</i>
Дигидросульфид (0333)					
Заправка строительной техники	6505	0,000217	0,000054	0,000217	0,000054
Емкость для нефти	5506	0,004182	0,000343	0,004182	0,000343
<i>Итого:</i>		<i>0,004399</i>	<i>0,000397</i>		<i>0,000397</i>
Фториды газообразные (0342)					
Сварочный пост	6504	0,000022	0,000016	0,000022	0,000016
<i>Итого:</i>		<i>0,000022</i>	<i>0,000016</i>		<i>0,000016</i>
Фториды неорг. плохо растворимые (0344)					
Сварочный пост	6504	0,000009	0,000007	0,000009	0,000007
<i>Итого:</i>		<i>0,000009</i>	<i>0,000007</i>		<i>0,000007</i>
Бензол (0602)					
Емкость для нефти	5506	0,002827	0,000232	0,002827	0,000232
<i>Итого:</i>		<i>0,002827</i>	<i>0,000232</i>		<i>0,000232</i>
Бенз(а)пирен (0703)					
АД-200	5501	6,7E-07	2,3E-07	7E-07	2E-07
Двигатель ЯМЗ 8424.10	5502	1,2E-06	5,1E-06	1E-06	5E-06
Catapult C-18	5503	9,7E-07	3,6E-06	1E-06	4E-06
Паропередвижная установка	5504	1,5E-07	5,4E-08	1E-07	5E-08
Установка для освоения AP-32/40	5505	1,2E-06	1,8E-06	1E-06	2E-06
<i>Итого:</i>		<i>2,3E-06</i>	<i>1,1E-05</i>		<i>1E-05</i>
Формальдегид (1325)					
АД-200	5501	0,006667	0,002079	7E-03	2E-03
Двигатель ЯМЗ 8424.10	5502	0,011517	0,046580	1E-02	5E-02
Catapult C-18	5503	0,009714	0,032723	1E-02	3E-02
Установка для освоения AP-32/40	5505	0,011517	0,016260	1E-02	2E-02
<i>Итого:</i>		<i>0,021231</i>	<i>0,097642</i>		<i>1E-01</i>
Итого по строительству:		0,028503	0,098312		0,098312
* - максимально-разовый выброс (г/с) по источнику принят с учетом одновременности работы источников					

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

72

Таблица 7.70 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ при обустройстве

Наименование источника выброса	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ					
		Куст №362					
		Инженерное обеспечение на период бурения, в т.ч. демонтаж		Обустройство эксплуатационных скважин		ПДВ	
		г/с*	т	г/с*	т	г/с*	т
1	2	3	4	8	9	10	11
<u>Марганца оксид (0143)</u>							
Сварочный пост	6504	0,000010	1,79E-07	0,000010	0,000183	0,000010	0,000183
Итого:		0,000010	1,79E-07	0,000010	0,0001831		0,000183
<u>Дигидросульфид(0333)</u>							
Заправка строительной техники	6506	0,000002	0,000001	0,000002	0,000008	0,000002	0,000009
Итого:		0,000002	0,000001	0,000002	0,000008		0,000009
<u>Фториды газообразные (0342)</u>							
Сварочный пост	6504	0,000022	3,81E-07	0,000022	0,000391	0,000022	0,000391
Итого:		0,000022	0,000000	0,000022	0,000391		0,000391
<u>Фториды неорганические плохо растворимые (0344)</u>							
Сварочный пост	6504	0,000009	1,64E-07	0,000009	0,000168	0,000009	0,000168
Итого:		0,000009	1,64E-07	0,000009	0,0001680		0,000168
<u>Бенз(а)пирен(0703)</u>							
Дизельная электростанция	5501	2,74E-08	8,52E-08	2,52E-08	2,95E-07	2,52E-08	3,80E-07
Итого:		2,74E-08	8,52E-08	2,52E-08	2,95E-07		3,80E-07
<u>Формальдегид (1325)</u>							
Дизельная электростанция	5501	0,000316	0,000929	0,000252	0,002683	0,000252	0,003613
Итого:		0,000316	0,000929	0,000252	0,002683		0,003613
Итого по инженерному обеспечению:		0,000359	0,000931	0,000296	0,003433		0,004364
* - максимально-разовый выброс (г/с) по источнику принят с учетом одновременности работы источников							

Таблица 7.81 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			
		Ильичевское месторождение		ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
<u>Дигидросульфид (0333)</u>					
Скважины №№ 361, 362 обвязка (ШГН) (в т.ч. АГЗУ, дренажная емкость, (задвижка)	6001	0,000788	0,024858	0,000788	0,024858
Дренажная емкость V=5м3, куст №362	1	0,000498	0,000025	0,000498	0,000025
Дренажная емкость V=8м3, н/г трубопровод с куста №362	2	0,000498	0,000040	0,000498	0,000040
Задвижка на дренажной емкости с куста №362	6002	0,000039	0,001217	0,000039	0,001217
Устройство приема с куста №362	6003	0,000170	0,005356	0,000170	0,005356
		0,001993	0,031498	0,001993	0,031498
<u>Бензол (0602)</u>					
Скважины №№ 361, 362 обвязка (ШГН) (в т.ч. АГЗУ, дренажная емкость, (задвижка)	6001	0,000533	0,016796	0,000533	0,016796
Дренажная емкость V=5м3, куст №362	1	0,000337	0,000017	0,000337	0,000017
Дренажная емкость V=8м3, н/г трубопровод с куста №362	2	0,000337	0,000027	0,000337	0,000027
Задвижка на дренажной емкости с куста №362	6002	0,000026	0,000823	0,000026	0,000823
Устройство приема с куста №362	6003	0,000115	0,003619	0,000115	0,003619
Итого:		0,001347	0,021282	0,001347	0,021282
ИТОГО по проекту:		0,003340	0,052780	0,003340	0,052780

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

7.1.5 Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна

Период строительства

Контроль за количеством и составом загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при строительных работах, осуществляется при проведении технических осмотров строительной техники и автотранспорта в соответствии с действующими методиками проведения измерений.

Период эксплуатации

Контроль за качеством и составом выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется путем определения величины выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия и сравнения их с ПДВ.

Контроль выбросов следует проводить 1 раз в год в рамках статистической отчетности 2-ти воздуха расчетным путем.

Согласно п.3.3.2 р.3 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)», С-Пб, 2012 контроль выбросов следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены.

7.1.6 Оценка акустического воздействия

Нормативы предельно допустимых уровней шума, вибрации и иных вредных физических воздействий устанавливаются на уровне, который обеспечивает сохранение здоровья и трудоспособности людей.

Допустимые значения уровней звукового давления в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука шума приведены согласно таблице 5.35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» в таблице 7.9.

Таблица 7.92 – Допустимые уровни шума

Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума		
Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах на частотах, Гц										Уровни звука L(A), дБА	L (A экв), дБА	L (A макс), дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций												
Границы санитарно-защитных зон												
с 07 до 23 ч.												
90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	
с 23 до 07 ч.												
83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60	

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							74

Схема расположения проектируемых сооружений, ближайшей жилой застройки приведена на листе 1 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH.

Расчет уровня шумового воздействия объекта выполнен с использованием ПК «Эколог-Шум» (версия 2.4).

Шумовые характеристики источников шума представлены в Приложении П тома 2021/354/ДС121-PD-OOS2.

В результате расчета определены значения уровней звукового давления в расчетных точках на границе нормативной СЗЗ и на границе жилой зоны (н.п. Верх.Тюш).

Период строительства

Основные источники образования шума в период строительства и их характеристики

Источником шумового воздействия в период строительства будет являться эксплуатация автотранспортной, строительной техники и механизмов. Данное воздействие будет носить временный характер. Источники образования шума работают в дневное время суток.

Параметры источников шума приведены в п.3 тома OOS 2.

Расчет проведен на наиболее неблагоприятные условия – одновременную работу всей техники.

Уровни звукового давления для строительной техники приняты согласно протоколам измерений уровней шума, паспортам оборудования (Приложение П), а также данным «Санитарно-гигиеническая оценка шума при ручной дуговой сварке покрытыми электродами» О. Г. Левченко, В. А. Кулешов, А. Ю. Арламов.

Расчет и анализ уровней звукового давления, создаваемых источниками шума в период строительства

Для расчета уровней звукового давления от источников образования шума на границе жилой зоны использована программа «Эколог-шум» фирмы «Интеграл», реализующие методику определения уровней звукового давления в расчетных точках согласно СНиП 23-03-2003.

Анализ результатов расчетов показал, что на границе жилья (н.п. Верх.Тюш) максимальный уровень звука ($L_{Амакс}$) составит 58,1 дБа и ($L_{Аэкв}$) составит 54,8 дБа, что не превышает гигиенический норматив шума.

Карта-схема расположения источников шума на период строительства представлена на листе 4 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH.

Результаты расчета шума на строительной площадке, карты-схемы рассеивания шумового воздействия на период строительства представлены в 2021/354/ДС121-OOS2.1.TCH п.3.

7.1.7 Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с п. 7.3.3.8 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями от 28 февраля 2022 г. №7), рекомендуемый размер СЗЗ

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

											Лист
											75
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH					

для проектируемых кустов №№33,34,1115,35 составляет 300 м, как для «промышленных объектов по добыче нефти при выбросе дигидросульфида до 0,5т/сутки». Нормативный размер СЗЗ представлен в графической части тома ОВОС, лист 1.

Предлагаемый к установлению размер СЗЗ будет представлен в проекте СЗЗ, который разрабатывается специализированной организацией и будет представлен отдельно.

Согласно данным Раздела 4 Части 3 Книги 5 «Технологические решения. Система сбора и транспорта нефти и газа» попутный нефтяной газ не содержит сероводород.

Полученные расчеты рассеивания показали, что концентрации всех загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от проектируемых сооружений, не превышают значений ПДК на границах нормативной СЗЗ и на границе жилой застройки.

Уровень шумового воздействия на границах СЗЗ, жилой застройки соответствует нормативным требованиям.

Таким образом, для проектируемых кустов №№33,34,1115,35 обеспечивается нормативный размер санитарно-защитной зоны 300 м.

В пределах границ рекомендуемых санитарно-защитных зон отсутствуют жилые, дачные и другие объекты гражданского и промышленного назначения.

Расстояние от проектируемых площадок скважин до ближайших населенных пунктов приведено в таблице 3.1.

Для внутрипромысловых нефтепроводов санитарные разрывы не предусматриваются.

Для проектируемых ВЛ-10кВ в соответствии с п.6.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» санитарный разрыв не устанавливается.

7.2 Оценка воздействия на геологическую среду

При техногенной деятельности человека геологическая среда испытывает воздействие, которое может существенно изменить свойства ее отдельных элементов, скорость и направленность происходящих в ней процессов.

При этом будет происходить изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока, нарушение грунтов и др.

Период строительства

В подготовительный период предусмотрена расчистка территории от древесной и кустарниковой растительности, строительство вдольтрассовых проездов и устройство временных площадок складирования. При этом на геологическую среду оказывается механическое воздействие: уплотнение почв и пород (укачивание) при движении спецтехники и автотранспорта, разуплотнение почв и пород при корчевании пней, уплотнение почв и пород при формировании

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

вдольтрассовых проездов и площадок складирования, а также химическое воздействие от выбросов техники и автотранспорта.

В период строительных работ предусматривается вертикальная планировка и обустройство площадок кустов, строительство, нефтегазосборных трубопроводов, , при этом на геологическую среду оказывается:

- механическое воздействие:

- уплотнение почв и пород: статическое под площадками складирования материалов, укатывание при движении спецтехники и автотранспорта, трамбование после обратной засыпки траншей при прокладывании трубопроводов, уплотнение слоев насыпи катками;

- разуплотнение грунтов при рытье траншей и котлованов;

- нарушение естественного залегания грунтов, перемешивание горизонтов при рытье и обратной засыпке траншей, котлованов и выемок;

- аккумуляция рельефа при создании насыпей привозным грунтом и перераспределении грунта при отсыпке площадок кустов;

- вертикальная планировка рельефа при строительстве площадных и линейных объектов;

- изменение рельефа при срезке склонов при формировании насыпей кустов, устройстве нагорных водоотводных канав и водопропускных труб/

- химическое воздействие, выражающееся в загрязнении почв, насыпных грунтов, горных пород и подземных вод отходами, горюче-смазочными материалами, выбросами техники и автотранспорта.

Перед производством строительных работ снимается плодородный слой почвы (ПСП) с территории застройки и складировается на специальных площадках. Толщина снятия ПСП определяется результатами инженерно-экологических изысканий. На техногенных почвах снятие ПСП не предусматривается. По завершении строительства ПСП распределяется на площади временного отвода.

После окончания строительных работ предусмотрено проведение технического и биологического этапов рекультивации на участках свободных от проектируемых промышленных площадок.

Изменение рельефа при отсыпке насыпей под площадные объекты, проезды, увеличение дренированности территории в результате изменения поверхностного и грунтового стока вследствие строительства нефтепромысловых сооружений будут являться негативными факторами, влияющими на окружающую природную среду.

Среди геологических процессов и явлений, негативно влияющих на инженерно-геологическую обстановку (осложняющих строительство), на территории участка строительства следует отметить процессы сезонного пучения грунтов в пределах глубины промерзания, карст.

Подтопление

Подтопление подземными водами ведет к водонасыщению грунтов оснований, ухудшению их деформационных характеристик и изменению напряженного состояния сжимаемой толщи основания. Водонасыщение грунтов

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					77
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

при подъеме подземных вод может привести к дополнительным деформациям оснований, в том числе вследствие дополнительных осадок.

По подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II, участки работ относятся к III неподтопляемой области, к III-A району (неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин), к III-A-1 участку (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) по подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II.

Карст

В данных инженерно-геологических условиях негативное воздействие может проявиться в случае разного рода утечек из трубопроводов. В случае их возникновения, особенно в больших объемах, произойдет активизация карстово-суффозионных процессов. В результате этих процессов может произойти увеличение существующих и образование новых карстовых воронок вблизи трасс трубопроводов, что в конечном счете негативно отразится на расположенных рядом инженерных сооружениях, природной обстановке и потребует дополнительных затрат на их ликвидацию.

При необходимости размещения проектируемых объектов на закарстованной территории, должен быть намечен комплекс противокарстовой защиты, обеспечивающий практически абсолютную надежность сооружений и технологического оборудования при воздействии карстовых деформаций.

Поэтому при оценке карстовой опасности должны учитываться существующие и возможные в будущем техногенные воздействия на геологическую среду, влияющие на активизацию карстовых и карстово-суффозионных процессов; расчетный срок эксплуатации объектов; конструктивные особенности сооружений; вероятные последствия экономического, экологического и социального характера при повреждении объектов в результате карстовых деформаций.

Основанием проектируемых объектов на преобладающей площади будут являться глины, исключаяющие возникновение резких деформаций, нарушений и связанных с ними аварий.

По показателям поверхностной закарстованности район работ может быть отнесен к территориям с пониженной устойчивостью, согласно ТСН 11-301-2004По.

По результатам проведенных исследований, рассматриваемая территория по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По и характеризуется как:

Площадка куста скважин № 33, трасса ВЛ-6кВ на куст № 33.

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория II-B категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 0,1 до 1,0 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром от 3,0 до 10,0м.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Площадка куста скважин № 34, трасса ВЛ-6кВ на куст № 34.

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория II-B категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 0,1 до 1,0 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром от 3,0 до 10,0м.

Площадка куста скважин №1115, трасса нефтегазосборного трубопровода от куста №1115 расш. до точки врезки в трубопровод «ГЗУ-1483 – ДНС-0120», трасса нагнетательного водовода «т.вр. в высоконапорный водовод ШНС на кусте №1115 – ВРП на кусте №1115» - скв. 1410.

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и ТСН 11-301-2004По, как территория I-Г категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 1,0 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром до 3,0м.

Площадка куста скважин № 35, трасса низконапорного водовода «т.вр. в низконапорный водовод «т.вр. – ШНС на кусте № 1177» - скв. № 1520».

По результатам проведенных исследований участок по карстоопасности оценивается в соответствии с СП 11-105-97 часть II, табл. 5.1, 5.2 и 1, 2 ,6 ТСН 11-301-2004По, как территория III-B категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов (среднегодовое количество провалов на 1 км² свыше 0,05 до 0,1 случая в год), где на поверхности возможны провалы диаметром от 3,0 до 10,0м.

Таким образом, при тщательном выполнении противокарстовых мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений на данной территории, и как следствие при сохранении существующих гидрогеологических условий, а также учитывая то, что карстующиеся породы перекрыты толщей покровных глинистых и крупнообломочных слабодренирующих грунтов, можно прогнозировать, что активизация карстовых процессов и связанных с ними карстовых деформаций, на участке за период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений маловероятна.

Факторами, влияющих на активизацию карстовых процессов в период строительства, будут являться: возможное сокращение мощности покровных отложений и изменение состава и физико-механических свойств грунтов; изменение рельефа поверхности земли, приводящие к появлению или расширению очагов инфильтрации природных вод; повышение температуры грунтов, создающие благоприятный режим инфильтрации; изменение химического состава подземных вод и степень агрессивности к карстующимся породам.

Физическое воздействие на геологическую среду в период строительных работ носит локальный характер, распространяется на полосу временного отвода.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							79

Воздействие выбросами загрязняющих веществ от спецтехники и автотранспорта носит временный характер, распространяется на зону влияния выбросов.

На период строительства для исключения загрязнения подстилающей поверхности и грунтовых вод предусмотрены площадки для заправки техники со сбором сточных вод в водосборные приемки с последующим вывозом на очистные сооружения УППН «Павловка».

В целом строительство проектируемых объектов не вызовет значительных изменений в геологическом состоянии территории при условии соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий. При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

Для профилактических целей необходимо проводить обследования производственных площадок и трасс для своевременного обнаружения карстовых процессов и принятия мер по их устранению.

Период эксплуатации

При эксплуатации обустраиваемых кустов скважин основным видом воздействия на геологическую среду будет добыча полезных ископаемых на Дороховском нефтяном месторождении.

Проектируемые объекты расположены в границах лицензионного участка ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектируемые сооружения обоснованы условиями пользования недрами, закрепленными лицензией ПЕМ 12467 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Дороховского участка и лицензией ПЕМ 02407 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в передах Послевского участка.

В период эксплуатации проектируемых сооружений на геологическую среду оказывается локальное механическое воздействие, выражающееся в статическом уплотнении насыпных грунтов и горных пород под насыпями площадок, зданиями и сооружениями; укатывание насыпных грунтов автодорог при движении автотранспорта.

Воздействие выбросами загрязняющих веществ от проектируемого технологического оборудования распространяется на зону влияния выбросов.

В процессе эксплуатации месторождения проводится обязательный комплекс исследований и систематических измерений по контролю за скважинами. В этот комплекс включены исследования по своевременному выявлению скважин – источников подземных утечек и межпластовых перетоков.

В период эксплуатации объекта воздействие на геологическую среду будет минимальным, при условии выполнения специальных мероприятий по охране геологической среды, в первую очередь мероприятий, связанных с защитой сооружений от подтопления и морозного пучения, а также мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения почвы, насыпных грунтов, горных пород и подземных вод.

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

										Лист
										80
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

Проектом предусмотрены решения по инженерной защите площадок и сооружений от подтопления, воздействие проектируемых сооружений на геологическую среду будет допустимым.

В целом эксплуатация проектируемых объектов значительных изменений в геологическом состоянии территории не вызовет при условии соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий. При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

7.3 Оценка воздействия на водные объекты

Одним из наиболее уязвимых в экологическом отношении элементов окружающей природной среды в районе нефтепромысловых объектов является приповерхностная гидросфера. Это объясняется большой подвижностью поверхностных и подземных вод, скоростью миграции химических элементов, особенно в периоды паводков.

При строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений может наблюдаться техногенное воздействие на поверхностные и подземные воды, в том числе влекущее за собой определенные негативные последствия, которые, прежде всего, могут проявиться в их загрязнении.

Период строительства

В период строительства основными технологическими процессами, в результате реализации которых может быть оказано негативное воздействие на состояние водной среды, являются:

- земляные и строительные работы;
- передвижение транспорта и строительной техники;
- водопотребление на питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды;
- водоотведение хозяйственно-бытовых, производственных и поверхностных сточных вод.

Потенциальное воздействие, оказываемое на водную среду при строительстве проектируемых сооружений, будет сводиться в основном к следующему:

- нарушению естественного стока;
- возможному загрязнению поверхностного стока дождевых и талых вод;
- возможному загрязнению подземных вод;
- возможному загрязнению водных объектов территории.

Время и продолжительность воздействия при строительстве определяется календарным графиком работ. Следует подчеркнуть, что воздействие при строительстве будет носить локальный и непродолжительный характер.

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

										Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				81

Воздействие на поверхностные и подземные воды при строительстве проектируемых сооружений может выражаться, прежде всего, в химическом загрязнении вод горюче-смазочными материалами, бытовыми и строительными отходами, взвешенными веществами, нефтепродуктами.

Наиболее неблагоприятными периодами года в отношении возможного загрязнения приповерхностной гидросферы являются периоды снеготаяния и ливневых дождей, во время которых возможна инфильтрация загрязняющих веществ, находящихся на поверхности, в почву и их поверхностный снос. Площадь распространения загрязняющих веществ зависит от их количества на поверхности, фильтрационных свойств грунтов, наличия и плотности растительного покрова.

Переходы через водные преграды являются наиболее экологически уязвимыми участками.

Проектируемые трассы водных объектов не пересекают, находятся за пределами ВОЗ и ПЗП.

Ширина водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов, находящихся вблизи участка строительства, определена в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ (Таблица 6.). Расположение проектируемых объектов относительно водных объектов представлено в графической части (лист 1 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH).

Негативное воздействие при строительстве линейных объектов на водные объекты отсутствует.

Основными источниками воздействия на подземные воды при строительстве проектируемых сооружений могут являться:

- подземная прокладка трубопроводов;
- работы по сооружению заглубленных фундаментов на площадках;
- проникновение в подземные горизонты загрязняющих веществ от производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод.

Технология подземной прокладки трубопровода и заглубление фундаментов площадных сооружений предусматривается согласно нормативным документам и с учетом климатических условий строительства и характеристики перекачиваемой среды, сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод проектной документацией исключен, забор воды из подземных водоносных комплексов не предусмотрен, что сводит к минимуму негативное воздействие на подземные воды.

Емкости для временного накопления сточных вод герметичные. Процесс откачивания сточных вод полностью герметизирован. Негативное воздействие на окружающую среду отсутствует.

Потенциальным источником воздействия на гидрологические объекты будет являться химическое загрязнение в результате работы спецтехники и автотранспорта, при её заправке.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

							2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			82

На период строительства для исключения загрязнения грунтовых вод предусмотрены площадки для заправки техники с гидроизоляцией и сбором сточных вод в водосборный приямок с последующим вывозом на очистные сооружения УППН «Павловка».

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности. Наибольшая зона воздействия при разливе дизельного топлива составит 100 м².

В период строительства при аварии на площадке для заправки техники пролив дизельного топлива происходит на гидроизолированную мембраной поверхность. Загрязнение прилегающей территории, а следовательно, водных объектов, дизельным топливом не произойдёт.

Воздействие на поверхностные и подземные воды в период строительства является допустимым.

При выполнении всех природоохранных мероприятий за время строительства проектируемых объектов воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых сооружений источниками воздействия на водные ресурсы являются:

- водопотребление на производственные нужды;
- водоотведение производственных, дождевых и талых вод.

Потенциальное воздействие, оказываемое на водную среду при эксплуатации проектируемых сооружений, будет сводиться в основном к следующему:

- нарушению естественного стока;
- возможному загрязнению поверхностного стока дождевых и талых вод;
- возможному загрязнению водных объектов территории.

Потенциальным источником воздействия на водные объекты в период эксплуатации является загрязнение поверхностного стока дождевых и талых вод и попаданием их на рельеф. Для предотвращения попадания загрязнённых сточных вод на рельеф с приустьевых площадок, с площадок пуска и приема очистных устройств, с территории обвалования кустов предусмотрена система сбора.

Для защиты проектируемых площадок от подтопления проектной документацией предусмотрена вертикальная планировка площадок, обеспечивающая отвод поверхностных вод.

Для перепуска поверхностных вод, для исключения застоя воды и заболачивания территории, а также защиты насыпи автодороги от подтопления, в пониженных местах рельефа, на съезде устраиваются водопропускные трубы.

Негативное воздействие на приповерхностную гидросферу возможно при возникновении аварийных ситуаций, причинами возникновения которых, могут

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

быть нарушение норм технологического режима и внешние воздействия природного и техногенного характера.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 15 м.

Площадка куста скважин №33 находится на правобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 1,1 км северо-западнее русла.

Площадка куста скважин №34 находится на левобережном склоне долины реки Тюш (правобережный приток реки Ирень), в 5,2 км юго-восточнее русла.

Площадка куста скважин №1115 находится на правобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 0,52 км северо-западнее русла.

Площадка куста скважин №35 находится на левобережном склоне долины реки Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс), в 1,0 км юго-восточнее русла.

Проектируемые трассы водных объектов не пересекают, находятся за пределами ВОЗ и ПЗП.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) площадь пролива составит 15 м.

Воздействие на водные объекты исключено.

При аварийных разливах для предотвращения миграции загрязняющих веществ предусматривается сразу же принять меры по локализации, сбору и утилизации разлившейся жидкости.

Охрана водных объектов будет обеспечена при нормальной эксплуатации технологического оборудования, предусматривающей его герметичность, содержание в исправном состоянии систем отвода ливневых и паводковых вод, полноценном выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

При выполнении всех мероприятий по исключению загрязнения поверхностных и подземных вод, организации поверхностного стока за время эксплуатации проектируемого объекта воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

Общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование на Дороховском месторождении системы производственно-экологического контроля.

7.3.1 Водопотребление

Период строительства

В период строительных работ водопотребление предусмотрено на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды рабочих, на технологические и производственные нужды (промывку и гидравлическое испытание трубопроводов).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
								Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH		
						84		

Временное водоснабжение для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд предусматривается привозной водой из существующих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения УППН «Павловка».

Питьевая вода на строительной площадке используется привозная от ближайшего поставщика или из столовой №9 (на территории месторождения «Павловка»).

Бутилированная питьевая вода должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Качество расфасованной питьевой воды должно соответствовать гигиеническим нормативам как при ее розливе, транспортировании, хранении, так и в течение всего разрешенного срока реализации в оптовой и розничной торговле. Не допускается присутствие в расфасованной воде различных видимых невооруженным глазом включений, поверхностной пленки и осадка.

Вода питьевого качества доставляется на стройплощадку в объеме воды на хозяйственно-питьевые нужды в специальной герметичной автоцистерне из нержавеющей стали для перевозки питьевой воды. Применение специальной автоцистерны обеспечивает предотвращение загрязнения воды газами, жидкими и твердыми веществами при наполнении, транспортировании и опорожнении. Места присоединения трубопроводов для опорожнения и наполнения, вентиляционные патрубки, технические средства оснащения цистерн (насос, показывающие приборы, средства управления) защищены от попадания пыли и грязи. Перед заполнением цистерну обязательно дезинфицируют. Срок хранения питьевой воды в стальной емкости до 2 дней.

Согласно данным производителя, предусмотренная проектом автоцистерна для питьевой воды имеет утепление 100 мм корпуса, обогрев насосного отсека, обогрев емкости и сливного крана, обеспечивающие беспрепятственное использование по назначению в период отрицательных температур.

Качество питьевой воды обеспечивается соблюдением следующих мероприятий:

- транспортировка осуществляется в специализированном транспорте;
- хранение в специализированном транспорте (герметичном и т.д.) не более 2 дней;
- раздача непосредственно из автоцистерны.

Временное водоснабжение для удовлетворения технологических и производственных нужд (для промывки и гидравлического испытания трубопроводов) из существующей сети водоснабжения на УППН «Павловка».

Транспортировку воды с УППН «Павловка» будет осуществлять подрядная строительная организация своими силами спецавтотехникой в соответствии с договором подряда. Подрядная организация будет выбрана по итогам тендера в соответствии с правилами их проведения группы компаний «ЛУКОЙЛ» в «Автоматизированной системы тендерных процедур».

Интв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							85
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Вода из существующих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения УППН «Павловка» соответствует требованиям для питьевой воды 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».

Инженерное обеспечение

Расчет потребности в воде на хозяйственно-питьевые и производственные нужды в период инженерного обеспечения приведен в разделе 5 «Проект организации строительства» (часть 2) (2021/354/ДС121-PD-POS2).

Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности, л/смена:

$$Q_{\text{хоз}} = 15 \times 24 + 30 \times 20 = 360 + 600 = 960 \text{ л/см}$$

Потребность воды на питьевые нужды:

$$q_{\text{п}} = 1,5 \times 24 = 36,0 \text{ л/смену (зимой)}$$

$$q_{\text{п}} = 3,5 \times 24 = 84,0 \text{ л/смену (летом)}$$

Объемы водопотребления приведены в таблице 7.11.

Таблица 7.10 – Потребность в воде в период инженерного обеспечения

№	Этап	Продолж. ИО, мес.	$Q_{\text{хоз.быт.}, \text{М}^3$	$Q_{\text{техн.}, \text{М}^3$	$Q_{\text{пит.}, \text{М}^3$ (в том числе)	$Q_{\text{общ.}, \text{М}^3$
Куст №33 (1 этап)						
1.	Инженерное обеспечение	5,0	105,6	-	2,4	105,6
Куст №34 (2 этап)						
2.	Инженерное обеспечение	4,8	101,4	-	2,0	101,4
Куст №1115 (3 этап)						
3.	Инженерное обеспечение	6,5	137,3	-	3,2	137,3
Куст №35 (4 этап)						
4.	Инженерное обеспечение	4,8	101,4	-	2,0	101,4

Обустройство

Расчет потребности в воде на хозяйственно-питьевые и производственные нужды в период обустройства обеспечения приведен в разделе 5 «Проект организации строительства» (часть 3) (2021/354/ДС121-PD-POS3).

Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности, л/смена:

$$Q_{\text{хоз}} = 15 \times 30 + 30 \times 20 = 450 + 600 = 1050 \text{ л/см}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

86

Потребность воды на питьевые нужды:

$q_{п} = 1,5 \times 30 = 45,0$ л/смену (зимой)

Потребность в воде на технологические нужды

Потребность строительства в воде на технологические нужды на проведение гидравлических испытаний проектируемых трубопроводов представлена ниже:

№	Название трубопровода	Объём воды на проведение гидроиспытания, м ³
1	2	3
Куст №33 (1 этап)		
1	Трасса выкидного трубопровода (d89x5) – 0,165 км	1,0
Куст №34 (2 этап)		
1	Трасса выкидного трубопровода (d89x5) – 0,430 км	2,7
Куст №1115 (3 этап)		
1	Трасса выкидного трубопровода (d89x5) – 0,040 км	0,2
2	Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.- ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520 протяженностью – 200 м	4,0
Куст №35 (4 этап)		
1	Трасса выкидного трубопровода (d89x5) – 0,262 км	1,6
2	Трасса низконапорного водовода "т.вр. в низконапорный водовод "т.вр.-ШНС на кусте № 1177"-скв. №1520 протяженностью – 900 м	17,9

Объемы водопотребления в период обустройства приведены в таблице

7.11

Таблица 7.15 – Потребность в воде в период обустройства

№	Этап	Продолж. обустройства, мес.	Q _{хоз.быт.} , м ³	Q _{техн.} , м ³	Q _{пит.} , м ³ (в том числе)	Q _{общ.} , м ³
Куст №33 (1 этап)						
1.	Обустройство	7,0	161,7	1,0	4,3	162,7
Куст №34 (2 этап)						
1.	Обустройство	6,5	150,2	2,7	4,3	152,9
Куст №1115 (3 этап)						
1.	Обустройство	7,0	161,7	4,2	4,3	165,9
Куст №35 (4 этап)						
1.	Обустройство	7,0	161,7	19,5	4,3	181,2

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

87

Потребность в воде на пожаротушение

Расход воды на пожаротушение принят согласно «Расчетным нормативам для составления ПОС», часть 1, раздел 1 «Нормативные показатели для определения количества электроэнергии, топлива, пара, воды, сжатого воздуха и кислорода» п. 1.5 расход воды на пожаротушение при площади застраиваемой территории до 10 га включительно – 5 л/сек. На основании СП 31.13330.2012 запас воды рассчитан на 3 часа тушения. Данный запас воды будет обеспечен от существующей сети пожарного водопровода на территории УППН «Павловка». В составе пожарного щита, в качестве первичных средств пожаротушения, предусмотрена емкость с водой объемом 1,0 м³.

Общая потребность в воде на период строительства приведены в таблице 7.11

Таблица 7.116 – Потребность в воде в период строительства

Этап	Инженерное обеспечение			Обустройство кустов		Итого потребность в воде на период строительства, м ³ /период строительства	
	Хозяйственно-бытовые, питьевые нужды, м ³ /период строительства	Технические нужды, м ³ /период строительства	Потребность в воде в период инженерного обеспечения, м ³ /период строительства	Хозяйственно-бытовые, питьевые нужды, м ³ /период строительства	Производственные нужды, м ³ Гидравлическое испытание трубопроводов, м ³ /период строительства		
Куст №33	110,27	0,00	110,27	161,70	1,00	162,70	272,97
Куст №34	106,07	0,00	106,07	150,20	2,70	150,20	256,27
Куст №1115	137,30	0,00	137,30	161,70	4,20	165,90	303,20
Куст №35	106,07	0,00	106,07	161,70	19,50	161,70	267,77
	0,96 м ³ /смену			1,05 м ³ /смену			
						Итого:	1100,21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	88

Период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых сооружений водопотребление на питьевые, хозяйственно-бытовые нужды не требуется.

Проектируемые скважины и линейные сооружения будут обслуживаться имеющимся персоналом бригады по добыче нефти и газа №0106 ЦДНГ-1. Необходимость в дополнительном персонале отсутствует.

Бригада по добыче нефти и газа №0106 базируется в опорном пункте бригады на ДНС-0120.

Настоящей проектной документацией предусматривается организация системы ППД на кустах №№ 34 расш., 1115 расш., 35 расш. Дороховского месторождения (модуль 145).

В качестве водоисточника для закачки в скважины №№ 1354, 1522, 1410, 1520 Дороховского месторождения используется пресная техническая вода с водозабора «Тюш».

Количество нагнетательных скважин - 4 скважины.

Производительность системы ППД согласно заданию на проектирование составляет 180,0 м3/сут.

Давление закачки на устье нагнетательных скважин №№ 1354, 1522, 1410, 1520 составляет 16,0 МПа

По своим показателям используемая вода удовлетворяет требованиям нормативных документов, регламентирующих качество воды для системы ППД.

7.3.2 Водоотведение

Период строительства

В период строительных работ образуются хозяйственно-бытовые и производственные стоки, а также поверхностные сточные воды.

Объемы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод соответствуют объемам водопотребления (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

Сточные бытовые воды в период инженерного обеспечения и обустройства кустов собираются во временную канализационную емкость объемом 3 м³ (1 шт.), по мере заполнения откачиваются ассенизационной машиной и передаются ООО «Промконтракт» (приложение Р).

Стоки не содержат специфических, запрещённых к сбросу загрязняющих веществ, значения нормативных показателей общих свойств сточных вод и концентраций загрязняющих веществ соответствуют требованиям п. I. Приложения №5 «Правил холодного водоснабжения и водоотведения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №644 (с изменениями и дополнениями от: 30 декабря 2013 г., 14 ноября 2014 г., 5 января, 14 октября 2015 г., 3 ноября, 23, 26 декабря 2016 г., 29 июня 2017 г., 12 апреля, 26 июля 2018 г., 14 февраля, 22 мая 2020 г., 23, 30 ноября 2021 г., 10 октября, 28 ноября 2023 г).

Показатели качества хозяйственно-бытовых сточных вод представлены в таблице 7.12.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							89

Таблица 7.12 – Предельные концентрация загрязнений в хозяйственно-бытовых сточных водах

Наименование	Концентрации загрязняющих веществ в сточных водах
Взвешенные вещества	300 мг/дм ³
БПК ₅	300 мгО ₂ /дм ³
ХПК	500 мгО ₂ /дм ³
Азот общий	300 мг/дм ³
Фосфор общий	12 мг/дм ³
Нефтепродукты	10 мг/дм ³
Хлор и хлорамины	5 мг/дм ³
Фенолы (сумма)	5 мг/дм ³
Сульфиды	1,5 мг/дм ³
Хлориды	1000 мг/дм ³
Алюминий, железо	5 мг/дм ³
Марганец, медь, цинк	1 мг/дм ³
Хром общий	0,5 мг/дм ³
Хром шестивалентный, мышьяк	0,05 мг/дм ³
Никель, свинец	0,25 мг/дм ³
Кадмий	0,015 мг/дм ³
Ртуть	0,005 мг/дм ³
рН	6-9
Температура	До +40°С
Жиры	50 мг/дм ³
Летучие органические соединения	20 мг/дм ³
СПАВ неионогенные, СПАВ анионные	10 мг/дм ³

Согласно Письму ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 05.10.2023 №И-17592 (приложение Ц), вывоз производственных сточных вод (после промывки и испытания трубопроводов), дождевых сточных вод в период строительства проектируемых сооружений в полном объеме предусмотреть спецавтотехникой в подземные емкости, расположенные на территории УППН «Павловка» ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЛ-ПЕРМЬ».

Средняя концентрация загрязнений в дождевых водах с площадок для заправки техники принята с учетом таблицы 3 рекомендаций НИИ ВОДГЕО и приведены в таблице 7.137.

Таблица 7.137 – Средняя концентрация загрязнений в сточных водах

Наименование	Канализуемая площадка для заправки техники	Сточные воды после гидроиспытаний
Взвешенные вещества	2000 мг/дм ³	2000 мг/дм ³
Солесодержание	300 мг/дм ³	3000 мг/дм ³
Нефтепродукты	70 мг/дм ³	До 500 мг/дм ³
ХПК фильтрованной пробы	150 мгО ₂ /дм ³	До 1400 мгО ₂ /дм ³
БПК ₂₀ фильтрованной пробы	30 мгО ₂ /дм ³	До 400 мгО ₂ /дм ³

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС64-OVOS.TCH						90
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Поверхностные сточные воды

В проекте принято устройство площадок для заправки техники по одной площадке, расположенных вблизи проектируемых кустов. Размер площадок в плане составляет 10x10 м. Площадки имеют земляной вал по периметру с 3 сторон, планировка площадки выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапецевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приямка. Сбор дождевых стоков с площадок для заправки техники выполняется по системе водосборных канав с уклоном в сторону водосборного приямка. Объем водосборного приямка составляет 11,2 м³. По мере заполнения водосборного приямка, дождевые стоки откачиваются и вывозятся на УППН «Павловка».

Расчет объема поверхностных стоков от площадки для заправки техники выполнен на основании п. 7.3 СП 32.13330.2020 и рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. Разработчик ФГУП «НИИ ВОДГЕО».

Количество дождевых вод определяется по формулам:

$$W_{д}=10 \cdot h_{д} \cdot \Psi_{д} \cdot F \text{ (м}^3\text{);}$$

$$W_{д.сут}=10 \cdot h_{а} \cdot F \cdot \Psi_{i} \text{ (м}^3\text{)}.$$

где:

$W_{д}$ – среднегодовой объем дождевых вод, м³;

$W_{д.сут}$ – максимальный суточный объем дождевых вод, м³;

$h_{д}$ – слой осадков за теплый период года, согласно табл. 4.1 СП 131.13330.2020 для составляет 397 мм;

$\Psi_{д}$ – общий коэффициент стока дождевых вод, для асфальтобетонных покрытий площадок принимается равным 0,8;

Ψ_{i} – постоянный коэффициент стока, для асфальтобетонных покрытий площадок принимается равным 0,95;

F – площадь водосбора, га (0,01 га);

$h_{а}$ – максимальный суточный слой осадков, мм, образующихся за дождь, сток от которого подвергается очистке в полном объеме.

Максимальный суточный слой осадков определен согласно прил. Б.3 СП 32.13330.2020, а также формулы (28) рекомендаций НИИ ВОДГЕО:

$$h_{а}=H_{ср}(1+C_{v}\Phi)=30,6(1+0,45 \times (-0,48))=24,0 \text{ мм}$$

где:

$H_{ср}=30,6$ мм – значение среднего максимума суточного слоя осадков, принято по прил. Н рекомендаций НИИ ВОДГЕО;

$C_{v}=0,45$ – коэффициент вариации суточных осадков, принят по прил. Н. рекомендаций НИИ ВОДГЕО;

$C_{s}=2,4$ – коэффициент асимметрии, принят по прил. Н. рекомендаций НИИ ВОДГЕО;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	

Контроль уровня сточных вод осуществляется визуально при помощи метроштока ежедневно.

Сточные бытовые воды собираются во временную накопительную емкость для сточных вод (4 шт. 3 м³). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся ассенизаторской машиной на ближайшие очистные сооружения по договору ООО "Промконтракт".

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых сооружений образуются производственные стоки от промывки трубопроводов от АСПО и поверхностные сточные воды (дождевые и талые).

Горячая вода после промывки трубопроводов от АСПО остается в трубопроводе и вместе с продукцией скважин по системе сбора нефти поступает на УППН «Кокуй».

Объемы водоотведения соответствуют объемам водопотребления (5,0м³/год).

Проектной документацией предусматривается сбор дождевых и талых стоков с приустьевых площадок добывающих скважин, расположенных на кусте №362; с территории внутри обвалования площадки куста скважин №362.

Расчет количества образующихся дождевых и талых вод приведен в разделе 4 части 3 книге 4 «Система водоотведения» (2021/354/ДС64-PD-ILO.IOS3.4). Объемы водоотведения приведены в таблице 7..

Таблица 7.19 – Количество дождевых вод и талых вод

Объект	Wд за летний сезон, м ³	Wд сут за сутки, м ³	Wт за зимний сезон, м ³	Wт сут за сутки, м ³
Куст №362				
Приустьевая площадка добывающих скважин куста №362, размером 4,0х3,3 м	9,31	0,6	2,57	0,2012
Площадка устройства пуска очистных устройств на кусте №362, размером 6,0х3,3м	6,99	0,45	1,93	0,158
Итого:	16,30	1,05	4,50	0,37
Площадка устройства приема очистных устройств, размером 6,0х3,3м	6,99	0,45	1,93	0,158

Дождевые и талые воды с проектируемых канализуемых площадок добывающих скважин, с площадки устройства пуска очистных устройств, расположенных на кусте №362, через дождеприемные колодцы по сети самотечной дождевой канализации поступают в канализационный колодец для сбора дождевых и талых вод объемом 4 м³ с отстойной частью, обеспечивающей сбор стоков от расчетного дождя 1,05 м³.

Дождевые и талые воды с канализуемой проектируемой площадки устройства приема очистных устройств через дождеприемный колодец по сети самотечной дождевой канализации поступают в канализационный колодец для

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист 93
-----	--------	------	-------	-------	------	------------------------	------------

сбора дождевых и талых вод объемом 4 м³ с отстойной частью, обеспечивающей сбор стоков от расчетного дождя 0,45 м³.

При наполнении колодцев канализационных для сбора дождевых и талых сточных вод дождевые и талые сточные воды откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на УППН «Кокуй» для дальнейшей перекачки на очистку, с последующим использованием в системе ППД.

Качественная характеристика стока с канализуемых площадок согласно разделу 4 части 3 книге 3 «Система водоотведения» (2021/354/ДС64-PD-ILO.IOS3):

- взвешенные вещества 2000 мг/л;
- солесодержание 300 мг/л;
- ХПК 100 мг/л;
- БПК₂₀ 20 мг/л;
- нефтепродукты 30 мг/л;
- специфические компоненты отсутствуют.

В результате работы оборудования дождевые стоки не загрязняются специфическими и опасными для здоровья человека загрязняющими веществами.

Баланс водопотребления и водоотведения в период эксплуатации проектируемых сооружений представлен в таблице 7..

Учет водоотведения осуществляется измерительными приборами, которыми оборудован спецавтотранспорт.

Таблица 7.20– Баланс водопотребления и водоотведения в период эксплуатации

Водопотребление, м ³ /год			Водоотведение, м ³ /год				
<i>Всего</i>	на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды	на производственные нужды (промывка трубопроводов от АСПО)	<i>Всего</i>	хозяйственно-бытовые сточные воды	производственные сточные воды	поверхностные сточные воды	безвозвратные потери
Куст №362							
<i>Эксплуатация</i>							
2,45	-	2,45	1050,30	-	2,45	1047,85	-

7.4 Оценка воздействия на почвенный покров

Период строительства

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на почвы являются:

- отчуждение территории под строительство;
- снятие плодородного слоя почвы;
- передвижение строительной техники и транспорта.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							94

Настоящим проектом принято природоохранное направление рекультивации.

Содержание мероприятий биологического этапа (внесение комплекса минеральных удобрений, нормы высева многолетних трав) зависят от мелиоративной группы, к которой отнесены нарушенные в процессе строительно-монтажных работ земельные участки.

При выполнении всех природоохранных мероприятий по предотвращению загрязнения поверхности полосы отвода и прилегающей территории, по предотвращению попадания сточных вод в окружающую среду, а также мероприятий по обращению с отходами за время строительства проектируемых объектов воздействие на почвы прилегающей территории будет минимальным.

Период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых сооружений потребуется изъятие земельных площадей для долгосрочного пользования на период эксплуатации. Площадь земель, отводимых в долгосрочное пользование при эксплуатации проектируемых сооружений представлена в разделе 10 части 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель»).

В основном загрязнение почв возможно при возникновении аварийных ситуаций.

При выполнении всех природоохранных мероприятий по предотвращению загрязнения поверхности площадки и сточных вод, мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций, а также мероприятий по обращению с отходами при эксплуатации проектируемых объектов воздействие на почвы земельных участков, прилегающих к площадкам скважин, будет минимальным.

7.5 Оценка воздействия на растительные сообщества

Период строительства

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на растительность являются:

- отчуждение территории под строительство;
- сведение всех ярусов растительного покрова на участке строительства при подготовке площадки и расчистке территории;
- передвижение строительной техники и транспорта.

Границы данного воздействия ограничиваются пределами строительной полосы временного отвода.

Также воздействие на растительность прилегающей территории оказывает выбросами загрязняющих веществ от строительной техники и оборудования, границы данного воздействия распространяются на зону влияния выбросов.

Перед началом строительно-монтажных работ после оформления отвода земельных участков выполняются работы по подготовке территории.

При строительстве площадок кустов скважин, автодорог почвенно-растительный покров будет полностью удален. После снятия плодородного слоя

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

										Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					96

почвы, земельные участки, занятые данными объектами, будут отсыпаны техногенными грунтами. В полосе временного отвода будет нарушена луговая растительность, уплотнены все почвенные горизонты, угнетена почвенная фауна.

В полосе отвала вынимаемого из траншеи грунта естественная растительность будет погребена и погибнет. Нарушение растительного покрова произойдет и в полосе движения транспорта (трубовоз, трубоукладчик) растительный покров также погибнет.

Воздействие на растительность прилегающей к площадкам строительства территории оказывается выбросами загрязняющих веществ. Данное воздействие ограничивается зонами влияния выбросов (0,05 ПДК). Воздействие выбросов загрязняющих веществ от спецтехники и автотранспорта носит временный характер.

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности.

В период строительства при аварии на площадке для заправки техники пролив дизельного топлива происходит на гидроизолированную мембраной поверхность. Загрязнение прилегающей территории дизельным топливом не произойдет.

Возможные негативные воздействия на растительный покров в результате строительства выразятся в следующем:

- изменение структуры и видового состава растительности в результате изменения гидрологического режима на участках, примыкающих к проектируемым сооружениям;

- формирование вторичных фитоценозов на местах уничтоженного в результате строительства проектируемых объектов растительного покрова;

- ухудшение состояния растительности при загрязнении среды газообразными, жидкими и твердыми поллютантами.

Как правило, антропогенное воздействие приводит к упрощению видового состава фитоценоза, формированию производного сообщества, в состав которого входят наиболее устойчивые коренные виды растений и растения, приспособленные к существованию в нарушенных местообитаниях.

По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.

При выполнении всех природоохранных мероприятий по предотвращению нарушения гидрологического режима поверхностных и грунтовых вод, по предотвращению загрязнения поверхностного стока, по организации очистки сточных вод, поступающих с площадки строительства, по соблюдению мер пожарной безопасности, по строгому соблюдению границ землеотвода, по предотвращению загрязнения атмосферы за время строительства проектируемых объектов воздействие на растительные сообщества прилегающих территорий будет минимальным.

Период эксплуатации

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							97

Уровень трансформации растительности зависит от ее исходного состояния. Влияние выбросов в атмосферу обычно сказывается на видовом составе растений, уменьшении роли одних и увеличении других видов. Существенных последствий для растений и их сообществ на территории предполагаемого строительства выявлено не было. При нормальном режиме работы границы воздействия проектируемых сооружений на растительный покров не должны превышать санитарно-защитную зону этих объектов.

В период эксплуатации объекта непосредственно территория площадок скважин лишена растительного покрова.

Воздействие на растительность прилегающей к площадкам строительства территории оказывается выбросами загрязняющих веществ. Данное воздействие ограничивается зонами влияния выбросов (0,05 ПДК).

В основном загрязнение растительности возможно при возникновении аварийных ситуаций.

В случае аварийных ситуаций возможно угнетение, частичная гибель или смена растительных сообществ. Как правило, антропогенное воздействие приводит к упрощению видового состава фитоценоза, формированию производного сообщества, в состав которого входят наиболее устойчивые коренные виды растений и растения, приспособленные к существованию в нарушенных местообитаниях.

Определенную опасность представляет аккумуляция в растениях нефтяных и полиароматических углеводородов в случаях аварийных разливов нефти.

При условии строгого выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных в настоящей книге, в период эксплуатации проектируемых сооружений факторы воздействия на растительность прилегающих территорий отсутствуют.

Воздействие на растительный мир с учетом размеров зон влияния представлено в таблице 7.21 **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

Таблица 7.151 – Воздействие на растительный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатный режим	Авария
По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, в границах отвода и в радиусе 2 км отсутствуют				
Растительный мир (в т.ч. краснокнижные виды)	- изменение структуры и видового состава растительности в результате изменения гидрологического режима на участках, примыкающих к проектируемым сооружениям; - формирование вторичных фитоценозов на местах уничтоженного в результате строительства проектируемых объектов	- морфологические аномалии (карликовость и гигантизм, искривление стеблей, скрученность листьев и др.); - изменение химического состава (поступление загрязняющих веществ из почвы); - гибель растений при	- изменение структуры и видового состава растительности в результате изменения гидрологического режима на участках, примыкающих к проектируемым сооружениям; - ухудшение со-	- морфологические аномалии (карликовость и гигантизм, искривление стеблей, скрученность листьев и др.); - изменение химического состава (поступление загрязняющих веществ из почвы); - гибель растений

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							98

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатный режим	Авария
	растительного покрова; - ухудшение состояния растительности при загрязнении среды газообразными, жидкими и твердыми поллютантами	пожаре; - трансформация, угнетенность растений	стояния растительности при загрязнении среды газообразными, жидкими и твердыми поллютантами	при вытеснении из почвы кислорода нефтью, при пожаре; - трансформация, угнетенность растений

7.6 Оценка воздействия на животный мир

Период строительства

Воздействие на животный мир при строительных работах будет носить узколокальный временный характер и возможно в основном в процессе строительства.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на животный мир являются:

- отчуждение территории под строительство;
- передвижение строительной техники и транспорта;
- загрязнение атмосферного воздуха взвешенными и химическими веществами;

- шумовые, вибрационные, световые виды воздействий при строительстве.

Воздействие на объекты животного мира в процессе строительства проектируемых сооружений может проявиться в следующем:

- трансформация среды обитания при отчуждении и нарушении площадей;
- изменение кормовой базы;
- сенсорное беспокойство;
- ограничение перемещения животных;
- облегчение доступа человека к животным (охота, рыболовство);
- гибель животных от химического загрязнения, столкновения с транспортом.

Воздействие окажет нарушение мест обитания животных и птиц, значительные последствия могут быть вызваны бесконтрольным проездом техники вне отведенных дорог и неконтролируемым расширением зоны строительных работ.

Воздействие объектов строительства на животный мир практически неустранимы, т.к. при строительстве любых техногенных объектов в разной степени, но повсеместно, происходит трансформация естественных местообитаний животных, и, соответственно, трансформация внутризкосистемных связей, включая пищевые.

Строительство долговременных сооружений всегда наносит прямой ущерб многим видам фауны. В первую очередь страдают малоподвижные оседлые виды животных, такие как амфибии и рептилии, мелкие грызуны, беспозвоночные и др. и, прежде всего, выводковый молодняк, обитающий на ограниченной территории.

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

										Лист
										99
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH				

заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности.

В период строительства при аварии на площадке для заправки техники пролив дизельного топлива происходит на гидроизолированную мембраной поверхность. Загрязнение прилегающей территории дизельным топливом не произойдет.

При соблюдении природоохранных норм и правил при строительстве проектируемых объектов, проведении комплекса природоохранных мероприятий воздействие на животный мир будет минимальным.

Период эксплуатации

Основными факторами воздействия эксплуатации проектируемого объекта на животный мир являются загрязнение атмосферного воздуха и прилегающей территории химическими веществами; шумовые, вибрационные, световые виды воздействий.

Возможное воздействие шумовым загрязнением и выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух будет периодическим т.к. местообитания, находящиеся в зоне влияния этих факторов, будут отсутствовать. Воздействие ограничивается зонами влияния выбросов загрязняющих веществ (0,05 ПДК).

Прямое попадание загрязняющих веществ в животные организмы в значительных масштабах возможны только при аварийных ситуациях.

Определенную опасность представляет аккумуляция в животных нефтяных и полиароматических углеводородов в случаях аварийных разливов нефти.

На популяции высокоподвижных животных (как у большинства промысловых видов), популяционная пространственная структура которых охватывает территории нескольких административных областей, изменение биотопов на территории, непосредственно прилегающей к площадкам, существенно не повлияет.

При условии строгого выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных в настоящей книге, в период эксплуатации воздействие на животный мир прилегающих земельных участков будет незначительным.

Воздействие на животный мир с учетом размеров зон влияния представлено в таблице 7.16.

Таблица 7.162 – Воздействие на животный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.				
Животный мир (в т.ч. краснокнижные виды)	- трансформация среды обитания при отчуждении и нарушении площадей;	- уничтожение среды обитания и гибель объектов животного мира при	- сенсорное беспокойство; - ограничение перемещения	- уничтожение среды обитания и гибель объектов животного мира

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							101

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
	<ul style="list-style-type: none"> - изменение кормовой базы; - сенсорное беспокойство; - ограничение перемещения животных; - облегчение доступа человека к животным (охота, рыболовство) 	<ul style="list-style-type: none"> пожарах дизельного топлива; - снижение выживаемости, изменение поведенческих реакций; - генетические нарушения 	животных	<ul style="list-style-type: none"> при пожарах и разливах нефти; - снижение выживаемости, изменение поведенческих реакций; - генетические нарушения

7.7 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

Расчетные выкладки образования отходов приведены в зависимости от объемов и технологии строительства, количества затраченного времени и рабочей силы. Количество расходных и строительных материалов при проведении строительно-монтажных работ принято в соответствии с локальными сметами по объектам-аналогам.

Автотранспорт, строительная техника и оборудование, задействованная при производстве работ, не требует технического обслуживания на строительных площадках. Техническое обслуживание и ремонт будет производить подрядная строительная организация на своих ремонтно-прокатных базах в соответствии с регламентами технической эксплуатации машин или в специализированных СТО.

Выдача и прием спецодежды и обуви рабочих, задействованных в строительстве, осуществляется непосредственно на базе подрядной организации.

Таким образом, отходы от технического обслуживания строительной техники, автотранспорта и оборудования, спецодежды и обуви рабочих являются собственностью подрядной организации и учитываются в «Проекте нормативов образования и лимитов размещения отходов», проект разрабатывается подрядной организацией.

На строительной площадке образуются отходы СИЗ и СИЗОД, утратившие потребительские свойства.

Горячее питание для рабочих на стройплощадке предусматривается из существующей столовой ЦДНГ-1 «Столовая №9» .

В результате жизнедеятельности рабочего персонала образуется мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный).

При ежедневном обслуживании строительной техники и ДЭС на строительной площадке образуется обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Для освещения временных помещений предусматриваются светодиодные лампы. Вагон-дома строителей являются собственностью подрядной организации. Отходы светодиодных ламп, утративших потребительские свойства,

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							102

учитываются в «Проекте нормативов образования и лимитов размещения отходов» подрядной строительной организации.

Излишков грунта при строительстве проектируемых сооружений не образуется.

Основными источниками образования отходов проектируемых объектов являются:

- строительно-монтажные работы;
- демонтажные работы;
- санитарная уборка эксплуатируемых помещений.

Период эксплуатации

Стационарное освещение в период эксплуатации не предусмотрено.

Обслуживание проектируемых объектов Дороховского месторождения осуществляется согласно утвержденному графику персоналом бригад по добыче нефти и газа №0106 ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», базирующейся в опорных пунктах бригад. В связи с вводом в эксплуатацию новых скважин увеличение численности персонала не требуется и проектом не предусмотрено.

При обслуживании технологического оборудования на площадках скважин по данным Заказчика ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» образуются отходы приводных ремней, АСПО при зачистке нефтепромыслового оборудования.

При капитальном ремонте скважины, в т.ч. ремонт и ревизии скважинного оборудования и скважинной арматуры образуются масла индустриальные, лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные.

Электроснабжение потребителей проектируемых объектов в рабочем режиме решено от комплектных трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ. Согласно Руководству по эксплуатации трансформаторов на протяжении всего срока службы трансформатора проведения профилактических ремонтов, связанных с вскрытием трансформатор, заменой и сушкой трансформаторного масла, не требуется.

В период эксплуатации в штатном режиме работы оборудования отходы образуются при выполнении следующих технологических операций:

- техническое обслуживание оборудования (скважины);
- ремонт скважин, в т.ч. ремонт и ревизии скважинного оборудования и скважинной арматуры;
- зачистка скважин от АСПО.

7.7.1 Определение состава, класса опасности и объемов образования отходов производства и потребления

Расчет количества отходов, образующихся в период проведения строительно-монтажных работ, выполнен в соответствии со следующими документами:

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
										103
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- Сборник методик по расчету объемов образования отходов, Центр обеспечения экологического контроля, С-Пб., 2003г;
- Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, НИЦПУРО, М., 1997г;
- ОНТП 18-85 «Общесоюзные нормы технологического проектирования предприятий нерудных строительных материалов», утверждены приказом Министерства промышленности строительных материалов СССР от 20.12.85 №808;
- РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустраимых потерь и отходов материалов в строительстве.
- РД 153-39.4-115-01 «Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО «АК «Транснефть», Москва, 2001 г;
- Методика по разработке и применению нормативов трудноустраимых потерь и отходов в строительстве, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020 №15/пр.

Расчет образования отходов производства и потребления приведен в п.4 раздела 7 части 2 (2021/354/ДС121-PD-OOS2).

Код и класс опасности отходов определены в соответствии с «Федеральным классификационным каталогом отходов», утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 №242 и Санитарными правилами СП 2.1.7.1386-03.

Период строительства

В период строительно-монтажных работ образуются следующие отходы:

- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (код по ФККО 9 19 204 01 60 3);
- Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке демонтируемых нефтепроводов (код по ФККО 2 91 220 01 29 3);
- Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более) (код по ФККО 4 68 112 01 51 3);
- Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) (код по ФККО 8 91 110 01 52 3);
- Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) (код по ФККО 8 92 110 01 60 3);
- Шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния (код по ФККО 9 19 111 21 20 4);
- Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код по ФККО 7 33 100 01 72 4);
- Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства (код по ФККО 4 91 105 11 52 4);
- Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства (код по ФККО 4 91 103 21 52 4);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
Изн.							
Кол.							
уч.							
Лист							
№ док							
Подп.							
Дата							
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Изн. № подл.							

- Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (код по ФККО 1 52 110 01 21 5);
- Отходы корчевания пней (код по ФККО 1 52 110 02 21 5);
- Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код по ФККО 9 19 100 01 20 5);
- Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные (код по ФККО 4 61 200 02 21 5).

Перечень отходов, коды по Федеральному классификационному каталогу, класс опасности, агрегатное состояние и физическая форма, морфологический состав, количество отходов, образующихся при строительстве проектируемых сооружений, приведены в таблице 7.17 – Характеристика ними в период строительства

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых сооружений образуются следующие отходы:

- Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования (код по ФККО 2 91 220 01 29 3);
- Отходы минеральных масел промышленных (код по ФККО 4 06 130 01 31 3);
- Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные (код по ФККО 4 31 120 01 51 5);
- Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси (код по ФККО 4 31 199 91 72 5);
- Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные (код по ФККО 4 61 010 01 20 5).

Перечень отходов, коды по Федеральному классификационному каталогу, класс опасности, агрегатное состояние и физическая форма, морфологический состав, количество отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в таблице 7..

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС64-OVOS.TCH							105
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 7.17 – Характеристика отходов и способов обращения с ними в период строительства

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Морфологический (химический) состав	Количество отобразовавшегося отхода, т	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т	Вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Куст №362 (скв.№361,362)														
Инженерное обеспечение														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники, ДЭС	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	текстиль <85%, нефтепродукты >15%	0,082	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,082	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:							0,082		0,082					
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделия из нескольких материалов	бумага - 60%, текстиль - 7%, пищевые отходы - 10%, пластмасса - 12%, стеклобой - 6%, металлы - 5%	0,132	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,132	передается региональному оператору	АО "ПРО ТКО"	-	-	-
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	замена СИЗ и СИЗОД	IV	IV	изделия из нескольких материалов	хлопок - 85%, каучук - 15%	0,040	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,040	сбор, транспортирование, размещение (в части захоронения)	ООО "Буматика"	-	-	-
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 43,3%, оксид кальция - 42%, оксид марганца - 4,6%, оксид железа - 7,9%, оксид титана - 2,2%	0,00005	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,00005	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов IV класса опасности, т:							0,172		0,172					
Отходы сучьев, ветвей, вершиннок от лесозаготовок	1 52 110 01 21 5	расчистка площадей для строительства	V	IV	кусовая форма	древесина - 100%	44,161	в полосе временного отвода	-	-	-	44,161	измельчение и мульчирование поверхности почвы в полосе отвода с последующим запахованием на землях лесного фонда за пределами ВОЗ	-
Отходы корчевания пней	1 52 110 02 21 5	расчистка площадей для строительства	V	IV	кусовая форма	древесина - 98%, грунт - 2%	299,261	в полосе временного отвода	-	-	-	299,261	измельчение и мульчирование поверхности почвы в полосе отвода с последующим запахованием на землях лесного фонда за пределами ВОЗ	-
Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	расчистка площадей для строительства	V	IV	кусовая форма	древесина - 100%	1,492	в полосе временного отвода	-	-	-	1,492	измельчение и мульчирование поверхности почвы в полосе отвода с последующим запахованием на землях лесного фонда за пределами ВОЗ	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

106

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	монтаж сборных металло-конструкций	V	IV	твердое	железо - 95%, оксид железа - 2%, углерод - 3%	0,0009	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0009	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "МетОптТорг"	-	-	-
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	строительство ВЛ	V	IV	изделие из нескольких материалов	алюминий - 55%, поливинилхлорид - 45%	0,014	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,014	заготовка, хранение, переработка и реализация лома	ООО "МетОптТорг"	-	-	-
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	сварочные работы и от цемента (водозабортная скважина)	V	IV	изделия из волокон	картон - 100%	0,000003	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,000003	сбор, транспортирование, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	4 61 200 02 21 5	прокладка стальных труб	V	IV	кусовая форма	сталь - 100%	0,001	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,001	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "МетОптТорг"	-	-	-
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	строительство автодороги	V	IV	кусовая форма	бетон - 80%, железо - 20%	1,200	площадка с твердым покрытием	1,200	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	строительство автодороги	V	IV	кусовая форма	цементный бетон - 100%	0,003	площадка с твердым покрытием	0,003	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	железо - 96-97%, обмзка - 2-3%, прочие - 1%	0,00002	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,00002	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов V класса опасности, т:							346,1325		1,219					
Итого отходов при инженерном обеспечении, т:							346,386		1,473					
В том числе отходов III класса опасности, т:							0,082		0,082					
В том числе отходов IV класса опасности, т:							0,172		0,172					
В том числе отходов V класса опасности, т:							346,1325		1,219					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

107

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Строительство скважин														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники, ДЭС	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	текстиль <85%, нефтепродукты >15%	0,5287	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,529	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:							0,529		0,529					
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага - 60%, текстиль - 7%, пищевые отходы - 10%, пластмасса - 12%, стеклобой - 6%, металлы - 5%	0,301	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,301	передается региональному оператору	АО "ППО ТКО"	-	-	-
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 43,3%, оксид кальция - 42%, оксид марганца - 4,6%, оксид железа - 7,9%, оксид титана - 2,2%	0,002	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,002	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	строительство скважин	IV	IV	прочие дисперсные системы	вода - 80%, глинопоршок - 10%, бентонит - 5%, карбоксиметилцеллюлоза - 1%, кислая сульфит-спиртовая барда - 2%, сода каустическая - 1%, пеногаситель Т-80 - 1%	647,68	рабочие мерники объемом 30-40м ³ 2 шт	647,680	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	строительство скважин	IV	IV	прочие дисперсные системы	оксид кальция - 0,09%, оксид железа - 0,53%, хлорид натрия - 6,23%, сульфат натрия - 0,34%, оксид алюминия - 0,0002%, оксид натрия - 1,7%, оксид калия - 0,99%, оксид кремния - 7%, влажность - 18,5%, органическая часть 61,75%, прочие - 2,87%	499,560	шамоприемники 4 м ³ (6 шт.)	499,560	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	замена СИЗ	IV	IV	изделие из нескольких материалов	хлопок - 85%, каучук - 15%	0,0046	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,005	сбор, транспортирование, размещение (в части захоронения)	ООО "Буматика"	-	-	-
Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	замена СИЗОД	IV	IV	изделие из нескольких материалов	полиэтилен - 23,72%, термоэлопластат - 17,9%, полипропилен - 16,27%, пластик - 2,82%, сорбент, кокосовый уголь - 36,3%, резина - 2,99%	0,00156	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,002	сбор, транспортирование, размещение (в части захоронения)	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси	4 05 911 75 60 4	растаривание мешков из-под химреагентов	IV	IV	изделия из волокон	бумага/картон - 99%, химические реагенты, в смеси - 1%	0,285	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,285	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

108

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	строительство скважин	IV	IV	прочие дисперсные системы	вода - 96,45%, хлорид кальция - 0,02%, хлорид магния - 0,01%, хлорид натрия - 0,70%, гидрокарбонат натрия - 0,03%, сульфат натрия - 0,25%, хлорид аммония - 0,39%, механические примеси - 2,13%	305,030	рабочие мерники объёмом 30-40м ³ 2 шт (совместно с отработанным буровым раствором)	305,030	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-
Итого отходов IV класса опасности, т:							1452,864	1452,864						
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	строительство скважин	V	IV	кусовая форма	цемент - 100%	0,000	площадка с твердым покрытием	0,000	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	железо - 96-97%, обмзка - 2-3%, прочие - 1%	0,0010	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,001	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	работа столовой	V	IV	дисперсные системы	картофель и его очистки - 25-50%, другие овощи - 9-38%, фрукты - 18-25%, мясо, колбасы - 3-5%, мясные кости - 3-4%, рыба, рыбные кости - 2-3%, хлеб и хлебобулочные изделия - 2%, молочные продукты - 0,5%, яичная скорлупа - 0,5%, прочие (не пищевые) отходы, упаковка - 5-8%	0,0434	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,043	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	работа столовой	V	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага - 60%, текстиль - 7%, пищевые отходы - 10%, пластмасса - 12%, стеклобой - 6%, металлы - 5%	0,1302	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,130	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	упаковка	V	IV	изделие из одного материала	полипропилен - 100%	0,196	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,196	сбор, транспортирование, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	сварочные работы	V	IV	изделия из волокон	картон - 100%	0,000133	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0001	сбор, транспортирование, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов V класса опасности, т:							0,371	0,371						
Итого отходов при строительстве скважин куста №362, т:							1453,763	1453,763						
В том числе отходов III класса опасности, т:							0,529	0,529						
В том числе отходов IV класса опасности, т:							1452,864	1452,864						
В том числе отходов V класса опасности, т:							0,371	0,371						

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

109

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Обустройство куста														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники, ДЭС	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	текстиль <85%, нефтепродукты >15%	0,252	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,252	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделие из одного материала	жесть - 95%, остатки краски - 5%	0,029	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,029	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание	ООО "ЗУО "Экологические системы"	-	-	-
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделие из нескольких материалов	дерево, металл, нейлон <95%; остатки ЛКМ >5%	0,026	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,026	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание	ООО ЗУО "Экологические системы"	-	-	-
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделия из волокон	текстиль <95%; остатки ЛКМ >5%	0,0010	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0010	сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО ЗУО "Экологические системы"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:							0,307		0,307					
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 43,3%, оксид кальция - 42%, оксид марганца - 4,6%, оксид железа - 7,9%, оксид титана - 2,2%	0,049	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,049	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага - 60%, текстиль - 7%, пищевые отходы - 10%, пластмасса - 12%, стеклобой - 6%, металлы - 5%	0,251	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,251	передается региональному оператору	АО "ПРО ТКО"	-	-	-
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	замена СИЗ и СИЗОД	IV	IV	изделие из нескольких материалов	хлопок - 85%, каучук - 15%	0,078	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,078	сбор, транспортирование, размещение (в части захоронения)	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов IV класса опасности, т:							0,379		0,379					
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	железо - 96-97%, обмазка - 2-3%, прочие - 1%	0,025	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,025	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	монтаж сборных металло-конструкций	V	IV	твердое	железо - 95%, оксид железа - 2%, углерод - 3%	0,0092	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0092	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "MetOptTopr"	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

110

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	4 61 200 02 21 5	прокладка стальных труб	V	IV	кусовая форма	сталь - 100%	1,350	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	1,350	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "МетОптТорг"	-	-	-	
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	сварочные работы и от цемента (шурф и НГ-скважина)	V	IV	изделия из волокон	картон - 100%	0,003	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,003	сбор, транспортирование, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-	
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	демонтаж ВЛ	V	IV	изделие из нескольких материалов	алюминий - 55%, поливинилхлорид - 45%	0,216	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,216	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО "МетОптТорг"	-	-	-	
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	обустройство скважин	V	IV	кусовая форма	цементный бетон - 100%	0,770	площадка с твердым покрытием	0,770	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	демонтаж ВЛ	V	IV	кусовая форма	бетон - 80%, железо - 20%	4,800	площадка с твердым покрытием	4,800	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Итого отходов V класса опасности, т:							7,173		7,173			0,000			
Итого отходов при обустройстве куста скважин № 362 а, т:							7,859		7,859			0,000			
<i>В том числе отходов III класса опасности, т:</i>							<i>0,307</i>		<i>0,307</i>			<i>-</i>			
<i>В том числе отходов IV класса опасности, т:</i>							<i>0,379</i>		<i>0,379</i>			<i>-</i>			
<i>В том числе отходов V класса опасности, т:</i>							<i>7,173</i>		<i>7,173</i>			<i>0,000</i>			
Итого отходов при строительстве 1 этапа, т:							1808,008		1463,095			0,000			
<i>В том числе отходов III класса опасности, т:</i>							<i>0,918</i>		<i>0,918</i>			<i>-</i>			
<i>В том числе отходов IV класса опасности, т:</i>							<i>1453,414</i>		<i>1453,414</i>			<i>-</i>			
<i>В том числе отходов V класса опасности, т:</i>							<i>353,677</i>		<i>8,763</i>			<i>0,000</i>			

Примечание: * - согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 класс опасности не определяется для радиоактивных, биологических, медицинских, взрыво- и пожароопасных

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

111

Таблица 7.18 - Характеристика отходов и способов обращения с ними при рекультивации нарушенных земель

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Морфологический (химический) состав	Количество отобразованного отхода, т	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т	Вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Отходы, образующиеся при рекультивации земель														
Куст №362 (св.№361,362)														
Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	упаковка	V	IV	изделие из одного материала	полипропилен - 100%	0,100	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,100	сбор, транспортирование, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-
Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 05 181 01 60 5	посев семян многолетних трав	V	IV	изделия из волокон	бумага -100%	0,00883	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,00883	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов V класса опасности, т:							0,1090		0,1090					
Итого отходов, т:							0,109		0,109					

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

112

Таблица 7.29– Характеристика отходов и способов обращения с ними при эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Морфологический состав, физико-химическая характеристика	Количество образовавшегося отхода, т/год	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Размещено на собственных		Примечание	
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т/год	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т/год	Вид объекта		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Куст №362															
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	техническое обслуживание скважин	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты (парафины) - 45%, влага (влажность) - 3,9%, кальций - 0,44%, магний - 0,16%, хлорид-ион - 1,8%, сульфат-ион (серы) - 1,48%, песок - 13%, смолы - 34,2%, гидрокарбонаты - 0,02%	2,074	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	2,074	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО «Природа-Пермь»	-	-	-	
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	зачистка дренажной емкости	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты (парафины) - 45%, влага (влажность) - 3,9%, кальций - 0,44%, магний - 0,16%, хлорид-ион - 1,8%, сульфат-ион (серы) - 1,48%, песок - 13%, смолы - 34,2%, гидрокарбонаты - 0,02%	0,305	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	0,305	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО «Природа-Пермь»	-	-	-	
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	капитальный ремонт скважин	III	пожаро-опасный отход	жидкое в жидком	углеводороды - 97,95%, мехпримеси - 1,02%, присадка - 1,03%	0,010	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	0,010	сбор, обработка, обезвреживание, транспортирование	ООО «Буматика»	-	-	образование отхода 1 раз в 1000 суток	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

113

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Итого отходов III класса опасности, т									2,389		2,389			
Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	техническое обслуживание скважин	V	IV	прочие формы твердых веществ	резина - 100%	0,006	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,006	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	Полигон ТБО г. Чернушка ООО "Внешнее благоустройство"	-	-	-
Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	техническое обслуживание скважин	V	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	вулканизированная резина - 100%	0,0002	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,0002	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	Полигон ТБО г. Чернушка ООО "Внешнее благоустройство"	-	-	-
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	капитальный ремонт скважин	V	IV	твердое	железо - 95%, оксид железа - 2%, углерод - 3%	0,690	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,690	заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов	ООО «МетОптТорг»	-	-	образование отхода 1 раз в 1000 суток
Итого отходов V класса опасности, т									0,696		0,696			
ИТОГО отходов по кусту №362, т									3,085		3,085			
В том числе отходов III класса опасности, т:									2,389		2,389			
В том числе отходов V класса опасности, т:									0,696		0,696			
Примечание:														
* - согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 класс опасности не определяется для радиоактивных, биологических, медицинских, взрыво- и пожароопасных														

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

114

7.7.2 Способы накопления и обращения с отходами производства и потребления

Период строительства

В период строительства ведется раздельное накопление отходов с целью их дальнейшей передачи лицензированным организациям для транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

Сбор строительных отходов осуществляется раздельно по их видам, классам опасности, на специальных площадках с твердым покрытием, ограждением и освещением в бункерах-накопителях с герметичной крышкой объемом 1 м³ каждый. На строительной площадке выделяются отдельные бункеры-накопители для следующих видов отходов строительства:

- для обтирочного материала;
- для отходов, загрязнённых лакокрасочной продукцией;
- для металлолома;
- прочие строительные материалы;
- ТКО.

Контейнеры-бункеры должны быть промаркированы. Запрещается смешивания промышленных отходов с твердыми бытовыми отходами и захламление площадок.

Размещение отходов в местах накопления осуществляется с соблюдением действующих экологических, санитарных, противопожарных норм и правил техники безопасности, а также способом, обеспечивающим возможность беспрепятственной погрузки каждой отдельной позиции отходов строительства на автотранспорт для их удаления (вывоза) с территории объекта образования строительных отходов. Вывоз производится по мере накопления емкостей для хранения.

Емкость для сбора шлама (шламоприемник объемом 4 м³) организуется с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием.

Вывоз производится по мере формирования транспортной партии (по мере заполнения контейнера).

Инов. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH			115

Проектной документацией предусмотрены следующие способы накопления отходов в период строительства проектируемых сооружений на строительной площадке:

- отходы III класса опасности (обтирочный материал, загрязненный нефтью (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой с надписью «Для ветоши» на площадке с твердым покрытием, с соблюдением мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91; вывоз производится по мере накопления;

- отходы III класса опасности (тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более); инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится не реже 1 раза в сутки при среднесуточной температуре наружного воздуха плюс 5°C и выше, не реже 1 раза в 3 суток – при среднесуточной температуре плюс 4°C и ниже, в соответствии с договором подрячика с региональным оператором по обращению с ТКО;

- отходы IV класса опасности (шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные) – в шламоприемниках объемом 4 м³ – 6 штук (в т.ч. 3 штуки в резерве); вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные) – в рабочих мерниках объемом 40 м³ – 3 штуки; вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные) – в ёмкости объемом 50 м³; вывоз производится по мере накопления совместно с буровым раствором;

- отходы IV класса опасности (шлак сварочный; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства; респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства; отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси) и V класса опасности (остатки и огарки сварочных электродов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (лом и отходы стальные, лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы, отходы изолированных проводов и кабелей) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой. Не допускается поступление в отходы металлов прочих отходов, вывоз производится по мере накопления;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH		Лист
											116

- отходы V класса опасности (отходы цемента в кусковой форме, лом бетонных изделий) – навалом на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы упаковочного картона) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы сучьев и ветвей, отходы корчевания пней) – в полосе временного отвода.

Отходы, образующиеся при демонтажных работах:

- отходы V класса опасности (лом железобетонных изделий) – на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления.

- отходы V класса опасности (отходы изолированных проводов и кабелей) – совместно на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления.

Размещение отходов в местах накопления осуществляется с соблюдением действующих экологических, санитарных, противопожарных норм и правил техники безопасности, а также способом, обеспечивающим возможность беспрепятственной погрузки каждой отдельной позиции отходов строительства на автотранспорт для их удаления (вывоза) с территории объекта образования строительных отходов.

Вывоз производится по мере формирования транспортной партии (по мере заполнения контейнера).

Проектной документацией предусмотрены следующие способы накопления отходов в период строительства проектируемых сооружений на строительной площадке:

- отходы III класса опасности (обтирочный материал, загрязненный нефтью (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой с надписью «Для ветоши» на площадке с твердым покрытием, с соблюдением мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91; вывоз производится по мере накопления;

- отходы III класса опасности (тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более); инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится не реже 1 раза в сутки при среднесуточной температуре наружного воздуха плюс 5°C и выше, не реже 1 раза в 3 суток – при среднесуточной температуре плюс 4°C и ниже, в соответствии с договором подрядчика с региональным оператором по обращению с ТКО;

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							117
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- отходы IV класса опасности (шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные) – в шламоприемниках объемом 4 м³ – 6 штук (в т.ч. 3 штуки в резерве); вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные) – в рабочих мерниках объемом 40 м³ – 3 штуки; вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные) – в ёмкости объемом 50 м³; вывоз производится по мере накопления совместно с буровым раствором;

- отходы IV класса опасности (шлак сварочный; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства; респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства; отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси) и V класса опасности (остатки и огарки сварочных электродов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (лом и отходы стальные, лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы, отходы изолированных проводов и кабелей) – совместно в бункере-накопителе с герметичной крышкой. Не допускается поступление в отходы металлов прочих отходов, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы цемента в кусковой форме, лом бетонных изделий) – навалом на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы упаковочного картона) – отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы сучьев и ветвей, отходы корчевания пней) – в полосе временного отвода.

Отходы, образующиеся при демонтажных работах:

- отходы V класса опасности (лом железобетонных изделий) – на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления.

- отходы V класса опасности (отходы изолированных проводов и кабелей) – совместно на площадке с твердым покрытием; вывоз производится по мере накопления;

Ответственность за сбор, временное хранение и учет строительных отходов несут хозяйствующие субъекты, в процессе хозяйственной деятельности которых они образуются. Ответственность за проведение работ по обращению со строительными отходами возлагается на начальника подрядной строительной организации.

Строительная подрядная организация обязана до начала производства работ заключить договоры на сбор, транспортирование и передачу отходов со

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

специализированными организациями, имеющими лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Отходы, образующиеся при техническом обслуживании дорожной и спецтехники, автотранспорта и ДЭС на базе Подрядчика или в специализированных СТО, накапливаются отдельно по классам опасности и агрегатному состоянию, в соответствии с дальнейшим способом обращения с ними, в контейнерах с крышкой на специальных площадках с твердым покрытием.

Проектной документацией предусмотрены следующие способы обращения с отходами, образующимися в процессе строительства проектируемых сооружений на строительной площадке:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более); шлак сварочный; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства; респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства; отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси; отходы цемента в кусковой форме; остатки и огарки стальных сварочных электродов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные; лом бетонных и железобетонных изделий; шламы буровые при бурении, связанном с добычей пресных и солоноватых подземных вод; отходы упаковочного картона передаются ООО «Буматика» (приложение М.1 раздела 7 части 2 книги 2);

- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более); инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) передаются ООО «ЗУО «Экологические системы» (Приложение М.2 раздела 7 части 2 книги 2);

- растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные; шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные; асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования; воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные передаются ООО «Природа-Пермь» (приложение М.3 раздела 7 части 2 книги 2);

- отходы сучьев и ветвей, отходы корчевания пней, отходы малоценной древесины - измельчение и мульчирование в полосе отвода с последующим запахиванием на землях лесного фонда за пределами ВОЗ;

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) передается региональному оператору по обращению с ТКО по Пермскому краю АО «ПРО ТКО»;

- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; отходы изолированных проводов и кабелей;

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							119
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

лом, отходы стальные в кусковой форме незагрязненные; лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%) передаются по договору Заказчика ООО «МетОптТорг» (Приложение М.4 раздела 7 части 2 книги 2);

Отходы, образующиеся при рекультивации нарушенных земель, накапливаются отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления.

Отходами, образующимися в процессе рекультивации передаются на утилизацию в ООО «Буматика». Условия временного накопления и способы обращения представлены в таблице 7.17 – Характеристика отходов и способов обращения с ними в период строительства

Объект размещения отходов I-IV классов опасности ООО «Буматика» располагается по адресу: Пермский край, Краснокамский район, ГП Оверятское, в 2,5 км северо-восточнее с. Черная. Номер объекта в соответствии с ГРОРО 59-00077-3-00592-2509814.

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при строительстве проектируемых сооружений, приведены в таблице 7.17.

Период эксплуатации

Проектной документацией предусмотрено, что временное накопление отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Проектной документацией предусмотрены следующие способы обращения с отходами, образующимися в процессе эксплуатации проектируемых сооружений:

- асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования передаются ООО «Природа-Пермь» (Приложение М.3 раздела 7 части 2 книги 2);

- отходы минеральных масел промышленных передаются ООО «Буматика» (Приложение М.1 раздела 7 части 2 книги 2);

- ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси передаются на полигон ТБО г. Чернушка, эксплуатируемый ООО «Внешнее благоустройство» (приложение Т раздела 7 части 2 книги 2);

- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные передаются в ООО «МетОптТорг» (Приложение М.4 раздела 7 части 2 книги 2).

Объект размещения отходов I-IV классов опасности ООО «Внешнее благоустройство» располагается по адресу: Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21. Номер объекта в соответствии с ГРОРО 59-00081-ХЗ-00758-281114.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Способы обращения с отходами, образующимися в период эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

7.8 Оценка воздействия на ООПТ

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение Б) в районе проектируемых объектов особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

Участок работ расположен вне границ ООПТ местного и федерального значения и их охранных (буферных) зон.

Проектируемый объект частично расположен в ООПТ регионального значения – государственный природный биологический охотничий заказник (см. п. **Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

Схемы расположения ближайших ООПТ приведены на рисунке (2021/354/ДС7121-PD-OOS.GCH лист 1).

Оценка воздействия на ООПТ района предполагаемого строительства заключается в комплексном учете воздействия на все компоненты ООПТ: почва, флора, фауна, воздушная среда, поверхностные и подземные воды, геологические условия и пр.

Интенсивность каждого из воздействий в значительной степени зависит от объемов и длительности факторов воздействия.

Согласно проведенным расчетам рассеивания и уровней шума, химическое воздействие на территорию ООПТ в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений оказывается только в случае возникновения аварийных ситуаций (при горении дизельного топлива в период строительства, горении нефти в период эксплуатации).

В период строительства наибольшая зона влияния составляет 2596 м.

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности.

В период эксплуатации проектируемых сооружений в штатном режиме не образуется зон влияния выбросами загрязняющих веществ.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 420 м.

В период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений в штатном режиме воздействие на ООПТ не оказывается.

Основной перенос загрязняющих веществ при пожаре происходит по воздуху. Выбросы от пожаров можно характеризовать как кратковременные и высокотемпературные. Дым от крупных пожаров вызывает изменение освещенности, температуры воздуха, влияет на количество атмосферных осадков. Выделения большого количества дыма уменьшает количество солнечной радиации, поступающей с земной поверхности и, как следствие, приводит к климатическим изменениям продолжительностью несколько дней. Наибольшее

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							121
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

количество нефти, способное участвовать в аварии, составляет 5,3 т. Пожар разлива не повлечёт значимых воздействий на микроклимат территории.

Опосредованное негативное воздействие на почву и растения возможно в зоне оседания (зоне рассеивания) загрязняющих веществ из загрязненного воздуха и включения их в пищевые цепи, первым звеном которых являются растения. Проникая в растения с воздухом и водой, в случае превышения предельных допустимых концентраций, загрязнители могут замедлять рост, вызывать заболевания (некрозы, хлорозы листьев и хвои), приводить к возникновению различных аномалий.

Легкие фракции нефти обладают повышенной токсичностью для живых организмов. В то же время действия этих фракций достаточно кратковременно, а их высокая испаряемость способствует быстрому самоочищению компонентов природной среды.

Влияние нефтепродуктов на живые организмы проявляется в нарушениях физиологической активности, болезнях, вызванных внедрением углеводов в организм, изменениях в биологических особенностях среды обитания и т. д.

Птицы погибают после воздействия нефти на оперенье. Небольшое количество маслянистой жидкости пропитывает перья, птицы замерзают. Отравляющее вещество попадает также в организм, когда они чистят перья. Зародыш гибнет, если нефть попадает на поверхность яйца.

Млекопитающие, покрытые мехом, чаще всего погибают при загрязнении нефтепродуктами. У млекопитающих происходит интоксикация организма, повышается давление, повреждаются органы дыхания, зрения.

Прямое воздействие нефти на животные организмы возможно только в месте аварийного разлива, территория ООПТ в случае аварийной ситуации не будет подвержена нефтяному загрязнению. Воздействие на млекопитающих и птиц возможно в случае нахождения их в зоне аварийной ситуации.

Возникновение аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации маловероятно. Воздействие на ООПТ выбросами загрязняющих веществ при аварии является кратковременным, зависит от метеорологических условий.

Объекты нефтедобычи относят к опасным производственным объектам, которые в случае аварий представляют серьезную угрозу для окружающей среды. В соответствии с Российским законодательством организации, имеющие опасные объекты, должны разработать и согласовать план по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти. В ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» разработаны и утверждены Планы по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов для всех ЦДНГ.

7.9 Оценка воздействия на климат

Опасность для климата заключается в быстром увеличении количества углекислого газа, закиси азота, метана и других парниковых газов, которые усиливают естественный парниковый эффект.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							122
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Три парниковых газа вызывают наибольшую озабоченность, поскольку они тесно связаны с деятельностью человека:

Результирующее воздействие ПГ получается, как взвешенная сумма выбросов отдельных газов с весами, отражающими их общий парниковый эффект.

При строительстве проектируемых сооружений источником выбросов в атмосферу парниковых газов является автомобильный транспорт и ДЭС (сжигание топлива двигателями внутреннего сгорания).

Автотранспорт производит значительное количество парниковых газов, таких, как диоксид углерода (CO₂), метан (CH₄), закись азота (N₂O).

Количественное определение выбросов CO₂ от сжигания топлива в двигателях автотранспортных средств в период строительства рассчитано по «Методике количественного определения объема выбросов парниковых газов согласно приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27 мая 2022 года N 371».

Расчет выполняется по формуле:

$$E_{CO_2,y} = \sum_{j,b,y} (FC_{j,b,y} \times EF_{j,b}), \text{ где:}$$

$E_{CO_2,y}$ - выбросы CO₂ от сжигания топлива в двигателях автотранспортных средств за период у, т CO₂;

$FC_{j,b,y}$ - расход топлива вида j транспортным средством типа b за период у, т;

$EF_{j,b}$ - коэффициент выбросов CO₂ при использовании в транспортном средстве типа j вида топлива b, т CO₂/т (принимается по таблице 18.1 приложения к Методике, для дизельного топлива равен 3,149 кг CO_{2e}/кг);

j - вид топлива (бензин, дизельное топливо, сжиженные нефтяной и природные газы);

b - тип транспортного средства (грузовой, пассажирский, легковой).

Расчет выбросов парниковых газов при строительстве проектируемых сооружений приведен в таблице 7.25.

С точки зрения выбросов парниковых газов строительство проектируемых сооружений оказывает пренебрежимо незначительное воздействие (по классификации ЕБРР относится к проектам низкой значимости – менее 20 тыс. тонн CO₂-эквивалента/год).

Таким образом, в период проведения строительных работ выбросы парниковых газов носят временный характер и не повлекут за собой ухудшения качества атмосферного воздуха.

Таблица 7.25- Расчет выбросов парниковых газов при строительстве

Количество сжигаемого топлива, т/период строительства,	Парниковый газ	Коэффициент выброса парниковых газов при работе транспортного средства, т CO _{2e} /т	Парниковый эффект в экв CO ₂ , т/период ст-ва

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH						Лист
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	123

Дизельное топливо			
207,8	CO ₂ эквивалент	3,149	651,843

В период эксплуатации проектируемых сооружений источниками загрязнения отсутствуют.

В период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений негативное воздействие на климат отсутствует.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
								124
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

7.10 Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях

7.10.1 Характеристика опасных веществ

Опасными веществами на проектируемом объекте являются нефть с растворенным в ней попутным нефтяным газом.

Строительство проектируемых объектов предусматривается с использованием техники, работающей на дизельном топливе.

7.10.2 Анализ известных аварий и неполадок

При нормальной эксплуатации проектируемых сооружений отсутствуют постоянно действующие опасные факторы на окружающую среду, население.

Возможные причины и факторы, способствующие развитию аварий на проектируемом объекте, могут быть выделены в следующие группы:

1) К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования (трубопроводов) относятся:

- внутренняя коррозия;
- структурные отказы или механические дефекты (в результате развития дефектов основного материала, соединений или сварки);
- повышение давления в технологическом оборудовании (в результате отказов систем регулирования);
- отказы автоматических систем (отказ КИП и А).

2) К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала относятся:

- внешнее механическое воздействие (в результате строительной деятельности);
- ошибки операторов (несоблюдение регламента, превышение давление, уровня при ручном управлении);
- ошибка проектирования;
- некачественное строительство, отступление от проекта;
- некачественная диагностика и не выявленные дефекты перед вводом оборудования в эксплуатацию;
- некачественная диагностика и невыявление дефектов во время эксплуатации;
- дефекты не ликвидируются из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов.

3) К основным причинам и факторам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера относятся:

- подтопление, пучение;
- экстремальные климатические условия;
- акты вандализма или диверсии;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	125
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- разряд атмосферного электричества.

7.10.3 Определение сценариев возможных аварий

Под сценарием возможных аварий подразумевается последовательность связанных событий, обусловленных конкретными инициирующими событиями.

Период строительства

Анализ возникновения аварийных ситуаций на данном объекте показал, что типовыми сценариями аварий являются:

Сценарий 1 (С1) – разлив топлива при разгерметизации топливозаправщика для заправки строительной техники.

Сценарий 2 (С2) – пожар разлива топлива при разгерметизации топливозаправщика.

Период эксплуатации

Анализ условий обращения с опасными веществами на данном объекте показал, что типовыми сценариями аварий являются:

Сценарий 1 (С₁) – разлив/выброс опасного вещества (нефть/попутный нефтяной газ), сопровождающийся загрязнением промплощадки/окружающей среды.

Сценарий 2 (С₂) – пожар разлива в открытом пространстве, возникающий при проливе опасного вещества (нефть) из разрушенного технологического оборудования и трубопроводов.

Сценарий 3 (С₃) – образование и взрыв топливо-воздушной смеси (ТВС) в открытом пространстве (на месте разгерметизации оборудования).

Сценарии развития типовых аварийных ситуаций приведены в разделе 10 часть 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

Проведенный анализ позволил выявить наиболее типичные сценарии на проектируемом объекте.

Наиболее вероятный сценарий:

- утечка из выкидного трубопровода с куста скважин №34 – $9,8 \cdot 10^{-3}$ в год, гуманитарного ущерба нет, экологический риск до $1,6 \cdot 10^{-2}$ тыс.руб. в год.

Наиболее опасный сценарий (наибольший гуманитарный ущерб):

- полное разрушение проектируемого выкидного трубопровода на площадке куста скважин №33,34,35,1115, образование облака ТВС за счет испарения нефти, взрыв облака при наличии источника воспламенения, вероятность аварии – $5,11 \cdot 10^{-6}$ в год (наиболее вероятная из возможных аварий – разрушение трубопровода на площадке куста скважин №34), погибших – нет, пострадавших – 2 человека.

Наибольший материальный ущерб – 458 тыс. руб. в год возможен при полном разрушении выкидного трубопровода с куста скважин №34, образовании разлива, вероятность аварии – $2,34 \cdot 10^{-3}$ в год.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
									2021/354/ДС121-OVOS.TCH

7.10.4 Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии

Расчет количества опасных веществ, способных участвовать в аварии, приведен в разделе 10 части 1, книге 2 «Обустройство месторождения» (2021/354/ДС64-PD-AB1.2).

Количество опасных веществ, способных участвовать в аварии, приведено в таблице 7.30.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
								127
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Таблица 7.19 - Количество загрязняющих веществ, способных участвовать в аварии, максимальные площади загрязнения

Оборудование	Количество нефти, т	Площадь пролива, м ²
Обустройство куста №34		
Выкидные трубопроводы на кусте №362	0,94	23,22
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ до устройства пуска	1,73	42,58
Площадка камеры пуска ОУ	1,77	43,55
Нефтегазосборный трубопровод от устройства пуска до устройства приема	6,90	170,16
Площадка камеры приема ОУ	1,77	43,55
Нефтегазосборный трубопровод от устройства приема до точки врезки	2,08	51,37

В период строительства проектируемых сооружений заправка строительной техники производится на временной площадке заправки с помощью передвижной автозаправочной станции (ПАЗС-4612) жидкого моторного топлива. Номинальный объем цистерны 6,5 м³.

На период строительства для исключения загрязнения подстилающей поверхности и грунтовых вод предусмотрены площадки для заправки техники. Размер площадок в плане составляет 10х10 м. Площадки имеют земляной вал по периметру с 3 сторон, гидроизоляцию мембраной, планировка площадок выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приемка, также имеющего гидроизоляцию. Площадка имеет защитный слой грунта толщиной 0,3 м. Сбор дождевых стоков с площадки для стоянки и заправки техники выполняется по системе водосборных канав в водосборный приемок.

Для топливозаправщика принимается наихудшая аварийная ситуация, при полном его заполнении на 6500 литров, при загрязнении всей площади площадки для заправки – 100 м².

В период строительства скважин при аварии на буровой установке (устье скважины) в аварии участвует 0,141 т нефти, площадь пролива – 19,8 м²; при аварии на складе ГСМ (емкость с дизельным топливом 50 м³) в аварии способно участвовать 34,4 т дизельного топлива, площадь пролива – 132 м².

7.10.5 Воздействие проектируемого объекта на окружающую природную среду при возможных аварийных ситуациях

Зоны действия факторов загрязнения окружающей среды при аварийных выбросах будут зависеть от конкретного сценария развития аварийной ситуации.

Первым проявлением аварийной ситуации является выброс опасных веществ (нефти) в окружающую среду с загрязнением почвенного слоя.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									128
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Исключением является авария на площадке для заправки техники, имеющая гидроизоляцию со сбором стоков в приямок, таким образом, загрязнение почвы и прилегающей территории исключается.

В период строительства авария возможна на площадке для заправки техники, где возможен пролив дизельного топлива. Площадка имеет земляной вал по периметру с 3 сторон, гидроизолирована мембраной, планировка площадки выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приямка, также , также имеющего гидроизоляцию. Сбор дождевых стоков с площадки для стоянки и заправки техники выполняется по системе водосборных канав в водосборный приямок. Объем водосборного приямка принят исходя из максимального суточного объёма дождевых вод. Исходя из объема емкости топливозаправщика и его заполнения жидкостью, уклона площадки, объема приямка достаточно для сбора всего пролива.

При отсутствии источника зажигания происходит испарение дизельного топлива с загрязнением атмосферы. При наличии источника зажигания – пожар пролива. При этом площадь пролива и горения совпадают и равны размеру площадки для заправки и стоянки техники.

При аварии в период строительства (бурения) эксплуатационных скважин авария происходит на отсыпанной обвалованной площадке.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух, почвы, растительный и животный мир, водные объекты рассмотрена аварийная ситуация, при которой в окружающую среду возможно поступление наибольшего количества загрязняющего вещества, и соответственно, возникновение которой может оказать наиболее негативное воздействие на население и окружающую среду:

- в период эксплуатации – разгерметизация нефтегазосборного трубопровода от устройства пуска до устройства приема;
- в период строительства – авария на топливозаправщике на площадке для заправки техники.

7.10.5.1 Оценка степени загрязнения земель

Степень загрязнения земель рассчитывается только при свободном разливе нефти при отсутствии обваловки или ограждающих стен.

Площадь разлива нефти при наличии обваловки или ограждающих стен равна площади внутри обвалованной (огражденной) территории.

Расчет площади пролива приведен в разделе 10 части 1, книге 2 «Обустройство месторождения» (2021/354/ДС64-PD-AB2).

Результаты расчетов площадей загрязнения при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования приведены в таблице 7.30.

При аварии в период строительства разлив топлива происходит на площадке для заправки техники размером 10x10 м, имеющей гидроизоляцию, покрытую защитным слоем грунта толщиной 0,3 м.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таким образом, объем нефтезагрязненного грунта при аварии на топливозаправщике может достигнуть 30 м³.

Воздействие аварийной ситуации на почвенно-растительный покров будет проявляться в уничтожении и угнетении растительного покрова, загрязнении почв. При загрязнении почвы нефтепродуктами будут происходить глубокие изменения в микрофлоре почвы, резко меняться компенсационный механизм авторегуляции биохимических процессов. Следует отметить, что на поверхностный слой грунтов будут оказывать негативное воздействие ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации.

В почвах, загрязненных нефтью, возникает два разнонаправленных процесса: а) микробиологическая деструкция битуминозных веществ и их физико-химическое выветривание, в результате чего происходит постепенное разложение нефти до конечных продуктов; б) взаимодействие битуминозных веществ нефти с почвенными органическими соединениями, что приводит к перестройке группового состава гумуса и частичному закреплению в почве привнесенного органического углерода. Интенсивность тех или иных процессов варьирует в зависимости от особенностей местных ландшафтно-геохимических условий.

Загрязнение почвенной массы нефтепродуктами приводит к активным изменениям в химическом составе, свойствах и структуре почв. Прежде всего, это сказывается на гумусовом горизонте: количество углерода в нем резко увеличивается, но битуминозное вещество значительно ухудшает свойства почв как питательного субстрата для растений. Гидрофобные частицы нефти затрудняют поступление влаги к корням растений, что приводит к физиологическим изменениям последних. Продукты трансформации нефти резко меняют состав углеродистых веществ, которыми слагается почвенный гумус. Доля всех собственных компонентов гумуса уменьшается.

В случае возникновения аварийной ситуации, в результате которой произошло загрязнение земель, весь объем нефтезагрязненного грунта подлежит утилизации. После завершения ликвидационных мероприятий проводится восстановление нарушенных земель.

7.10.5.2 Оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод

Аварии, происходящие на нефтепромысловых трубопроводах в поймах рек, могут приводить к попаданию в поверхностные воды значительных количеств нефтепродуктов.

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы водные объекты не пересекают.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					130
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

7.10.5.3 Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха

В случае аварийной ситуации на нефтегазосборном трубопроводе при отсутствии источника зажигания происходит испарение нефти с загрязнением атмосферы до момента ликвидации последствий аварии. При наличии источника зажигания возможно горение пролива. При этом площадь пролива и горения совпадают.

В случае аварийной ситуации на топливозаправщике при отсутствии источника зажигания происходит испарение дизельного топлива с загрязнением атмосферы. При наличии источника зажигания – пожар пролива. При этом площадь пролива и горения совпадают.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух возможно, как правило, на территории зоны влияния объекта, наибольший радиус которой оценивается при загрязнении атмосферы от источников рассматриваемого предприятия изолинией 0,05 ПДК.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с требованиями «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273. Метеорологические характеристики для расчета приведены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.70) для ПЭВМ.

Расчет проведен при уточненном наборе скоростей ветра. Выбор опасного направления и расчет средневзвешенной скорости ветра осуществлялся ЭВМ автоматически.

В результате расчета рассеивания определены значения максимальных концентраций в расчетных точках на границе ближайшей жилой зоны (пос. Ильича, н.п. Лядово, Ерыкалово, Кокшарово), определены радиусы зон влияния и радиусы изолиний 1 ПДК.

Расчет количества загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при аварии приведен в Приложении Н раздела 7 части 2 книги 2.

Разлив нефти при аварии на трубопроводе при эксплуатации

Расчет выбросов загрязняющих веществ при испарении с поверхности разлива нефти, определено в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (Минэнерго России, 1995).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении нефти, проведена в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							131

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация с наибольшей площадью воздействия – на нефтегазосборном трубопроводе от устройства пуска до устройства приема.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при испарении нефти проведен для теплого периода года по сероводороду, метану, смеси предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$, смеси предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, бензолу, ксилолу и толуолу.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при горении нефти проведен для теплого периода года по азота диоксиду, азота оксиду, углероду (пигмент черный), серы диоксиду, сероводороду, углерода оксиду, формальдегиду, этановой кислоте; в расчете учтены группы суммации: дигидросульфида и формальдегида, серы диоксида и дигидросульфида, азота диоксида и серы диоксида.

Анализ результатов расчета рассеивания приведен в таблице 7.20.

При испарении нефти в случае аварии в зону влияния, создаваемую выбросами дигидросульфида, попадают населенные пункты; в зоны влияния, создаваемые выбросами остальных загрязняющих веществ, населенные пункты не попадают.

В зоны влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при пожаре аварийного пролива нефти, попадают населенные пункты.

Исходные данные, результаты расчета рассеивания и карты-схемы изолиний расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварийном проливе нефти и пожаре пролива приведены в приложениях П.1, П3 раздел 7 часть2 книга 2.

Таблица 7.20 – Зоны влияния и значения концентраций загрязняющих веществ при авариях

Код вещества	Наименование вещества	Значения максимальных концентраций, дол. ПДК			Радиус изолинии, м	
		расчетная площадка	на границе жилой зоны (н.п. Ильича)	на границе жилой зоны (н.п. Ерыкалово)	0,05 ПДК	1 ПДК
Куст №34						
<i>Разлив нефти</i>						
0333	Дигидросульфид	47,6	0,61	0,15	7400	950
0410	Метан	0,55	7,08E-03	1,78E-03	410	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,19	2,48E-03	6,23E-04	244	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,08	1,03E-03	2,59E-04	100	-
<i>Разлив дизтоплива(топливозаправщик)</i>						
0333	Дигидросульфид	9,61	0,19	0,05	7110	880

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист 132
-----	--------	------	-------	-------	------	-------------------------	-------------

2754	Углеводороды пред. C12 - C19	27,39	0,54	0,14	3590	493
Разлив дизтоплива(склад ГСМ)						
0333	Дигидросульфид	25,79	0,05	0,03	4392	531
2754	Углеводороды пред. C12 - C19	73,49	0,15	0,08	7960	1169

Код вещества	Наименование вещества	Значения максимальных концентраций, дол. ПДК			Радиус изолинии, м	
		расчетная площадка	на границе жилой зоны (н.п. Ильича)	на границе жилой зоны (н.п. Кок-шарово)	0,05 ПДК	1 ПДК

Горение нефти

301	Диоксид азота	91,98	9,65	4,53	24430	6825
304	Оксид азота	7,47	0,78	0,37	8405	1490
328	Углерод (Пигмент черный)	3776,84	396,07	185,83	119411	34160
330	Серы диоксид	185,29	19,43	9,12	32945	9352
333	Дигидросульфид	416,56	43,68	20,5	46620	13030
337	Оксид углерода	55,99	5,87	2,75	19750	5110
1325	Формальдегид	66,65	6,99	3,28	21330	5810
1555	Органические к-ты (в пер. на CH ₃ COOH)	249,94	26,21	12,3	37415	10460
6035	Дигидросульфид , формальдегид	483,21	50,67	23,78	49805	13620
6043	Серы диоксид и Дигидросульфид	601,85	63,11	29,61	54965	15185
6204	Азота диоксид, серы диоксид	173,29	18,17	8,53	31900	9148

Горение дизельного топлива (топливозаправщик)

301	Диоксид азота	1256,28	39,31	18,44	44680	12346
304	Оксид азота	157,04	4,91	2,31	18322	4405
328	Углерод (Пигмент черный)	1034,87	32,38	15,19	40950	11395
330	Серы диоксид	113,11	3,54	1,66	15930	3420
333	Дигидросульфид	1504,17	47,07	22,08	48400	13365
337	Оксид углерода	17,09	0,53	0,25	7100	885
1325	Формальдегид	264,73	8,28	3,89	22835	6430
1555	Органические к-ты (в пер. на CH ₃ COOH)	216,6	6,78	3,18	21020	5810
6035	Дигидросульфид , формальдегид	1768,9	55,35	25,97	51535	14276
6043	Серы диоксид и Дигидросульфид	1617,28	50,61	23,74	49500	13790
6204	Азота диоксид, серы диоксид	855,87	26,78	12,56	37800	9148

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

133

Код вещества	Наименование вещества	Значения максимальных концентраций, дол. ПДК			Радиус изолинии, м	
		расчетная площадка	на границе жилой зоны (н.п. Ильича)	на границе жилой зоны (н.п. Ерыкалово)	0,05 ПДК	1 ПДК
Куст №34						
<i>Горение дизтоплива(склад ГСМ)</i>						
301	Диоксид азота	1507,68	6,18	10,67	47503	13885
304	Оксид азота	188,46	0,77	1,33	20558	5563
328	Углерод (Пигмент черный)	1241,96	5,09	8,79	41950	12774
330	Серы диоксид	135,75	0,56	0,96	17874	4230
333	Дигидросульфид	1805,17	7,40	12,77	50200	15004
337	Оксид углерода	102,534	0,08	0,15	7954	1104
1325	Формальдегид	317,71	1,30	2,25	25734	7126
1555	Органические к-ты (в пер. на CH ₃ COOH)	259,95	1,07	1,84	23602	6532
6035	Дигидросульфид, формальдегид	2122,88	8,71	15,02	52695	16087
6043	Серы диоксид и Дигидросульфид	1940,92	7,96	13,73	51108	15473
6204	Азота диоксид, серы диоксид	1027,14	4,21	7,27	39825	11787

Разлив дизельного топлива при строительстве

Количество углеводородов, испарившихся с поверхности разлива и попавших в атмосферный воздух, рассчитывается в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (Минэнерго России, 1995).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении дизтоплива, проведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при разливе дизельного топлива проведен для теплого периода года по дигидросульфиду и углеводородам предельным C₁₂-C₁₉.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при горении дизтоплива проведен для теплого периода года по азота диоксиду, азота оксиду, углероду (пигмент черный), серы диоксиду, дигидросульфиду, углерода оксиду, формальдегиду, этановой кислоте; в расчете учтены группы суммации: дигидросульфида и формальдегида, серы диоксида и дигидросульфида, азота диоксида и серы диоксида.

В зоны влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при возможной аварии на топливозаправщике при проливе и при пожаре пролива дизельного топлива, попадают населенные пункты.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							134

Исходные данные, результаты расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварийном проливе и пожаре пролива дизельного топлива в период строительства приведены в Приложениях П2, П4 раздел 7 часть 2 книга 2.

Разлив и горение на складе ГСМ

Количество углеводородов, испарившихся с поверхности разлива и попавших в атмосферный воздух, рассчитывается в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (Минэнерго России, 1995).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении дизтоплива, проведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при разливе дизельного топлива проведен для теплого периода года по дигидросульфиду и углеводородам предельным $C_{12}-C_{19}$.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при горении дизтоплива проведен для теплого периода года по азота диоксиду, азота оксиду, углероду (пигмент черный), серы диоксиду, дигидросульфиду, углерода оксиду, формальдегиду, этановой кислоте; в расчете учтены группы суммации: дигидросульфида и формальдегида, серы диоксида и дигидросульфида, азота диоксида и серы диоксида.

В зоны влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при возможной аварии на складе ГСМ при проливе и при пожаре пролива дизельного топлива, попадают населенные пункты.

Исходные данные, результаты расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварийном проливе и пожаре пролива дизельного топлива в период строительства приведены в Приложениях П2, П4, Р.2, Р4.1 раздел 7 часть 2 книга 2.

7.10.5.4 Воздействие на животный и растительный мир

При аварийных ситуациях наибольшую опасность для животных и растительности может представлять загрязнение почвы. Нефть в почве распространяется вглубь и вширь, проникая в поры между частицами грунта. Концентрация нефти резко снижается с продвижением в глубину от одного почвенного горизонта к другому, поэтому наибольшее влияние загрязнения испытывают лесные травы, всходы и подрост древесных пород. Нефть фильтруется преимущественно по системам трещин и корневых ходов, вытесняя почвенный воздух, необходимый для жизнедеятельности растений, и препятствует проникновению воды.

Избыток органических углеродосодержащих веществ нарушает нормальное содержание углерода и азота, что изменяет азотный режим почвы.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							135
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Основной причиной гибели растений является вытеснение из почвы кислорода нефтью и ухудшение состава корневого питания.

Последствия аварийных разливов на биоту имеют как явный, так и скрытый характер. К первому может относиться уничтожение среды обитания и гибель объектов животного мира при пожарах и разливах нефти. Скрытое воздействие, является более опасным, поскольку оно сохраняется длительное время и может распространяться на значительные территории (перенос загрязняющих веществ воздушными массами, паводковыми водами, через гидрологическую сеть и трофические связи «хищник – жертва»).

Аварийные разливы нефтепродуктов оказывают отрицательное влияние почти на все группы беспозвоночных. Наиболее быстро погибают крупные беспозвоночные (насекомые, черви), более устойчивы членистоногие, но и они испытывают значительное угнетение. Из позвоночных наиболее чувствительны к загрязнению мелкие млекопитающие.

Воздействие аварийной ситуации на растительный и животный мир определяется загрязнением атмосферного воздуха и площадью пролива нефти вследствие аварийных ситуаций (Таблица 7.20Таблица 7.19).

При аварии в период строительства разлив топлива происходит на площадке для заправки техники, имеющей гидроизоляцию, ограждение и сбор стоков в гидроизолированный приямок. Загрязнение окружающей территории исключается.

7.10.6 Меры по предотвращению и локализации последствий аварийных ситуаций

7.10.6.1 Общие положения

В ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» разработаны и утверждены План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №10 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ПЛРН имеет ограничительную пометку «ДСП» (пересылка открытыми каналами запрещена).

Проектируемые объекты будут зарегистрированы в составе действующих объектов ЦДНГ-10 после ввода объектов в эксплуатацию.

Действующий ПЛРН будет переработан с учетом проектируемых объектов после ввода их в эксплуатацию.

При возникновении чрезвычайных ситуаций, вызванных разливами нефти и нефтепродуктов, в работах по локализации и ликвидации разливов участвует НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Ликвидация аварийных разливов нефти входит в зону ответственности аварийно-спасательного формирования ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Руководителю ликвидации аварии (ЧС) подчиняются все силы и средства, участвующие в проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							136
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Функции по приему, обработке и передаче информации об аварии (ЧС), оповещения подрядных организаций, привлекаемых для ликвидации аварий и ЧС, осуществляет центральная производственная диспетчерская служба ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Процесс ликвидации аварийного разлива нефти условно можно разделить на 3 стадии:

- локализация и ликвидация аварийных разливов нефти на суше и на воде;
- сбор и извлечение продукта с поверхности воды или грунта;
- транспортировка собранного продукта к месту переработки или утилизации, а также дальнейшая рекультивация земель (при разливе на грунте).

Аварийно-спасательное формирование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» оснащено: автотранспортом; плавсредствами; летательными аппаратами; имуществом для ликвидации разливов нефти (в т.ч. боновые заграждения, нефтесборные системы, боны щитовые универсальные, перекачивающие станции, насосы, емкости для временного хранения, сорбирующие изделия, шанцевый инструмент, распылители сорбента, канаты, тросы, сорбент, дальномеры, навигаторы, установки по очистке, сжиганию отходов, якорные системы, поплавки, замки, парогенераторы, мертвяки для закрепления бонов); приборами контроля; горным, альпинистским снаряжением; пожарно-техническим оборудованием; средствами связи; инженерной техникой; аварийно-спасательным инструментом; средства защиты органов дыхания и кожи; медицинским имуществом; средствами жизнеобеспечения и другим оборудованием и снаряжением).

Первоочередные мероприятия при обнаружении аварии — это направление ближайшего по географическому положению представителя ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для более полной оценки ситуации и организации эвакуации людей. Параллельно организовать сбор работников, погрузку необходимых инструментов, материалов и средств. Проверка работоспособности инструментов, средств индивидуальной и коллективной защиты. Выезд на место аварии.

Основными способами локализации поврежденного участка оборудования является:

- отключение оборудования (при необходимости),
- перекрытие запорно-регулирующей арматуры;
- установка заглушек; установка накладок (пластырей),
- замена поврежденного участка трубопровода; установка временных вставок.

Работы выполняются группой из 2-3 человек.

Исключить источники зажигания выброшенных в атмосферу опасных веществ.

Немедленно прекратить выполнение всех огнеопасных работ в зоне аварии, удалить авто и спецтранспорт из зоны разлива или выброса опасных веществ.

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

										2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
											137
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

При возникновении пожара, функции руководителя проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ, в том числе и руководство силами и средствами выполняет руководитель тушения пожара.

Техническое обеспечение взаимодействия между всеми задействованными структурами в ликвидации аварии (ЧС) осуществляется посредством использования телефонной и мобильной связи, с использованием стационарных и переносных индивидуальных радиостанций, а также с использованием посыльных.

В случае обнаружения возгорания, необходимо немедленно прекратить выполнение всех работ в опасной зоне. Немедленно вывести людей из нее, при необходимости оказать пострадавшим доврачебную помощь и сообщить о возгорании в первую очередь в пожарную охрану, начальнику смены или непосредственному руководителю и попытаться потушить очаг возгорания своими силами с помощью средств первичного пожаротушения (огнетушитель порошковый, углекислотный).

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Координация и взаимодействие всех задействованных сил и средств осуществляется руководителями подразделений через оперативный штаб.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии (ЧС) и ее последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

7.10.6.2 Финансовое обеспечение

Финансовые резервы для мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на опасных объектах обеспечиваются в соответствии с Положением ПАО «ЛУКОЙЛ» «О формировании финансовых и материальных резервов ПАО «ЛУКОЙЛ» для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» договорами страхования имущественных и других интересов.

Кроме того, в производственной программе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ежегодно предусматриваются статьи расходов:

- на ликвидацию аварийных разливов нефти и их последствий;
- на техническое обслуживание и текущий ремонт трубопроводов;
- на работы по предупреждению аварийных разливов нефти.

Расходы на указанные мероприятия финансируются в первоочередном порядке, в том числе за счет средств страхового возмещения. Для оказания экстренной медицинской помощи и обеспечения в условиях ЧС жизнедеятельности персонала организаций и объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», на них заблаговременно создаются резервы медикаментов, медицинского имущества, средств связи, средств радиационной и химической защиты, а также других необходимых материалов. Эти резервы размещаются на пунктах хранения,

Ивл. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									138
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

специально оборудованных для этих целей, откуда возможна их оперативная доставка в зоны ЧС.

Финансирование научно-технических и целевых корпоративных программ по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций по обеспечению устойчивого функционирования объектов предприятия в условиях ЧС, по решению проблем безопасности, осуществляется за счет средств ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Финансирование мероприятий по ликвидации ЧС на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» проводятся за счет средств Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».

Материальные ресурсы для ликвидации ЧС определены в составе страхового запаса, создаваемого в соответствии с приказом Общества «Об утверждении регламента расчета норм запасов МТР ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Резервы материальных ресурсов и страхового (неснижаемого) запаса размещаются и хранятся на специально отведенных местах, на складских площадях предприятия. Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС осуществляется за счет средств ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Сведения о резерве финансовых средств на ликвидацию аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на 2021-2023 (по годам) утверждены Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (Приложение Л Сведения о резерве финансовых средств на ликвидацию аварийных разливов нефти на 2021-2023 годы).

Финансовое обеспечение осуществления мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов сформировано на основе банковской гарантии (Приложение Ж Письмо ПАО Банк «ФК Открытие» от 28.01.2020 № 4Ф.25-Н/39), комфортного письма от Вице-президента – Казначей ПАО ЛУКОЙЛ в адрес ГУ МЧС России по Пермскому краю (Приложение К Письмо ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21.10.2016 № СН-6376л), договоров страхования (Приложение И Договоры страхования ПАО СК «Росгострах» от 10.12.2020 № 20Z2130 и № 20Z2138).

7.10.6.3 Ликвидация загрязнений территорий и водных объектов

Технологии и способы сбора разлитой нефти и порядок их применения

Особенностью ЧС на нефтепромысловых трубопроводах при авариях на суше является подземный разлив нефти и ее остаточное наличие в трубопроводе.

«Правилами ликвидации аварий и повреждений на магистральных нефтепроводах» РД 153-39.4-114-01 предусматривается устройство земляного амбара вблизи места аварии для сбора разлитой нефти с поверхности земли и из трубопровода. Заполнение амбара нефтью производится насосными агрегатами, которыми оснащены аварийно-спасательные формирования. После выполнения ремонтных работ по восстановлению нефтепровода нефть из земляных амбаров по временным трубопроводам подается в промысловый нефтепровод.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- пастообразные и/или желеобразные – нефтешламы, отработанные флоакулянты и т.п.

по токсичности:

- 3 класс опасности – при содержании нефти более 15 %;
- 4 класс опасности – при содержании нефти до 15 %.

Определение токсичности отходов целесообразно проводить по завершении операции по ЛАРН.

Все работы по временному хранению и утилизации собранной нефти и отработанных расходных материалов осуществляет Общество или организация, обслуживающая его и имеющая соответствующие лицензии.

Утилизация образовавшихся в процессе ЛАРН нефтесодержащих отходов происходит по следующей схеме:

- нефть и водонефтяная эмульсия – закачивается в систему сбора нефти;
- использованные сорбенты, нефтеотходы и нефтезагрязненный грунт – утилизируются на договорной основе в организации, имеющие лицензии на данный вид деятельности.

Технологии и способы реабилитации загрязненных территорий

Зачистку места разлива и реабилитацию территории производят механическим способом с использованием ручного инструмента и техники для удаления загрязненного слоя земли ниже глубины проникновения нефти (НСЖ). Для сбора загрязненного грунта используются лопаты и спецтехника: бульдозер и одноковшовые экскаваторы - для сбора и погрузки, автомобили – самосвалы – для подачи загрязненного грунта к установке утилизации.

Зачистку береговой полосы производят смывом нефти с поверхности грунта в воду для ее дальнейшего сбора. При невозможности смыва зачистку производят шанцевым инструментом. Собранные остатки нефти с загрязненной растительностью и грунтом собирают и вывозят к местам утилизации.

Рекультивация земель должна проводиться с учетом местных почвенно-климатических условий, степени повреждения и загрязнения, ландшафтно-геохимической характеристики нарушенных земель, конкретного участка.

Процесс рекультивации земель, нарушенных и загрязненных при авариях, включает:

- удаление из состава почвы нефти;
- рекультивацию земель (технический и биологический этап).

Рекультивация загрязненных нефтепродуктом земель проводится в несколько стадий, сроки проведения которых должны быть указаны в проекте.

Проект разрабатывается специалистами с привлечением организаций, имеющих соответствующую лицензию. Разработке проекта предшествует получение от землевладельцев технических условий на приведение нарушенных земель в состояние, пригодное для последующего использования. Проект должен быть представлен в государственную экологическую экспертизу на рассмотрение и получение положительного заключения и согласования с уполномоченными органами.

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

Сроки и стадии рекультивации намечаются в соответствии с уровнем загрязнения, климатическими условиями данной природной зоны и состоянием биогеоценоза.

Выделяются два уровня загрязнения:

- умеренное загрязнение, которое может быть ликвидировано путем активизации процессов самоочищения агротехническими приемами (внесением удобрений, поверхностной обработкой и глубоким рыхлением и т.д.);

- сильное загрязнение, которое может быть ликвидировано путем проведения специальных мероприятий, способствующих созданию аэробных условий и активизации углеводородоокисляющих процессов.

На техническом этапе происходит выветривание нефти, испарение и частичное разрушение легких фракций, фотоокисление нефтяных компонентов на поверхности почвы, восстановление микробиологических сообществ, развитие нефтеокисляющих микроорганизмов, частичное восстановление сообщества почвенных животных.

При умеренном загрязнении достаточно проводить только технический этап рекультивации в расчете на самоочищение почвы.

Время окончания технического этапа зависит от степени загрязнения и климатических условий.

Биологический этап включает 2 стадии – пробный посев трав и фитомелиоративный с внесением минеральных удобрений и посевом устойчивых к загрязнению многолетних трав.

На второй стадии биологического этапа спустя 1,5–2,5 года после загрязнения проводится посев многолетних трав. Он начинается, если пробный посев трав дал всходы не менее чем на 75% площади. Перед посевом многолетних трав проводится боронование, внесение минеральных удобрений, культивация почвы.

Рекультивацию можно считать завершенной после создания густого и устойчивого травостоя, при этом концентрация остаточных нефтепродуктов со значениями коэффициента окисления нефти более 90% не должна превышать в среднем по участку 8,0% в органогенных и 1,5% в минеральных и смешанных грунтах.

Биологический метод очистки от нефтяных загрязнений акваторий основан на внесении биологических препаратов, представляющих собой биомассу микроорганизмов, использующих нефтяные углеводороды в качестве источника энергии и трансформирующие их в органическое вещество собственной биомассы.

Отечественной промышленностью выпускается целый ряд биологических препаратов, предназначенных для очистки от нефтяных загрязнений. Одним из эффективных препаратов, в частности, является Деворойл, который предназначен для биодеградации сырой нефти и нефтепродуктов при загрязнении почвы, природных водоемов, стоков промышленных предприятий, внутренних поверхностей резервуаров и реабилитации загрязненных территорий и акваторий. Эффективность обработки достигает 67 % на воде и 94 % на почве.

Изм. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							142
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Рекультивация загрязненных, нарушенных и временно занятых территорий на местах производства работ по ликвидации последствий разливов нефти на территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» производится сторонними организациями по факту разлива и в соответствии с отдельно заключенными договорами.

Таким образом, можно сделать вывод о достаточной укомплектованности подразделений группы организаций ПАО «ЛУКОЙЛ» необходимым оборудованием и готовности к оперативному реагированию и устранению в кратчайшие сроки аварийных ситуаций, а также локализации последствий.

7.10.7 Ущерб от загрязнения почвы

Оценка ущерба при загрязнении почвы нефтепродуктами проведена в соответствии с «Методикой исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды» (утверждена приказом Минприроды России от 8 июля 2010 года № 238) по формуле:

$$Y_{\text{загр}} = C3 \times S \times K_r \times K_{\text{исх}} \times T_x \times K_{\text{мпс}}$$

где C3 – степень загрязнения (рассчитывается в соответствии с п. 6 «Методики...»);

Степень загрязнения зависит от соотношения фактического содержания *i*-того загрязняющего вещества в почве к нормативу качества окружающей среды для почв.

Соотношение (C) фактического содержания *i*-того загрязняющего вещества в почве к нормативу качества окружающей среды для почв определяется по формуле:

$$C = \sum X_i / X_n,$$

где X_i – фактическое содержание *i*-го химического вещества в почве, мг/кг;

X_n – норматив качества окружающей среды для почв, мг/кг.

C3 = 1,5 при значении C менее 5;

S – максимальная площадь загрязненного участка, м²;

K_r – показатель в зависимости от глубины загрязнения почв (рассчитывается в соответствии с п. 7 «Методики...»); $K_r = 1,3$ при глубине загрязнения до 50 см;

$K_{\text{мпс}}$ - показатель, учитывающий мощность плодородного слоя почвы, При мощности плодородного слоя почв до 30 см ($K_{\text{мпс}}$) принимается равным 3;

$K_{\text{исх}}$ – показатель в зависимости от категории и целевого назначения земель, на которых расположен загрязненный участок (рассчитывается в соответствии с п. 8 «Методики...»); $K_{\text{исх}} = 2,0$ для ООПТ;

T_x – такса для исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту окружающей среды, при химическом загрязнении почв, руб/м²

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									2021/354/ДС121-OVOS.TCH
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	143

(определяется согласно приложению 1 «Методики...»), (руб/м²); Тх = 400 руб/м² для зоны хвойно-широколиственных лесов.

Расчет размера вреда при загрязнении почвы при аварии приведен в таблице 7.21 для наибольшей площади пролива.

Таблица 7.21 – Расчет размера вреда при загрязнении почвы при аварии

Участок аварии	Площадь загрязненного участка, S, м ²	Степень загрязнения, СЗ	Показатель в зависимости от глубины загрязнения почв, К _г	Показатель в зависимости от мощности плодородного слоя, К _{мпс}	Показатель в зависимости от категории и целевого назначения, К _{цех}	Такса для исчисления размера вреда, Тх, руб/м ²	Размер вреда, УЩ _{вагр} , тыс. руб
Нефтегазосборный трубопровод от устройства пуска до устройства приема	170,16	2	1,3	3,0	1,6	400	849,439

При аварии в период строительства разлив топлива происходит на площадке для заправки техники, имеющей гидроизоляцию, загрязнение окружающей территории не происходит.

7.10.8 Ущерб от загрязнения водных объектов

Трасса Нефтегазосборный трубопровод от проектируемого куста скважин №362 до т.вр. в нефтепровод «ГЗУ-1483-ДНС-1035 протяженностью 5,7 км проходит с востока на запад. Трасса на всем своем протяжении не пересекает водных объектов. Расчет ущерба не производится.

7.10.9 Ущерб от загрязнения атмосферы

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду», постановлением правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

В соответствии с п. 5 ст. 16.3 Федерального закона №7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные для объектов I категории такие объем или массу, применяется коэффициент равный 100, для объектов III категории – 25.

Расчет ущерба от выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при аварии, приведен в таблице 7.22

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									144
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Таблица 7.22 - Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при аварии

Участок аварии	№ п/п*	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ на 2018г.	Коэффициент согласно п. 5 ст. 16.3 №7-ФЗ	Коэффициент к ставкам платы на 2023г	Выброс при аварии, т	Ожидаемые выбросы, т/год			Плановая (расчетная) плата с учетом коэффициентов, руб.				
							Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах ПДВ	в пределах лимита	сверх-лимита				
Куст №362 Ильичевское месторождение														
Испарение при проливе нефтепродукта														
Нефтегазосборный трубопровод от устройства пуска до устройства приема	40	Дигидросульфид	686,2	25	1,26	0,001500	0,001500	-	-	0,001500	-	-	32,42	32,42
	33	Метан	108	100	1,26	0,109010	0,109010	-	-	0,109010	-	-	1483,41	1483,41
	56	Углеводороды предельные C1-C5	108	100	1,26	0,153005	0,153005	-	-	0,153005	-	-	2082,09	2082,09
	57	Углеводороды предельные C6-C10	0,1	100	1,26	0,015905	0,015905	-	-	0,015905	-	-	0,20	0,20
Итого:							0,279419	0,279419		0,279419	-	-	3598,11	3598,11
Топливозаправщик	40	Дигидросульфид	686,2	25	1,26	0,000477	0,000477	-	-	0,000477	-	-	10,31	10,31
	58	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	10,8	25	1,26	0,169823	0,169823	-	-	0,169823	-	-	57,77	57,77
Итого:							0,170300	0,170300		0,170300	-	-	68,08	68,08
Пожар пролива нефтепродукта														
Нефтегазосборный трубопровод от устройства пуска до устройства приема	46	Углерода оксид	1,6	100	1,26	0,161000	0,161000	-	-	0,161000	-	-	32,46	32,46
	12	Взвешенные вещества (Углерод (пигмент черный)	36,6	100	1,26	0,325833	0,325833	-	-	0,325833	-	-	1502,61	1502,61
	1	Азота диоксид	138,8	100	1,26	0,010580	0,010580	-	-	0,010580	-	-	185,03	185,03
	2	Азота оксид	93,5	100	1,26	0,001719	0,001719	-	-	0,001719	-	-	20,25	20,25
	40	Дигидросульфид	686,2	100	1,26	0,001917	0,001917	-	-	0,001917	-	-	165,72	165,72
	43	Серы диоксид	45,4	100	1,26	0,053283	0,053283	-	-	0,053283	-	-	304,80	304,80
	16	Водород цианистый (Синильная кислота)	547,4	100	1,26	0,001917	0,001917	-	-	0,001917	-	-	132,20	132,20
	123	Формальдегид	1823,6	100	1,26	0,001917	0,001917	-	-	0,001917	-	-	440,40	440,40
140	Кислота уксусная (Органические кислоты)	93,5	100	1,26	0,028750	0,028750	-	-	0,028750	-	-	338,70	338,70	
Итого:							0,586916	0,586916		0,586916	-	-	3122,18	3122,18
Топливозаправщик	46	Углерода оксид	1,6	25	1,26	0,010812	0,010812	-	-	0,010812	-	-	0,54	0,54
	12	Взвешенные вещества (Углерод (пигмент черный)	36,6	25	1,26	0,019644	0,019644	-	-	0,019644	-	-	22,65	22,65
	1	Азота диоксид	138,8	25	1,26	0,031796	0,031796	-	-	0,031796	-	-	139,02	139,02
	2	Азота оксид	93,5	25	1,26	0,007949	0,007949	-	-	0,007949	-	-	23,41	23,41
	40	Дигидросульфид	686,2	25	1,26	0,001523	0,001523	-	-	0,001523	-	-	32,92	32,92
	43	Серы диоксид	45,4	25	1,26	0,007157	0,007157	-	-	0,007157	-	-	10,24	10,24
	16	Водород цианистый (Синильная кислота)	547,4	25	1,26	0,001523	0,001523	-	-	0,001523	-	-	26,26	26,26
	123	Формальдегид	1823,6	25	1,26	0,001675	0,001675	-	-	0,001675	-	-	96,22	96,22
140	Кислота уксусная (Органические кислоты)	93,5	25	1,26	0,005482	0,005482	-	-	0,005482	-	-	16,15	16,15	
Итого:							0,087561	0,087561		0,087561	-	-	367,40	367,40

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

145

Соответственно будет оказывать воздействие на окружающую среду.

Остаточное воздействие определяется как воздействие, остающееся после выполнения всех природоохранных мероприятий.

Смягчение воздействий и их остаточный эффект при строительстве объектов

№	Вид воздействия	Источник воздействия	Меры по смягчению воздействия	Остаточное возд-ие	Платы за загрязнение
1	Отвод земли и изменение условий землепользования	Объекты по проекту	<ul style="list-style-type: none"> • учет результатов инвентаризации; • уязвимых объектов окружающей среды в процессе отвода земель; • минимизация землеотвода до необходимых площадей и на минимально необходимые сроки; • по возможности и при условии экономической целесообразности ведется изъятие земель, уже подвергнувшихся воздействию человека; • по возможности и при условии экономической целесообразности ведется отвод уже деградированной земли с изменением условий землепользования в целях улучшения земель. 	умеренное	<p>- затраты на техническую рекультивацию составляют 753,39 тыс. рублей;</p> <p>- затраты на биологическую рекультивацию составляют 3813,17 тыс. рублей.</p>
3	Удаление растительного покрова и сведение леса	Строительные работы	<ul style="list-style-type: none"> • меры по контролю в ходе строительства для обеспечения удаления растительности только на согласованных участках и в пределах полос отчуждения. 	умеренное	- затраты на лесовосстановление составляют 7188,670 тыс. рублей;

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5	Выброс загрязняющих веществ в атмосферу	Строительный транспорт и механизмы, перевозка и хранение материалов для строительных нужд	<ol style="list-style-type: none"> 1. очистка выбросов в атмосферу; 2. мониторинг; 3. техническое обслуживание технологического оборудования; 4. поддержание работоспособности и исправности резервуаров и емкостей; <ul style="list-style-type: none"> • периодическое техническое обслуживание и регулирование топливных систем двигателей транспортных средств; • жесткое соблюдение оптимальных параметров эксплуатации оборудования; • применение сертифицированных топлив и смазочных материалов; • правильное техническое обслуживание механизмов и транспортных средств; • увлажнение грунта для подавления пыли. 	умеренное	386,38 руб.
6	Шум	Строительный транспорт и оборудование	<ul style="list-style-type: none"> • оборудование и транспортные средства должны проходить достаточное техническое обслуживание для сведения к минимуму шумового воздействия. 	незначительное	

В ходе своих работ будут соблюдены нормативные российские требования и международные стандарты, обеспечивающие снижение указанных воздействий до практически целесообразного низкого уровня. В российском законодательстве в отношении воздействий или вызывающих изменение среды влияний применяется установленная система компенсационных платежей за ущерб, нанесенный природным ресурсам. Компенсация в контексте настоящей ОВОС рассматривается как часть процесса снижения воздействий на окружающую среду и относится к компенсации отрицательного воздействия за счет альтернативной замены, которая может быть в виде дополнительных работ на объекте или где-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

либо еще, или дополнительного финансирования для обеспечения других, но равноценных видов деятельности.

Разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности не требуется, так как отсутствуют выявленные неопределенности; объект не является особо сложным, не является серийным.

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

8 Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия на окружающую среду

8.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Период строительства

Для уменьшения загрязнения окружающей среды в процессе строительных работ проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- хранение пылевидных материалов в закрытых емкостях, принимая меры против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировке на автомобилях;
- ограничение максимальной скорости движения транспорта по строительной площадке до 10 км/час на прямых участках и до 5 км/час на поворотах;
- запрещается нахождение на строительной площадке машин с работающим (включенным) двигателем без надзора;
- проведение систематических текущих осмотров и регулирование систем топливоотдачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов с учетом требований существующих норм;
- хранение ГСМ в закрытых емкостях;
- размещение участка приготовления бурового раствора и очистки отработанного бурового раствора в закрытом помещении;
- оснащение предохранительными клапанами всей аппаратуры, в которой может возникнуть давление, превышающее расчетное, с учетом требований «Правил безопасной эксплуатации устройств и сосудов, работающих под давлением»;
- обеспечить надлежащее содержание подъездных автодорог для уменьшения загрязнения атмосферы выхлопными газами автотранспорта;
- использование топлива, отвечающего действующим стандартам;
- запрещение сжигания строительного мусора на строительной площадке;
- система неразрушающего контроля сварных соединений трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ;
- строгое соблюдение техники безопасности и противопожарных мероприятий в ходе выполнения строительно-монтажных и буровых работ;
- очистка строительной площадки от мусора, отходов и временных построек после окончания работ.

Период эксплуатации

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
								150
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Для снижения выбросов вредных веществ в окружающую среду при эксплуатации проектируемых сооружений предусматриваются следующие мероприятия:

- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;
- герметизированная схема технологического процесса;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- запорная арматура для нефти и газа имеет класс герметичности А – отсутствие видимых протечек;
- установка отключающих задвижек с ручным управлением и обратного клапана в конце проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, что уменьшает объем утечек жидкости при разгерметизации трубопровода;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- устройство бордюра по периметру площадок с технологическим оборудованием для сбора проливов нефти при эксплуатации и текущем ремонте;
- сбор производственно-ливневых стоков в закрытую систему;
- устройство подъездов ко всем технологическим объектам;
- контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве ремонтных работ переносными газоанализаторами;
- герметизированная система опорожнения технологического оборудования перед ремонтом и в случае аварийной ситуации;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- предусмотренные проектной документацией арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия.

8.2 Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

Период эксплуатации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
							2021/354/ДС121-OVOS.TCH	
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

В соответствии с Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий, утвержденными приказом Минприроды России от 28.11.2019 г. № 811, при получении прогнозов неблагоприятных метеорологических условий хозяйствующие субъекты обязаны проводить мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, согласованные с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на осуществление регионального государственного экологического надзора.

Мероприятия при НМУ должны обеспечивать снижение создаваемых выбросами источников объекта негативного воздействия (далее – ОНВ) приземных концентраций по Перечню загрязняющих веществ совместно с другими источниками для рассматриваемой контрольной точки:

- на 15-20% при НМУ 1 степени опасности;
- на 20-40% при НМУ 2 степени опасности;
- на 40-60% при НМУ 3 степени опасности.

В периоды НМУ 1, 2 и 3 степеней опасности на ОНВ осуществляется контроль за соблюдением технологических регламентов работы всех производств, оборудования и установок, а также запрещаются остановки газопылеулавливающих сооружений для выполнения профилактических работ, запрещаются залповые выбросы вредных веществ в атмосферный воздух (кроме случаев, когда уже проводятся технологические операции, по подготовке к проведению залповых выбросов), проведение пусконаладочных работ и испытаний оборудования.

8.3 Мероприятия по охране геологической среды

Период строительства

Для уменьшения воздействия строительства проектируемых сооружений на геологическую среду предусмотрено:

- для минимизации физического воздействия на геологическую среду прокладка линейных сооружений предусмотрена в одном коридоре по оптимальному кратчайшему пути;
- проведение строительно-монтажных работ предусмотрено исключительно в пределах полосы отвода;
- подъезд к проектируемым площадкам осуществляется по запроектированным автодорогам со щебенистым покрытием. Проезд вне дорог запрещен;
- сбор бытовых, производственных и сточных дождевых вод в герметичных емкостях и своевременный вывоз на утилизацию;
- для исключения загрязнения подстилающей поверхности и грунтовых вод предусмотрены площадки для заправки техники и сбором сточных вод в водосборный гидроизолированный приямок;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
										152

- очистка строительной площадки от мусора, отходов и временных построек после окончания работ;
- строгое соблюдение техники безопасности и противопожарных мероприятий в ходе выполнения строительного-монтажных и буровых работ;
- авторский надзор проектной организации за ходом строительства;
- планировка территории и выполнение рекультивации после окончания строительного-монтажных работ.

Для уменьшения влияния сил морозного пучения на фундаменты предусмотрены следующие конструктивные и водозащитные мероприятия:

- производство работ способами, не приводящими к появлению обводненных котлованов;
- перед устройством фундаментов необходимо провести освидетельствование котлованов;
- дно котлованов уплотнить;
- контроль к засыпке пазух котлованов;
- боковые поверхности фундаментов обмазать битумной мастикой за 2 раза;
- плитные и мелко-заглубленные фундаменты установить на щебёночной подушке, выполненной из мелкого щебня толщиной не менее 300 мм;
- вокруг фундаментов выполнить уплотнение и планировку поверхности для отвода атмосферных осадков;
- по периметру фундаментов и площадок выполнить отмостку из бетона класса В7.5 шириной, перекрывающей ширину котлована. Отмостка обеспечивает отвод атмосферных осадков за счет исключения протечек в основание сооружения.
- все колодцы – металлические с обеспечением герметичности ввода и выпуска коммуникаций;
- обратную засыпку подземных емкостей выполнять местным сухим грунтом с тщательным послойным уплотнением. Грунт засыпки беречь от замачивания;
- при устройстве котлована не допускать обводнения и промораживания грунтов во избежание ухудшения их физико-механических свойств;
- приустьевая площадка имеет водонепроницаемое покрытие, канализована и устанавливается на подготовку из непучинистого грунта толщиной 300мм;
- для исключения усиления инфильтрации воды в грунт (в особенности агрессивной) швы между плитами тщательно замоноличены бетоном кл. В 7,5, F200, W8 на мелком заполнителе;
- выполнение работ на территории строительства без нарушения поверхностного стока воды;
- не допускать перерывы в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов;
- при устройстве фундамента наземных опор трубопроводов в сверлёном котловане перед бетонированием по периметру котлована прокладывается два слоя рубероида на всю глубину промерзания грунта с углеводородной пластичной

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH		Лист
											153

смазкой БАМ-4 между ними. Вокруг фундамента после отвердения бетона выполнить уплотнение и планировку поверхности для отвода атмосферных осадков;

- общая организация поверхностных вод в полосе трассы ВЛ 6кВ;
- стойки опор ВЛ устанавливаются в сверленные и копаные котлованы; пазухи и обратная засыпка котлованов выполняются песчано-гравийной смесью с тщательным послойным уплотнением; засыпка закрывается грунтовой отмосткой из местного связного грунта.

Период эксплуатации

Для уменьшения влияния проектируемых нефтепромысловых объектов на состояние прилегающей территории и недр, для исключения загрязнения территории предусмотрено:

- герметизированная схема транспорта нефти;
 - материал труб принят с учетом климатических условий строительства и характеристики перекачиваемой среды;
 - трубопроводы и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
 - повышенная толщина стенки трубопровода относительно расчетной;
 - соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
 - защита строительных конструкций и трубопроводов от коррозии;
 - установка отключающих задвижек с ручным управлением и обратного клапана в конце проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, что уменьшает объем утечек жидкости при разгерметизации трубопровода;
 - приустьевые площадки добывающих скважин выполнены из сборных железобетонных плит, уложенных на щебеночной подготовке, все площадки канализованы;
 - вертикальная планировка площадок кустов решена в насыпи, недостающий грунт завозится из ближайшего карьера;
 - площадки кустов скважин на период эксплуатации обвалованы. Высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху – 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
 - предусматривается сбор дождевых и талых стоков с приустьевых площадок добывающих скважин с последующим вывозом;
- Для уменьшения влияния сил морозного пучения на фундаменты предусмотрены следующие конструктивные и водозащитные мероприятия:
- предусмотрена обмазка битумной мастикой за 2 раза боковых поверхностей фундаментов;
 - плитные и мелкозаглубленные фундаменты устанавливаются на щебеночную подушку, выполненную из мелкого щебня толщиной не менее 300 мм;
 - дно котлованов уплотняется;
 - вокруг фундаментов выполняется уплотнение и планировку поверхности для отвода атмосферных осадков;

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

							2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			154

- все колодцы – металлические с обеспечением герметичности ввода и выпуска коммуникаций;
- обратная засыпка фундаментов выполняется недренирующим местным сухим грунтом с тщательным послойным уплотнением;
- при устройстве котлована не допускать обводнения и промораживания грунтов во избежание ухудшения их физико-механических свойств;
- приустьевая площадка имеет водонепроницаемое покрытие, канализована и устанавливается на подготовку из непучинистого грунта толщиной 300мм;
- для исключения усиления инфильтрации воды в грунт швы между плитами тщательно замоноличены бетоном кл. В 7,5, F1200, W4 на мелком заполнителе, швы в плитах приустьевых площадок заделаны бетоном класса В25 на мелком заполнителе;
- вертикальная планировка участков строительства, обеспечивает отвод поверхностных вод;
- не допускать перерывы в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов.

В случае возникновения аварийной ситуации, будут приняты меры по скорейшей ликвидации её последствий. После проведения ликвидационных мероприятий будет проведена рекультивация нарушенных аварией и восстановительными мероприятиями земель.

Для защиты кустовых площадок от возможного подтопления при аномальном количестве осадков и утечках из водонесущих коммуникаций, проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- вертикальная планировка участка, обеспечивающая отвод поверхностных вод;
- устройство насыпи ненабухающим, непучинистым и непросадочным грунтом послойно по 300 мм и укатывать пневмокатками за 7 проходов, при этом коэффициент уплотнения должен быть не менее 0,95.
- для исключения подтопления территории насыпью дороги, проектом предусмотрены водопропускные трубы:

Пикет	Q1%	Q3%
Трасса подъездной автодороги к кусту №362		
ПК1+31,82	0,28	0,18
ПК40+80,00	4,84	3,29

В случае возникновения аварийной ситуации, будут приняты меры по скорейшей ликвидации её последствий. После проведения ликвидационных мероприятий будет проведена рекультивация нарушенных аварией и восстановительными мероприятиями земель.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

8.4 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод, водных биологических ресурсов, соблюдению режимов водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов

В целях рационального использования и охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения предусмотрены следующие мероприятия:

- рациональное использование водных ресурсов;
- предотвращение загрязнения поверхностных и подземных вод;
- запрещение сброса загрязнённых сточных вод и отходов производства и потребления на рельеф и в водные объекты;
- отвод загрязненного поверхностного стока с территории в специальные емкости;
- организация учета используемых и сточных вод;
- устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
- складирование отходов на специальных площадках;
- сооружения и средства для транспортирования нефти оборудованы контрольно-измерительной аппаратурой для обнаружения наступившей утечки нефти;
- соблюдение установленного режима использования водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- предотвращение попадания загрязняющих веществ на территорию производственной площадки и непосредственно в водные объекты;
- разработка и соблюдение мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций;
- разработка плана мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций, повлекших загрязнение водного объекта.

Для реализации данных мероприятий предусмотрены следующие проектные решения в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений:

Период строительства

- проведение строительно-монтажных работ предусмотрено исключительно в пределах полосы отвода;
- движение техники ограничено схемой передвижения;
- техническое обслуживание и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика, в процессе строительства предусмотрено проведение систематических текущих осмотров используемой техники для своевременного выявления и устранения утечек топлива, масел;
- в проекте принято устройство площадок для заправки техники по одной площадке, расположенных вблизи проектируемых кустов. Размер площадок в плане составляет 10x10 м. Площадки имеют земляной вал по периметру с 3 сторон, планировка площадки выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приямка. Сбор дождевых стоков с площадок для заправки техники выполняется по системе водосборных канав с уклоном в сторону водосборного приямка. Объем водосборного

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

приямка принят из условия размещения максимального суточного слоя осадков и составляет 11,2 м³. По мере заполнения водосборного приямка, дождевые стоки откачиваются и вывозятся на УППН «Павловка»;

- размещение площадок хранения строительных материалов, строительной техники, площадок временного складирования отходов предусмотрено за пределами водоохраных и рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов; местоположение площадок хранения строительных материалов, строительного мусора и бытовых отходов приведено на схемах стройгенплана (раздел 5 «Проект организации строительства»);

- временное водоснабжение для удовлетворения хозяйственно-питьевых, производственных нужд в периоды обустройства скважин предусматривается привозной водой из существующих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения УППН «Павловка»;

- сброс сточных вод в водные объекты не производится;

- поверхностные стоки и вода после промывки и испытания трубопроводов вывозятся на УППН «Павловка»;

- сточные бытовые воды собираются во временные канализационные емкости объемом 3 м³ (1 шт.), и по мере их заполнения передаются на утилизацию специализированной организации;

- складирование образующегося строительного мусора и ТКО на специально предусмотренных площадках за пределами водоохраных зон с последующим вывозом на размещение, обезвреживание или утилизацию;

- временное складирование грунта предусмотрено за пределами водоохраных и рыбоохраных зон, и прибрежных защитных полос водных объектов;

- соблюдение режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос;

- строительные работы в ВЗ в нерестовый период исключены;

- система неразрушающего контроля сварных соединений трубопроводов и несущих конструкций; повышенное давление испытания трубопроводов;

- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ;

- очистка строительной площадки от мусора, отходов и временных построек после окончания работ;

- проведение рекультивации после окончания строительно-монтажных работ.

Период эксплуатации

- автоматизированная система управления технологическим процессом;

- герметизированная схема технологического процесса;

- оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта;

- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты на давление, превышающее технологическое;

- материал труб принят с учетом климатических условий строительства и характеристики перекачиваемой среды;

- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
										157

- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- установка отключающих задвижек с ручным управлением и обратного клапана в конце проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, что уменьшает объем утечек жидкости при разгерметизации трубопровода;
- площадки кустов скважин на период эксплуатации обвалованы. Высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху – 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- устройство нагорных канав с нагорной стороны кустовых площадок, с отводом поверхностных дождевых и талых вод от проектируемых объектов;
- предусматривается сбор дождевых и талых стоков с приустьевых площадок добывающих и нагнетательных скважин, с обвалованных территорий кустов;
- при наполнении емкостей и сборных колодцев дождевые и талые сточные воды откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на УППН «Павловка»;
- проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций;
- ремонт трубопровода производится только после его отключения и сброса давления;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- проектной документацией предусмотрен производственный экологический контроль и мониторинг за качеством поверхностных вод, программа мониторинга и пункты наблюдения приведены в п. 10;
- проведение ревизий трубопроводов в соответствии с графиком ревизий и диагностики, утверждаемым Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют действующим в настоящее время нормативным документам и обеспечивают высокую надежность оборудования и арматуры на весь период эксплуатации, что обеспечивает безаварийную эксплуатацию и охрану окружающей среды от загрязнения.

8.5 Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира

С целью снижения негативного воздействия проектируемого объекта на состояние почв, растительности и животного мира (в т.ч. краснокнижные виды), проектной документацией предусмотрены мероприятия по снижению негативного воздействия в зоне влияния объекта:

- минимальное изъятие земель на период строительных работ;
- сохранение снятого плодородного слоя почвы в отвале в границах полосы отвода;
- проведение строительно-монтажных работ исключительно в пределах полосы отвода;
- движение техники ограничено схемой передвижения;

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					158
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

- обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения с целью сохранения растительного покрова;
- площадка куста скважин обвалована; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху – 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- предусматривается сбор дождевых и талых стоков с приустьевых площадок добывающих и нагнетательных скважин, а также предусмотрен сбор поверхностных дождевых стоков с территории внутри обвалования площадки куста скважин;
- при наполнении емкостей и сборных колодцев дождевые и талые сточные воды откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на УППН «Павловка», где после отделения от нефти и очистки на существующих очистных сооружениях пластовой воды используются в системе ППД;
- в зимний период расчистку полосы отвода следует производить в два этапа: в зоне проезда транспорта и работы строительных машин – заблаговременно до начала основных работ, а в зоне рытья траншеи – непосредственно перед работой землеройных машин на длину, обеспечивающую их работу в течение смены;
- запрещение выжигания растительности;
- реализация деловой и дровяной древесины; выполнение планировочных работ; залужение полосы временного отвода многолетними травами; проведение рекультивации нарушенных земель после завершения строительных работ.

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на растительный мир, в том числе краснокнижные виды, зоны влияния объекта в штатных и аварийных ситуациях при строительстве и эксплуатации представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1– Мероприятия по минимизации негативного воздействия на растительный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, в границах отвода и в радиусе 2 км отсутствуют				
Растительный мир (в т.ч. краснокнижные виды)	- проведение строительно-монтажных работ исключительно в пределах полосы отвода; - обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения с целью сохранения растительного покрова; - реализация деловой и дровяной древесины; выполнение планировочных работ.	- для исключения загрязнения подстилающей поверхности в период строительства предусмотрены обвалованные площадки для заправки техники с гидроизоляцией и сбором сточных вод; - обязательный регулярный техосмотр ис-	- минимальное изъятие земель на период эксплуатации; - площадки куста скважин обвалованы; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху – 0,5 м и заложении откосов 1:1,5; - предусматривается сбор сточных вод; - запрещение выжигания растительности; залужение полосы вре-	- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемых объектах сил и средств ликвидации пожара или аварии; - локализация поврежденного участка оборудования (перекрытие запорно-регулирующей арматуры; установка заглушек; уста-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							159

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
	<p>В случае обнаружения краснокнижных видов растений дополнительно предусмотрены следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пересадка, при обнаружении, охраняемого вида в сходные почвенные, ландшафтные условия в пределах ареала его распространения; - уход (полив и подкормка) за охраняемым видом растения после пересадки, с целью обеспечения его приживаемости; - обеспечение охраны мест их произрастания на прилегающих территориях; - контроль состояния выявленных популяций; - предоставление информации специализированной исследовательской организации об обнаружении охраняемого вида растения. 	<p>пользуемой техники;</p> <ul style="list-style-type: none"> - строгое соблюдение норм и правил эксплуатации взрывопожароопасных объектов; - своевременная локализация аварийной ситуации; - проведение мониторинга с целью определения степени трансформации исходных растительных сообществ в зоне влияния аварийной ситуации. 	<p>менного отвода многолетними травами.</p> <p>В случае обнаружения краснокнижных видов растений дополнительно предусмотрены следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пересадка, при обнаружении, охраняемого вида в сходные почвенные, ландшафтные условия в пределах ареала его распространения; - уход (полив и подкормка) за охраняемым видом растения после пересадки, с целью обеспечения его приживаемости; - обеспечение охраны мест их произрастания на прилегающих территориях; - контроль состояния выявленных популяций; - предоставление информации специализированной исследовательской организации об обнаружении охраняемого вида растения. 	<p>новка накладок);</p> <ul style="list-style-type: none"> - замена поврежденного участка трубопровода, установка временных вставок; - локализация и ликвидация аварийных разливов нефти (нефтеборных систем, перекачивающих станций); - сбор и извлечение продукта с поверхности грунта (применение насосов, мотопомп, сорбентов, установок по очистке); - проведение мониторинга с целью определения степени трансформации исходных растительных сообществ в зоне влияния аварийной ситуации.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 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» и в соответствии с «Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края», утвержденных Постановлением Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 г № 706-п, проектом предусмотрены следующие условия защиты среды обитания, популяций диких животных:

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушения;
- хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства с соблюдением мер, снижающих вероятность заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов и устранение других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;
- ограждение разрытых в период строительства траншей и котлованов для предотвращения случайного попадания животных;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительства;
- соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты, ловли рыбы;
- площадки кустов скважин обвалованы; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 расчётная скорость движения по автодороге принята 20 км/час.;
- сбор и временное накопление отходов на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и ограждением по периметру;
- восстановление поврежденных и нарушенных участков в кратчайшие сроки;
- забор воды из поверхностных водных объектов не предусмотрен;
- сброс сточных вод в водные объекты не предусмотрен;
- пути миграции охотничьих ресурсов в районе расположения проектируемых объектов в ходе маршрутного обследования отсутствуют;
- применение самонесущего изолированного провода СИП-3, подвешиваемого на опорах ВЛ-6 кВ; применение изолированного провода препятствует проникновению электрического потенциала с токопроводящих жил на какие-либо конструкции, тем самым, исключая возможность поражения птиц на участках прикрепления провода к конструкциям опор;
- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован;
- защита оборудования и трубопроводов от внутренней, почвенной и атмосферной коррозии;
- проведение ревизий трубопроводов в соответствии с графиком ревизий и диагностики, утверждаемым Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- организация поверхностного стока для защиты от потенциального подтопления;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления, промывки и пропаривания;

Взам. инв. №	Подш. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	161
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- проведение комплексного экологического мониторинга для контроля состояния основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения;

- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих, соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения.

По результатам инженерно-экологических изысканий на участке намечаемого строительства места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;

- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;

- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

С целью снижения воздействия на животное население района рекомендуется введение ограничений по срокам производства работ в местах концентрации, линьки, размножения наземной фауны в весенне-летний период и в периоды интенсивной миграции животных.

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на животный мир, в том числе краснокнижные виды, зоны влияния объекта в штатных и аварийных ситуациях при строительстве и эксплуатации представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2– Мероприятия по минимизации негативного воздействия на животный мир

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
По результатам маршрутных обследований места обитания редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.				
Животный мир (в т.ч. краснокнижные виды)	- соблюдение мер, снижающих вероятность заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания в результате хранения и примене-	- скорейшая ликвидация аварии и её последствий; - для исключения загрязнения подстилающей	- соблюдение мер, снижающих вероятность возникновения аварийных ситуаций; - соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты,	- скорейшая ликвидация аварии и её последствий; - проведение мониторинга с целью определения степени

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

Объект воздействия	Строительство		Эксплуатация	
	Штатная ситуация	Авария	Штатная ситуация	Авария
	<p>ние химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных материалов;</p> <p>- своевременная регулировка механизмов и устранение других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;</p> <p>- ограждение разрытых в период строительства траншей и котлованов для предотвращения случайного попадания животных;</p> <p>- соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты, ловли рыбы;</p> <p>- применение самонесущего изолированного провода СИП-3, подвешиваемого на опорах ВЛ-6 кВ, тем самым, исключая возможность поражения птиц на участках крепления провода к конструкциям опор.</p> <p>В случае обнаружения краснокнижных видов животных дополнительно предусмотрены следующие мероприятия:</p> <p>- обеспечение охраны мест их обитания на прилегающих территориях;</p> <p>- контроль состояния выявленных популяций;</p> <p>- предоставление информации специализированной исследовательской организации</p>	<p>поверхности в период строительства предусмотрены обвалованные площадки для заправки техники с гидроизоляцией и сбором сточных вод;</p> <p>- обязательный регулярный техосмотр используемой техники;</p> <p>- строгое соблюдение норм и правил эксплуатации взрывопожароопасных объектов;</p> <p>- проведение мониторинга с целью определения степени трансформации исходных видов животного мира в зоне влияния аварийной ситуации.</p>	<p>ловли рыбы;</p> <p>- применение самонесущего изолированного провода СИП-3, подвешиваемого на опорах ВЛ-10 кВ, тем самым, исключая возможность поражения птиц на участках крепления провода к конструкциям опор.</p> <p>В случае обнаружения краснокнижных видов животных дополнительно предусмотрены следующие мероприятия:</p> <p>- обеспечение охраны мест их обитания на прилегающих территориях;</p> <p>- контроль состояния выявленных популяций;</p> <p>- предоставление информации специализированной исследовательской организации об обнаружении охраняемых видов животного мира.</p>	<p>трансформации исходных видов животного мира в зоне влияния аварийной ситуации.</p>

Инов. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- в целях снижения воздействия на почвы, предотвращения водной эрозии сократить до минимума разрыв между окончанием строительного-монтажных работ и выполнением работ по рекультивации земель;

- не допускается восстановление древесной и кустарниковой растительности на землях лесного фонда в полосе отвода под проектируемые объекты, в связи с тем, что затрудняется нормальная эксплуатация этих объектов, и изъятые участки находятся в зоне противопожарного разрыва и охранной полосы коммуникаций;

- компенсационные посадки леса на равновеликой площади, равной площади, занятой лесными насаждениями под проектируемый объект, произвести за границей отвода земель под строительство.

После проведения строительного-монтажных работ предусматривается проведение мероприятий по рекультивации нарушенных территорий:

- провести вертикальную планировку нарушенной территории свободной от производственных объектов;

- повысить плодородие насыпных грунтов до уровня, достаточного для нормального роста многолетних злаковых трав;

- для предотвращения процессов ветровой и водной эрозии в период эксплуатации объекта, исключения загрязнения близ лежащих земель проектом предусматривается закрепление поверхности насыпных площадок и откосов обвалований посевом многолетних злаковых трав;

- сократить до минимума разрыва между окончанием строительного-монтажных работ и выполнением работ по рекультивации земель.

Расчистка от древесной и кустарниковой растительности проводится на всей лесопокрытой площади, испрашиваемой на период строительства.

Согласно культуртехнического состояния отводимой территории, для её подготовки необходимо провести сведение ДКР на площади 17,6061 га.

Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 20, 43-46 Лесного Кодекса, принадлежит Российской Федерации.

Компенсационные выплаты за снос зеленых насаждений не предусмотрены, т.к. в отводе нет земель, подведомственных муниципалитету (Пермскому краю).

В полосе отвода под строительство объекта есть ТОЛЬКО земли лесного фонда. Порядок сноса зеленых насаждений на озелененных территориях, расположенных на землях, находящихся в государственной собственности Пермского края и порядок компенсационного озеленения, порядка расчета и уплаты восстановительной стоимости зеленых насаждений на озелененных территориях, расположенных на земельных участках, находящихся в государственной собственности Пермского края, утвержденные Приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13 сентября 2022 года N 30-01-02-1124 применяются ТОЛЬКО к озелененным территориям - земельным участкам, на которых произрастают зеленые насаждения за исключением территорий лесов и особо охраняемых природных территорий, а так же территории, на которых располагаются

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					

природные и (или) искусственно созданные садово-парковые комплексы (объекты).

По землям лесного фонда, находящихся в собственности РФ, предусматриваются мероприятия по лесовосстановлению на основании Правил лесовосстановления, формы, состава, порядка согласования проекта лесовосстановления, оснований для отказа в его согласовании, а также требований к формату в электронной форме проекта лесовосстановления., утвержденных Министерством природных ресурсов и экологии РФ от 29.12.2021 года №1024.

Лесовосстановление осуществляется на основании проекта лесовосстановления, который выполняется силами заказчика работ после окончания строительства. В таком проекте будет указан участок для проведения работ и технология проведения работ.

На стадии проектных работ заложены следующие объемы работ по лесовосстановлению.

На стадии реализации проекта предусматриваются компенсационные посадки леса (лесовосстановление) на равновеликой площади занятой лесными насаждениями ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Кунгурское лесничество, Пермско-Сергинское участковое лесничество (Троицкое) (вырубаемыми по данной проектной документации). Проектом предусмотрено лесовосстановление на площади 22,2197 га (согласно таблицам 3.4, 4.4 тома 2021/354/ДС64-PD-RZ5). Земельные участки предоставляются лесничеством за границей отвода земель под строительство.

Расчет стоимости лесовосстановления представлен в таблице 8.3.

Таблица 8.3– Стоимость лесовосстановления

ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Кунгурское лесничество, Пермско-Сергинское участковое лесничество (Троицкое)						
1	Приложение 1 Расчет стоимости воспроизводства лесов на 1га	подготовка почвы под лесные культуры и посадка лесных культур	га	22,2197	323527,00	7188672,88
		Итого тыс.руб.:				7188,67

Согласно информации о землях, предназначенных для искусственного или комбинированного лесовосстановления или лесоразведения в составе земель лесного фонда Пермского края выложенного на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края информация о землях Кунгурского лесничества проектом определен способ лесовосстановления – искусственное создание лесных культур на подготовленной почве, для посадки использовать сеянцы 3-х лет породы ель, количество посадочных мест 3 тыс. шт. на 1 га.

Схема посадки: среднее расстояние между рядами 4 м, в рядах между растениями – 0,8 м. На проектную площадь лесовосстановления необходимо 44439 сеянцев ели. Для замены погибших сеянцев предусмотреть резерв в размере

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист	
								166
Взам. инв. №	Подш. и дата	Инв. № подл.						

20 % от общего количества, – 8888 шт. Общее количество сеянцев ели составит по проекту – 53327 шт.

Согласно материалам согласования землепользователи разрешают рубку ДКР, компенсационные выплаты и компенсационные посадки ДКР не требуют.

На землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проводится рубка ухода в охранных зонах существующих объектов. Компенсационные посадки не требуются.

Для контроля за качеством проведения рекультивации проектом предусмотрено почвенное обследование с двукратным отбором образцов. Почвенное обследование проводят на этапе предварительного согласования предоставления земельного участка для строительства или после завершения строительно-монтажных работ на этапе, предшествующем работам по рекультивации нарушенных земель, и после полной рекультивации нарушенных земель.

Затраты на лабораторные исследования учтены в нормах накладных расходов в соответствии с п. 9 раздела III «Расходы на организацию работ на строительных площадках» приложения № 6 Методических указаний по определению величины накладных расходов в строительстве (МДС 81-33.2004).

Контроль процесса рекультивации технического и биологического этапов осуществляется: представителями заказчика; персоналом подрядных строительных организаций (инженерно-техническими работниками, непосредственно руководящими производством работ, а также комиссиями внутреннего контроля, назначенными руководителем подрядной организации; представителями проектных организаций (авторским надзором).

Контроль качества производимых рекультивационных работ производится в сроки: персоналом подрядных организаций ежедневно; представителями проектных организаций – в сроки, определенные договором на авторский надзор.

Рекультивация нарушенных земель после окончания эксплуатации объекта

Земельные участки под наземными сооружениями, будут использоваться весь период эксплуатации объектов. После окончания эксплуатации будут предусмотрены ликвидационные работы, включающие демонтаж оборудования, уборку территории.

По окончании рекультивации земельные участки возвращаются арендодателю в состоянии, пригодном для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

Приёмка и возврат рекультивированных земель землепользователю осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации №800 от 10.07.2018 г

Подробное описание мероприятий по рекультивации и лесовосстановлению представлено в Разделе 10 Части 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель» (2021/354/ДС64-PD-RZ).

В пострекультивационный период выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не будет, ввиду отсутствия источника.

Инов. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

8.6 Мероприятия по минимизации негативного воздействия на ООПТ

При строительных работах в ООПТ «Октябрьский» предусмотрены следующие мероприятия:

- обеспечить надлежащее содержание подъездных автодорог для уменьшения загрязнения атмосферы выхлопными газами автотранспорта;
- использование топлива, отвечающего действующим стандартам;
- запрещение сжигания строительного мусора на строительной площадке;
- для минимизации физического воздействия на геологическую среду прокладка линейных сооружений предусмотрена в одном коридоре по оптимальному кратчайшему пути;
- проведение строительно-монтажных работ предусмотрено исключительно в пределах полосы отвода;
- подъезд к проектируемым площадкам осуществляется по запроектированным автодорогам со щебенистым покрытием. Проезд вне дорог запрещен;
- очистка строительной площадки от мусора, отходов и временных построек после окончания работ;
- складирование отходов на специальных площадках;
- строгое соблюдение техники безопасности и противопожарных мероприятий в ходе выполнения строительно;
- авторский надзор проектной организации за ходом строительства;
- планировка территории и выполнение рекультивации после окончания строительно-монтажных работ.

Согласно проведенным расчетам рассеивания и уровней шума, химическое воздействие на территорию ООПТ оказывается только в случае возникновения аварийных ситуаций.

Таким образом, мероприятиями по охране ООПТ являются мероприятия по предотвращению возникновения аварийных ситуаций (п. 6.7).

Основным мероприятием, направленным на снижение негативного воздействия на состояние ООПТ, является обеспечение безаварийного производства строительных работ и безаварийная эксплуатация проектируемых нефтепромысловых объектов, что реализуется путем:

- неукоснительного соблюдения природоохранного законодательства, санитарных и экологических нормативных нагрузок на компоненты природной среды;
- строгого соблюдения технологических параметров, правил технической эксплуатации, промышленной и экологической безопасности;
- автоматизации технологических процессов и их контроля;
- систематического контроля всего процесса строительства со стороны строительного персонала, ответственных за безопасное производство работ, руководителей и экологической службы подрядной организации;

Изм. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							168

- систематического контроля всего технологического процесса со стороны обслуживающего персонала, руководителей подразделений, экологической службы предприятия.

В случае возникновения аварийных ситуаций важнейшим мероприятием по минимизации воздействия на все компоненты природной среды особо охраняемых природных территорий, попадающих в зону воздействия, является скорейшая ликвидация самой аварии и её последствий (рекультивация подверженной аварийной ситуации территории):

- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемых объектах сил и средств ликвидации пожара или аварии;
- локализация поврежденного участка оборудования (перекрытие запорно-регулирующей арматуры; установка заглушек; установка накладок);
- замена поврежденного участка трубопровода, установка временных вставок;
- локализация и ликвидация аварийных разливов нефти (установка боновых заграждений, нефтесборных систем, перекачивающих станций);
- сбор и извлечение продукта с поверхности грунта (применение насосов, мотопомп, сорбентов, установок по очистке);
- сбор и вывоз всего объёма нефтезагрязнённого грунта, растительности и средств сбора и ликвидации аварийной ситуации;
- транспортировка собранного продукта к месту переработки или утилизации;
- рекультивация земель;
- мониторинг затронутых аварийной ситуацией природных сред, по результатам которого определяется достаточность работ по ликвидации аварии и проведённой рекультивации.

При возникновении пожара сообщить о возгорании в первую очередь в пожарную охрану, начальнику смены или непосредственному руководителю и попытаться потушить очаг возгорания своими силами с помощью средств первичного пожаротушения (огнетушитель порошковый, углекислотный).

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Координация и взаимодействие всех задействованных сил и средств осуществляется руководителями подразделений через оперативный штаб.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии (ЧС) и ее последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

8.7 Мероприятия по обращению с отходами

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению образующихся отходов.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					169
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

Условия накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их временного накопления, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).

Способы накопления и обращения с отходами, образующимися при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений, подробно описаны в п. 7.8.

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися в период строительных работ, приведены в таблице 7.17 – Характеристика отходов и способов обращения с ними в период строительства

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися в период эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в таблице 7..

В период строительства ведется раздельное накопление отходов с целью их дальнейшей передачи лицензированным организациям для транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

Размещение отходов в местах накопления осуществляется с соблюдением действующих экологических, санитарных, противопожарных норм и правил техники безопасности, а также способом, обеспечивающим возможность беспрепятственной погрузки каждой отдельной позиции отходов строительства на автотранспорт для их удаления (вывоза) с территории объекта образования строительных отходов.

Токсичные отходы 3 класса опасности (содержащие нефтепродукты и остатки лакокрасочных материалов) накапливаются отдельно в бункерах-накопителях с герметичной крышкой, передаются специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии, на утилизацию или обезвреживание.

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения, обезвреживания или утилизации, определяется исходя из объемов накопления отходов, формирования транспортной партии для перевозки различных видов отходов, наличия площадки, емкостей или контейнеров для накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке. Срок временного накопления отходов до их передачи на утилизацию, обезвреживания или захоронение не должен превышать 11 месяцев.

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

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительной площадки и территории, прилегающей к ней от отходов и строительного мусора;
- сбор отходов раздельно по классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21;

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									170
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

- тара для сбора и накопления отходов принята с учетом агрегатного состояния и надежности самой тары. Тара для сбора и накопления отдельных разновидностей отходов имеет маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы;

- места накопления отходов защищены от воздействия атмосферных осадков и ветров (навесы складов, брезентовое покрытие, закрытые бункер-контейнеры);

- поверхность площадки имеет твердое покрытие; устройство специальной площадке с твердым покрытием площадью 24 м², с ограждением и освещением раздельно по их видам, классам опасности, в бункерах-накопителях с герметичной крышкой;

- объекты накопления отходов расположены за пределами водоохранных зон, заболачиваемых, подтопляемых и затопляемых территориях ближайших водотоков;

- организация мест временного хранения отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями;

- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91* при временном хранении пожароопасных отходов. Для обеспечения пожарной безопасности необходимо периодически очищать территорию от горючих отходов, отложений пыли, пуха и т.п., удалять пожароопасные отходы производства;

- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки, на специализированные предприятия;

- сбор и вывоз отходов согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;

- соблюдение графика вывоза отходов.

Строительный мусор и отходы ТКО на строительной площадке размещаются в специальных контейнерах-бункерах с герметичными крышками. Контейнеры-бункеры должны быть промаркированы. Запрещается смешивания промышленных отходов с твердыми коммунальными отходами и захламление площадок. Проектом предусматриваются специальные площадки для сбора отходов с твердым покрытием. Площадки по периметру огорожены и освещены. Места расположения временного накопления отходов при строительстве представлены на стройгенпланах в разделе 5 «Проект организации строительства» (2021/354/ДС64-PD-POS3).

Ответственность за обращение и учет строительных отходов несут хозяйствующие субъекты, в процессе хозяйственной деятельности которых они образуются – в период строительства ответственность несет подрядная организация.

В соответствии с п. 16 Раздела «Проект организации строительства» общая продолжительность строительства проектируемого объекта составит 15,0 месяцев.

В соответствии с п. 6. 3) раздела III Постановления 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 кате-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									171
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

горий» хозяйственная и (или) иная деятельность по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев относится к объектам III категории, оказывающих незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

Строительная организация обязана поставить на учёт объект негативного воздействия на окружающую среду.

Временное накопление отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке опасных отходов, должны быть снабжены специальными знаками. Перевозка опасных отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

- оборудование автотранспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при перегрузке;

- снабжение транспорта для перевозки полужидких (пастообразных) отходов шланговым приспособлением для слива;

- оборудование самосвального транспорта пологом при перевозке сыпучих отходов с целью предотвращения загрязнения окружающей среды перевозимыми отходами;

- тара должна быть изготовлена и закрыта таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого, которая может возникнуть в нормальных условиях перевозки, в частности, изменения температуры, влажности или давления.

При эксплуатации необходимо актуализировать комплект документов в области охраны окружающей среды, которые разрабатываются для регламентации деятельности организации в части оказания воздействия на окружающую среду:

- разрешительную документацию по организации деятельности в области обращения с отходами в соответствии с требованиями природоохранного законодательства: своевременное заключение договоров на транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение образующихся отходов; разработка паспортов образующихся отходов;

- документацию по организации структуры экологического управления (приказы, распоряжения, свидетельства об обучении руководящего состава организации в области охраны окружающей среды, свидетельства на право работ с опасными отходами);

- документацию по организации природоохранной деятельности при осуществлении строительных работ (планы, инструкции);

- разработка программы производственно-экологического контроля (ПЭК);
- документацию в части платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист			
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	172

Для осуществления ПЭК руководство предприятия назначает ответственное должностное лицо или формируют соответствующее подразделение. Должностные лица, осуществляющие ПЭК, должны иметь соответствующую подготовку. Если осуществление ПЭК собственными силами невозможно или нецелесообразно, возможно привлечение специализированных организаций. Организации, привлекаемые для осуществления ПЭК (включая ПЭАК и ПЭМ), должны обладать компетентными специалистами, необходимым техническим и методическим обеспечением, позволяющим решать задачи ПЭК.

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат:

- проверка установки контейнеров для сбора отходов;
- проверка устройства твердого покрытия и ограждения площадок для установки контейнеров;
- отсутствие захламления территории отходами производства и потребления;
- проверка раздельного накопления отходов по их видам, классам опасности;
- уровень заполнения контейнеров для накопления отходов;
- учет количества образовавшихся и переданных специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии, отходов;
- своевременность вывоза отходов и передачи их специализированным организациям. Контроль осуществляется ежедневно.

8.8 Мероприятия по снижению риска возникновения аварийных ситуаций

Для уменьшения воздействия на все компоненты окружающей среды, на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия в случае возникновения аварийной ситуации, основным мероприятием является скорейшая ликвидация самой аварии и её последствий (рекультивация подверженной аварийной ситуации территории).

С целью уменьшения риска аварий проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- выбор оптимального технологического режима работы сооружений;
- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован, что предотвращает утечки, разливы нефти и воды, выделение нефтяного газа в окружающую среду и создание взрывоопасных концентраций в воздухе рабочей зоны, выброс вредных веществ в окружающую среду;
- строительство выкидных трубопроводов диаметром 89х5 мм предусматривается из труб стальных бесшовных горячедеформированных ГОСТ 8732-78 из стали 20 группа В по ГОСТ 8731-74, с наружным трехслойным покрытием усиленного типа из экструдированного полиэтилена и с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и с защитой внутренней зоны сварного шва втулками CPS;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					173
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- строительство проездов, исключаящее неорганизованное передвижение транспортных средств и строительной техники;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- строительные конструкции рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- для надземных трубопроводов предусматривается опознавательная окраска согласно СТП 09-001-2013 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Контроль за коррозионным состоянием оборудования и трубопроводов включает в себя:

- визуальный осмотр;
- периодическое техническое освидетельствование оборудования, ревизия трубопроводов;
- установку контрольных образцов: на выходе выкидного трубопровода со скважины предусмотрена установка контрольных образцов.

Для снижения риска аварий на проектируемом объекте, в первую очередь необходимо строгое соблюдение норм и правил эксплуатации взрывопожароопасных объектов, с учетом климатической зоны расположения проектируемого объекта.

При выполнении всех решений, предусмотренных проектом, достигается уровень допустимой опасности, установленный действующими нормативным документами. Поддержание достигнутого уровня обеспечивается:

- проведением строительных работ в строгом соответствии с проектной документацией;
- проведением профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- осуществлением контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнением аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями промышленной безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;
- проведением своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- проведением систематического наблюдения за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием металлических конструкций, осадкой фундаментов, состоянием кровли, их теплоизоляции и остекления; своевременным проведением ремонта перечисленных элементов;
- заключением договоров с производителями на сервисное обслуживание оборудование для обеспечения квалификационного его ремонта;
- проведением сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;
- поддержанием в исправности и постоянной готовности средств пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения, средств автоматической сигнализации предельной загазованности;

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- обеспечением надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержанием нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;
- совершенствованием мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях;
- усилением физической защиты объектов, организацией телевизионного наблюдения за территорией для исключения несанкционированного на них доступа.

С целью минимизации негативного воздействия в период аварии проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемых объектах сил и средств ликвидации пожара или аварии;
- немедленная локализация поврежденного участка оборудования (перекрытие запорно-регулирующей арматуры; установка заглушек; установка накладок);
- замена поврежденного участка трубопровода, установка временных вставок;
- локализация и ликвидация аварийных разливов нефти (установка боновых заграждений, нефтесборных систем, перекачивающих станций);
- сбор и извлечение продукта с поверхности грунта (применение насосов, мотопомп, сорбентов, установок по очистке);
- транспортировка собранного продукта к месту переработки или утилизации, а также дальнейшая рекультивация земель (при разливе на грунте).

При возникновении пожара сообщить о возгорании в первую очередь в пожарную охрану, начальнику смены или непосредственному руководителю и попытаться потушить очаг возгорания своими силами с помощью средств первичного пожаротушения (огнетушитель порошковый, углекислотный).

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Координация и взаимодействие всех задействованных сил и средств осуществляется руководителями подразделений через оперативный штаб.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии (ЧС) и ее последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В Обществе создано штатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) в целях ликвидации ЧС. НАСФ имеет «Свидетельство (серия 16/3-5 № 00185) на правоведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях от 03.09.2019 г., регистрационный № 16/3-5-42», выданное отраслевой комиссией ПАО «ЛУКОЙЛ» по аттестации аварийно-спасательных формирований и спасателей организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Также рекомендуется внести изменения в имеющийся в ЦДНГ-1 План ликвидации аварийных разливов нефти.

Подробное описание мероприятий по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций в процессе строительства (бурения) эксплуатационных

Взам. инв. №	Подш. и дата	Инв. № подл.							Лист
2021/354/ДС121-OVOS.TCH									
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				175

скважин приведено в разделе 10 части 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий» книге 1 «Строительство скважин» (2021/354/ДС64-АВ1).

Причинами возникновения аварийных ситуаций при обращении с отходами могут быть:

- неисправность оборудования
- нарушение персоналом правил охраны труда и промышленной безопасности
- недостаточная подготовленность и технические ошибки персонала
- несоблюдение экологических и санитарных правил при осуществлении размещения (накопления) отходов.

Мероприятия по устранению возможных причин возникновения аварий, связанных с ненадлежащим выполнением природоохранных требований по отходам. Исключить или свести к минимуму возможные нарушения и их последствия. Сюда относятся: ведение учета отходов производства (их объемы, движение внутри предприятия, передача сторонним организациям); надлежащее оснащение мест хранения отходов (полигоны, хранилища, склады с емкостями, огороженные площадки и т.д.) + регулярная их проверка.

8.9 Мероприятия по минимизации негативного воздействия на окружающую территорию, растительный и животный мир, особо охраняемые территории в случае возникновения аварийных ситуаций

Для уменьшения воздействия на все компоненты окружающей среды, на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия в случае возникновения аварийной ситуации, основным мероприятием является скорейшая ликвидация самой аварии и её последствий (рекультивация подверженной аварийной ситуации территории).

Основными мероприятиями для минимизации воздействия при аварийной ситуации являются:

- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемых объектах сил и средств ликвидации пожара или аварии;
- строительство проездов, исключаящее неорганизованное передвижение транспортных средств и строительной техники;
- заправка топливозаправщика производится на оборудованной площадке для заправки техники;
- топливозаправщик перед каждым рейсом проходит осмотр с фиксацией всех необходимых параметров, подтверждающих исправность;
- локализация поврежденного участка оборудования (перекрытие запорно-регулирующей арматуры; установка заглушек; установка накладок);
- замена поврежденного участка трубопровода, установка временных вставок;
- локализация и ликвидация аварийных разливов нефти (установка боновых заграждений, нефтесборных систем, перекачивающих станций);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
										176

- сбор и извлечение продукта с поверхности грунта (применение насосов, мотопомп, сорбентов, установок по очистке);

- транспортировка собранного продукта к месту переработки или утилизации, а также дальнейшая рекультивация земель (при разливе на грунте).

При возникновении пожара сообщить о возгорании в первую очередь в пожарную охрану, начальнику смены или непосредственному руководителю и попытаться потушить очаг возгорания своими силами с помощью средств первичного пожаротушения (огнетушитель порошковый, углекислотный).

Дальнейшие работы ведутся согласно оперативной части плана ликвидации аварий (ПЛА).

Координация и взаимодействие всех задействованных сил и средств осуществляется руководителями подразделений через оперативный штаб.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии (ЧС) и ее последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В Обществе создано нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) в целях ликвидации ЧС.

В период строительства возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности с полным разрушением цистерны топливозаправщика (наихудший вариант), на площадке для стоянки и заправки техники при выполнении технологического процесса заправки в случае невыполнения мер безопасности. Наибольшая зона воздействия при разливе дизельного топлива составит 7110 м, в случае возгорания разлива – 51535 м.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв нефтепровода) наибольшая зона воздействия составит 7400 м. В случае возгорания пролива наибольшая зона воздействия составит 119411 м.

Силы и средства предупреждения и ликвидации ЧС объектового звена Общества включают в себя:

1 Силы и средства ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В соответствии с приказом МЧС РФ от 23.12.2005г. №999 в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» создано нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ), имеющее «Свидетельство (серия 16/3-5 № 00185) на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях от 03.09.2019 г., регистрационный № 16/3-5-42», выданное отраслевой комиссией ПАО «ЛУКОЙЛ» по аттестации аварийно-спасательных формирований и спасателей организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Состав, структура и оснащение НАСФ определяются руководством ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» в соответствии с приказом от 30.07.2019 № 527 «Об утверждении документов по организации деятельности НАСФ ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"», исходя из задач, решаемых НАСФ.

В состав НАСФ входит 12 нештатных аварийно-спасательных групп (НАСГ) общей численностью 158 человек, из них 132 человека спасателей, прошедших соответствующее обучение и аттестованных комиссией ПАО НК «ЛУ-

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					177
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

КОЙЛ» по аттестации нештатных аварийно-спасательных формирований и спасателей ПАО «ЛУКОЙЛ», 26 человек вспомогательный персонал.

В ЦДНГ №10, в состав которого входят трубопровод, подлежащий реконструкции, создана нештатная аварийно-спасательная группа (НАСГ) по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти/нефтепродуктов в составе 14 человек:

- руководитель группы – начальник ЦДНГ-10, спасатель РФ;
- зам. руководителя НАСГ – зам.начальника ЦДНГ-10, спасатель РФ;
- члены звена: 5 человек, спасатели РФ;
- вспомогательный персонал - 7 человек.

Место базирования НАТГ ЦДНГ-10 – АБК УППН «Кокуй», расположен в 50 км к югу от г.Пермь и 60 км к северо-западу от г. Оса. КТС находится на площадке УППН «Кокуй».

2 Силы и средства специализированных организаций, в соответствии с заключенными договорами

- 6-ОФПС ГУ МЧС России по Пермскому краю (договорной) в составе:
 - пожарная часть № 52 – ЦДНГ-1;
 - пожарная часть № 90 – ЦДНГ-2;
 - пожарная часть № 138 – ЦДНГ-3;
 - пожарная часть № 129 – ЦДНГ-5;
 - пожарная часть № 88 – ЦДНГ-6;
 - пожарная часть № 122 – ЦДНГ-7;
 - пожарная часть № 132 – ЦДНГ-8;
 - пожарная часть № 140 – ЦДНГ-9;
 - пожарная часть № 124 – ЦДНГ-10.
- ФКУ 12-ОГПС государственной противопожарной службы по Пермскому краю (договорной) в составе:
 - пожарная часть № 51 – ЦДНГ-4;
 - пожарная часть № 51 + отдельный пост 51-ПЧ – ЦДНГ-11.
- Группа компаний «Нефтьсервисхолдинг» - обслуживание линейных производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в том числе с использованием специальной техники;

- Государственное казенное учреждение «Аварийно-спасательное формирование Северо-Восточная противоданная военизированная часть Министерства энергетики Российской Федерации» (далее ГУ АСФ СВПФВЧ), подразделением которого является Пермский военизированный отряд (далее ПВО), базирующийся в пос. Нагорный г. Кунгура – привлечение специалистов и оборудования для ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых нефтяных фонтанов.

Кроме того, для предупреждения и ликвидации ЧС могут привлекаться силы и средства подрядных организаций, осуществляющих сервисное обслуживание оборудования, на основании и в рамках заключенных с ними договоров, с возмещением произведенных ими затратами по ликвидации ЧС.

3 Силы и средства вышестоящих организаций ВИНК «ЛУКОЙЛ»

Изм. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	
						178	

Если масштабы ЧС таковы, что силами и средствами объектового звена Общества локализовать или ликвидировать ее невозможно, комиссия КЧС ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» обращается за помощью к КЧС ПАО «ЛУКОЙЛ», которые оказывают необходимую помощь.

При недостаточности привлеченных сил и средств для ликвидации ЧС, в установленном порядке привлекаются силы и средства Пермской краевой подсистемы РСЧС.

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

9 Оценка неопределенностей при выполнении ОВОС

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства и эксплуатации объекта основана на многолетнем опыте проектирования, строительства и эксплуатации подобных сооружений, в связи с чем, неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду не выявлены.

Необходимо отметить, что намечаемая деятельность является элементом повседневной производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Эта деятельность продолжается достаточно длительный период и её безопасность подтверждается практикой.

Таким образом, обустройство скважин Дороховского нефтяного месторождения является продолжением практики, существовавшей на протяжении многих десятилетий, и не являются новым видом деятельности в области строительства и эксплуатации объектов добычи нефти.

В проектной документации предусмотрено надежное технологическое оборудование, отвечающее современным нормативным требованиям.

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	180

10 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на отдельных его участках

Организация производственно-экологического контроля (мониторинга) предприятия осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды», законом «Об охране окружающей среды Пермского края» от 20.08.2009г., постановлением Правительства Российской Федерации «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)» от 09.08.2013г. №681, приказом Минприроды России «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» от 18.02.2022 №109, ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения», ГОСТ Р 56061–2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56062–2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения», ГОСТ Р 56063–2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программам производственного экологического мониторинга», других законодательных и нормативных актов.

В соответствии со статьей 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля, осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам осуществления производственного экологического контроля.

Программа производственного экологического контроля содержит сведения: об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников; об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников; об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения; о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля; о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации; о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных природоохранным законодательством.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) осуществляется с целью обеспечения организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

На территории нефтяных месторождений ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется контроль в соответствии с действующей «Программой производственного экологического контроля Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1)», утвержденной Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным 2021 г.

Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля» для Дороховского месторождения представлена в Приложении В.

На территории нефтяных месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется мониторинг в соответствии с действующей «Программой производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержденной Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П. Пивоваром 2023.

Схема расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды Дороховском месторождении представлена на рисунках 10.1.

Выкопировка из «Программы производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для Дороховского месторождения представлена в Приложении В.

В данном разделе представлены предложения по проведению производственного экологического контроля (мониторинга) в соответствии с оказываемым негативным воздействием на окружающую среду проектируемыми сооружениями. Расширение действующей программы экологического контроля (мониторинга) будет рассмотрено и принято экологической службой Заказчика в соответствии с ежегодным планом ввода объектов Дороховского месторождения в эксплуатацию.

Инва. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №							Лист
									182
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH			

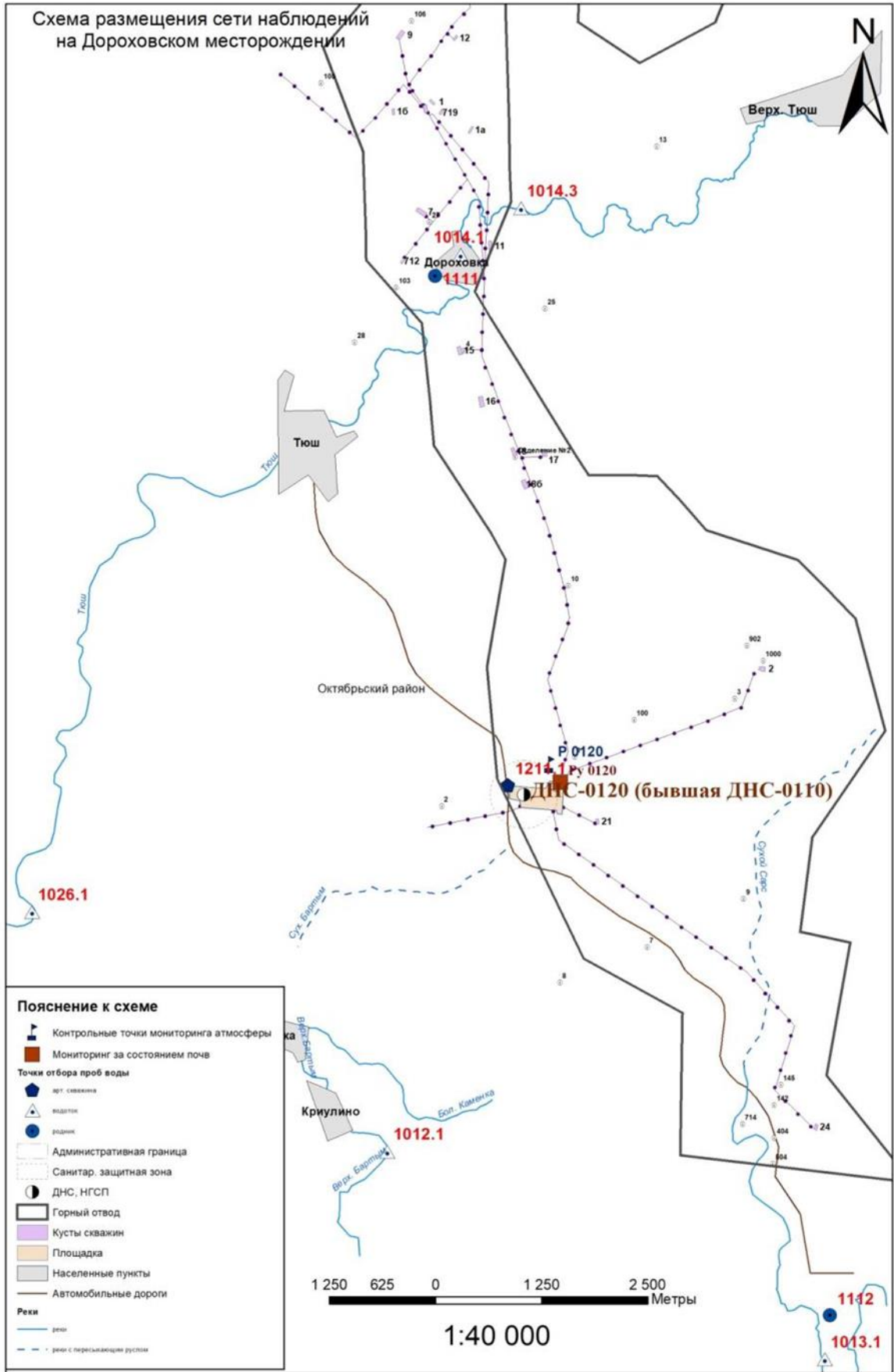


Рисунок 10.1 - Схема расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды на Дороховском месторождении

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

10.1 Производственный экологический контроль (мониторинг) в период строительства

Структура ПЭКиМ на объекте строительства включает:

1. Контроль соблюдения общих требований природоохранного законодательства, в т.ч.:

- проверка соблюдения строительной организацией требований нормативных актов в области охраны окружающей среды и требований проектных решений при осуществлении строительной организацией хозяйственной деятельности при проведении работ;

- проверка наличия у строительной организации необходимой правильно оформленной природоохранной документации;

- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды;

- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный и муниципальный экологический контроль.

2. ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха:

- контроль уровней вредных воздействий от строительной техники, автотранспорта и оборудования.

3. ПЭКиМ за охраной водных объектов:

- контроль и учет водопотребления и водоотведения;

- контроль технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;

- контроль сооружений систем канализации;

- мониторинг состояния и загрязнения поверхностных и подземных вод.

4. ПЭК в области обращения с отходами:

- контроль технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов;

- контроль объектов накопления, хранения и захоронения отходов, расположенных на промышленной площадке и (или) находящихся в ведении организации.

5. ПЭКиМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания.

- контроль за реализацией защитных мероприятий на производственных объектах и на линиях.

- мониторинг экзогенных процессов.

Ответственность за выполнение ПЭК и ПЭМ в период строительства несет подрядная строительная организация.

В соответствии с п. 19 Раздела 5 Части 3 «Проект организации строительства на период обустройства месторождения» общая продолжительность строительства объекта составляет 20,0 месяцев.

В соответствии с п. 6. 3) раздела III Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									184
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» хозяйственная и (или) иная деятельность по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев относится к объектам III категории, оказывающих незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

10.1.1 Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

Для осуществления ПЭК руководство предприятия назначает ответственное должностное лицо или формируют соответствующее подразделение. Должностные лица, осуществляющие ПЭК, должны иметь соответствующую подготовку. Если осуществление ПЭК собственными силами невозможно или нецелесообразно, возможно привлечение специализированных организаций. Организации, привлекаемые для осуществления ПЭК (включая ПЭАК и ПЭМ), должны обладать компетентными специалистами, необходимым техническим и методическим обеспечением, позволяющим решать задачи ПЭК. Лаборатории, осуществляющие ПЭАК и ПЭМ (в том числе привлекаемые), должны быть аккредитованы на проведение необходимых измерений.

При организации и осуществлении ПЭК должностные лица организации руководствуются федеральными законами, постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации, приказами органов государственной власти, приказами и распоряжениями организации, проектной документацией, иными нормативными правовыми актами и инструктивно-методическими документами в области охраны окружающей среды.

Строительные организации, в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, должны иметь в наличии комплект документов в области охраны окружающей среды, которые разрабатываются для регламентации деятельности организации в части оказания воздействия на окружающую среду. Комплект документов должен включать:

- документацию по организации природоохранной деятельности при осуществлении строительных работ (планы, инструкции);
- документацию по организации структуры экологического управления (приказы, распоряжения, свидетельства об обучении руководящего состава организации в области охраны окружающей среды, свидетельства на право работ с опасными отходами);
- разрешительную документацию по отдельным направлениям природопользования (по организации деятельности в области обращения с отходами в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, по организации деятельности по защите атмосферного воздуха от выбросов автотранспорта);
- документацию в части платы за негативное воздействие на окружающую среду. Отсутствие у строительной организации необходимой документации

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					185
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

фиксируется как нарушение требований природоохранного законодательства и заносится в Акт проверки.

При изменении законодательных требований к строительным организациям в период строительства перечень проверяемой документации корректируется. Изменения доводятся до сведения Заказчика и подрядных организаций.

Проверка осуществляется путем натурного обследования площадки объекта строительства, а также прилегающих территорий. Проверяется соответствие осуществляемых работ, методов их выполнения требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, а также выполнение предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Результаты ПЭК оформляются в соответствии с документами, регламентирующими ПЭК, и доводятся до руководства организации и должностных лиц, отвечающих за охрану окружающей среды и экологическую безопасность.

При выявлении в ходе проведения ПЭК нарушений природоохранных требований, которые повлекли или могли повлечь причинение вреда жизни и здоровью человека, повреждение имущества других лиц, а также при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации руководство организации должно немедленно проинформировать орган государственного экологического надзора.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным, в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности.

10.1.2 ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха, физическое воздействие

Основными источниками вредных воздействий (загрязнение атмосферного воздуха, шум, вибрация) при проведении строительных работ являются неорганизованные источники – строительные машины и механизмы, автотранспорт, сварочные агрегаты.

Контроль за источниками воздействия осуществляется при проведении технических осмотров (ТО) строительной техники, оборудования, инструментов и автотранспорта в соответствии с действующими методиками проведения измерений на соответствие требованиям:

- ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки;
- ГОСТ 17.2.2.01-84 Дизели автомобильные. Дымность отработавших газов;
- ГОСТ Р 53838-2010 Двигатели автомобильные. Допустимые уровни шума и методы измерения;

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH					186
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

- ГОСТ Р 55855-2013 Автомобильные транспортные средства. Методы измерения и оценки общей вибрации.

Подрядная организация, осуществляющая строительство объекта проводит инвентаризацию ИЗАВ, в рамках программы производственного экологического контроля, которая включает в себя следующие этапы:

- обследуется территория объекта ОНВ, анализируется проектная документация объекта ОНВ, виды деятельности (технологии производства), данные предыдущей инвентаризации выбросов, результаты производственного экологического контроля и государственного экологического контроля (надзора) за период действия предыдущей инвентаризации выбросов;

- определяются сооружения, технические устройства, оборудование, технологические или иные процессы, являющиеся источниками образования и выделения загрязняющих веществ (далее также - источники выделения, ИВ), и выявляются все стационарные ИЗАВ, в том числе стационарные источники залповых выбросов, и передвижные ИЗАВ, из которых непосредственно в атмосферный воздух поступает поток газа, содержащий загрязняющие вещества;

- систематизируются сведения о пространственном размещении ИЗАВ на объекте ОНВ;

- изучаются состояние и условия эксплуатации установок очистки газа (при наличии таковых);

- устанавливаются типы (организованный, неорганизованный), виды (точечный, линейный, площадной), наименование (труба, вентшахта, аэрационный фонарь, дефлектор, свеча и другие) и геометрические характеристики стационарных ИЗАВ (длина, ширина, высота, при наличии устья - вид и размеры устья источника), а также виды передвижных ИЗАВ с указанием их количества и используемого топлива;

- определяются координаты стационарных ИЗАВ, мест эксплуатации, стоянки, обслуживания и ремонта, а также маршрутов перемещения передвижных ИЗАВ по объекту ОНВ;

- определяются показатели выбросов от стационарных и передвижных ИЗАВ, в том числе устанавливается качественный и количественный состав выбросов с учетом всех загрязняющих веществ, которые могут образоваться, выделиться и поступить в атмосферный воздух (список ЗВ и их концентрации), а также для стационарных ИЗАВ определяются показатели отходящих газов (скорость, температура, давление, влажность, плотность, объемный расход и мощность выброса), для стационарных источников залповых выбросов определяются периодичность, продолжительность и условия, при которых возможны залповые выбросы;

- документируются ход и результаты инвентаризации выбросов.

Определение характеристик ИЗАВ и показателей выбросов осуществляется:

- при эксплуатации технологического оборудования с максимальной производительностью, допускаемой установленным регламентом работы;

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- при эксплуатации систем вентиляции и установок очистки газа в режиме их наибольшей допустимой нагрузки, определяемой инструкциями по их эксплуатации.

Характеристики ИЗАВ и показатели выбросов определяются для всех основных режимов работы технологического оборудования (установки) и стадий технологических процессов.

В ходе инвентаризации выбросов при определении качественных и количественных показателей выбросов от стационарных ИЗАВ должны быть выявлены, учтены и проанализированы изменения показателей выбросов во времени, обусловленные неодновременной, неравномерной работой оборудования, изменениями режимов работы оборудования и стадийностью процессов, в ходе которых образуются и выделяются загрязняющие вещества (далее - нестационарность выбросов).

Для передвижных ИЗАВ определяются скорости движения по объекту ОНВ и режимы эксплуатации (функционирования).

Для стационарных ИЗАВ, выбросы которых изменяются в течение года, сезона, месяца, недели, суток, производственной смены, выявляются факторы, влияющие на нестационарность выбросов в различные периоды времени: характеристики и расход сырья или топлива; загруженность, продолжительность и одновременность работы оборудования и устройств, являющихся частями технологического процесса.

Определение показателей выбросов от передвижных ИЗАВ расчетным методом осуществляется с использованием методик расчета выбросов в соответствии с областью их применения с учетом количества функционирующих на объекте ОНВ передвижных ИЗАВ, их видов, а также используемого топлива.

Расчеты выбросов осуществляются отдельно для каждого из стационарных ИЗАВ и для передвижных ИЗАВ и документируются с приложением исходных данных, источников их получения и описанием процедуры расчета с указанием применяемых методик (методов) расчета.

Согласно пункту 9.1.1 Требований к содержанию программы ПЭК (утвержденных приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 в План-график контроля должны включаться загрязняющие вещества, в том числе маркерные, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены технологические нормативы, предельно допустимые выбросы, временно согласованные выбросы.

В отношении выбросов загрязняющих веществ, за исключением радиоактивных, для объектов III категории в соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" необходим расчет нормативов допустимых выбросов для высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности).

Таким образом, при осуществлении ПЭК на объекте III категории обязательно включение в План-график контроля веществ I, II класса опасности, а также маркерных веществ.

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							188
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

По данному объекту (в период инженерного обеспечения и обустройства) в рамках ПЭК необходимо контролировать следующие вещества: дигидросульфид, бензол, бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), формальдегид, оксиды азота; оксид углерода; сажа; углеводороды.

В План-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДКм.р. загрязняющих веществ на границе земельного участка объекта.

Для составления отчета об инвентаризации выбросов в период осуществления строительства, подрядная организация может использовать сведения, о выбросах загрязняющих веществ, приведенных в данной проектной документации.

Перечень ИЗАВ, для включения в план-график контроля приведен ниже:

Пункт наблюдения	Адрес	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Место отбора проб	Метод отбора проб	Методы определения	Методики измерений
		Код	Наименование					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Октябрьский район, район площадки кустов №№33,34,1115,35	№№33,34,1115,35 Строительная техника Период инженерного обеспечения (ИЗА №6501) Период обустройства (ИЗА №6501)	0301	Азота диоксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0304	Азота оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0328	Сажа	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.831-2015
		0337	Углерода оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.909-2021
		2732	Керосин	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.6-97
	№№33,34,1115,35 Автотранспорт Период инженерного обеспечения (ИЗА №6502) Период обустройства (ИЗА №6502)	0301	Азота диоксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0304	Азота оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0328	Сажа	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.831-2015
		0337	Углерода оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.909-2021
		2732	Керосин	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.6-97
№№33,34,1115,35 Сварочный пост Период инженерного обеспечения (ИЗА №6503) Период обустройства (ИЗА №6503)	0301	Азота диоксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014	
	0304	Азота оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014	
	0337	Углерода оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.909-2021	
№№33,34,1115,35 ДЭС Период инженерного обеспечения (ИЗА №5501) Период обустройства (ИЗА №5501)	0301	Азота диоксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014	
	0304	Азота оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014	
	0328	Сажа	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.831-2015	
	0337	Углерода оксид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.909-2021	
	0703	Бенз(а)пирен	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	МИ 02-2019-ПВ	
	1325	Формальдегид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.824-2015	
	2732	Керосин	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.6-97	
№№33,34,1115,35 Заправка строительной техники Период инженерного обеспечения (ИЗА №6506) Период обустройства (ИЗА №6506)	333	Дигидросульфид	1 раз в каждый период	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014	

Взам. инв. №

Подш. и дата

Инв. № подл.

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

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

189

Отбор проб для определения показателей состояния атмосферного воздуха осуществляется в точках контроля в зоне воздействия строительных работ на границе ориентировочной СЗЗ (300 м) кустовых площадок №№33,34,1115,35. Пробы атмосферного воздуха отбираются по одному разу в периоды инженерного обеспечения и обустройства кустов скважин.

Отбор проб атмосферного воздуха на границе ближайших населенных пунктов нецелесообразен в связи с их удаленностью от площадок строительства. Ближайшие населенные пункты в зоны влияния выбросов загрязняющих веществ при строительстве проектируемых сооружений согласно произведенным расчётам рассеивания не попадают.

Отбор и анализ проб атмосферного воздуха выполняется эколого-аналитической лабораторией, имеющей аккредитацию в соответствующей области. Отбор проб атмосферного воздуха производится специалистами аккредитованной лаборатории в соответствии с требованиями п.4 РД 52.04.186-89.

Расположение точек отбора проб представлено в графической части раздела (2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH лист 1).

Одновременно с отбором проб воздуха определяют следующие метеорологические параметры:

- направление и скорость ветра;
- температура и влажность воздуха;
- атмосферное давление;
- наличие застойных явлений.

При проведении наблюдений за состоянием атмосферного воздуха определяются азота диоксид; азота оксид; сера диоксид, углерода оксид.

Анализ уровней загрязнения атмосферного воздуха по каждому загрязняющему веществу проводится в соответствии с главой 9 РД 52.04.186-89.

Контролировать уровень физического воздействия на атмосферный воздух предлагается в тех же точках, что и химическое загрязнение.

Периодичность мониторинга уровней шума – один раз на СЗЗ кустовых площадок №№33,34,1115,35. Пробы атмосферного воздуха отбираются по одному разу в периоды инженерного обеспечения и обустройства кустов скважин), в дневное и ночное время суток.

Измерения уровней шума на открытой территории не должны проводиться во время выпадения атмосферных осадков и при скорости ветра более 5 м/с. При скорости ветра от 1 до 5 м/с следует применять противоветровое устройство. Микрофон шумомера должен быть направлен в сторону основного источника шума и удален не менее чем на 0,5 м от человека, проводящего измерения.

Продолжительность измерения шума следует устанавливать в зависимости от характера шума. Для постоянного шума измеряются уровни звукового давления в октавных полосах частот L, дБ и уровни звука LA, дБА (с характеристикой «медленно»). При измерении постоянного шума проводится определение его возможного тонального характера в октавных полосах частот.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
										190

В соответствии с проведёнными расчётами рассеивания и уровня шумового воздействия, в связи с дальностью расположения населённых пунктов, определения показателей состояния атмосферного воздуха и измерения уровней шума на границе населённых пунктов в период строительства проектируемых сооружений экономически нецелесообразно.

Виды и количество опробований приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований атмосферного воздуха в составе Программы производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве сооружений

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственный экологический контроль	Контроль вредных воздействий	ТО	Выхлопные газы	1 раз в год (в рамках ТО)	оксиды азота; оксид углерода; сажа; углеводороды
			Физические факторы	1 раз в год (в рамках ТО)	уровень шума, уровень вибрации
	Стационарные наблюдения	На границе ориентировочной СЗЗ проектируемых площадок кустов №33,34,115, 35	Атмосферный воздух	по 1 разу в периоды инженерного обеспечения и обустройства кустов	Направление и скорость ветра; температура воздуха; атмосферное давление. дигидросульфид, бензол, бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), формальдегид, оксиды азота; оксид углерода; сажа; углеводороды
			Уровень шума	по 1 разу в периоды инженерного обеспечения и обустройства кустов	Уровень постоянного шума в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, дБ, эквивалентный и максимальный уровень звука

10.1.3 ПЭКиМ за охраной водных объектов

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат:

- уровень наполнения емкостей для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод;
- уровень наполнения емкостей для сбора производственных сточных вод;
- уровень наполнения приемков для сбора поверхностных сточных вод;
- своевременность опорожнения и вывоза хозяйственно-бытовых, производственных и поверхностных сточных вод;
- учёт количества потребляемой воды;
- учёт количества сточных вод;

Взам. инв. №	Подш. и дата	Инва. № подл.					Лист
2021/354/ДС121-OVOS.TCH						191	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- осуществление мер по предотвращению загрязнения водных объектов отходами производства и потребления, отработанными нефтепродуктами.

Контроль осуществляется ежедневно.

Контроль за качественным и количественным составом хозяйственно-бытовых сточных вод производится на месте утилизации этих вод силами и средствами организации, с которой имеется соответствующий договор.

Проведение мониторинговых опробований поверхностных вод не предусматривается в связи с тем, что строительные работы в руслах водных объектов проектом не предусмотрены.

На территории Дороховского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется мониторинг поверхностных и подземных вод в соответствии с действующей «Программой производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Описание действующей программы представлено в п. 10.2.

10.1.4 ПЭК в области обращения с отходами

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат:

- проверка установки контейнеров для сбора отходов;
- проверка устройства твердого покрытия площадок для установки контейнеров;
- проверка установки ограждения площадок для сбора отходов;
- отсутствие захламления территории отходами производства и потребления;
- проверка раздельного накопления отходов по их видам, классам опасности;
- уровень заполнения контейнеров и емкостей для накопления отходов;
- учет количества образовавшихся и переданных специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии, отходов;
- своевременность вывоза отходов и передачи их специализированным организациям.

Контроль осуществляется ежедневно.

10.1.5 ПЭМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания, за соблюдением режима особо охраняемых природных территорий

При осуществлении ПЭК за охраной земель, почв, животного и растительного мира, за соблюдением режимов особо охраняемых природных территорий регулярному контролю подлежат:

- осуществление мер по предотвращению загрязнения почв нефтепродуктами и сточными водами;
- отсутствие захламления территории отходами производства и потребления;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист	Взам. инв. №
								Подл. и дата
								Инв. № подл.

Мониторинг опасных экзогенных геологических процессов предназначен для выявления, учета, оценки состояния и прогнозирования развития опасных экзогенных геологических процессов. Наблюдению подлежат все процессы, воздействующие на объекты или потенциально угрожающие их нормальной эксплуатации.

К проявлениям опасных геологических процессов на исследуемой территории следует отнести подтопление и сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания, карст.

Наблюдению подлежат: активность проявления экзогенных геологических процессов (локализация и площадь проявления), значения величин и скорости деформирования грунтов, динамика показателей активности экзогенных геологических процессов, уровень грунтовых вод. Наблюдению также подлежат факторы, влияющие на развитие экзогенных геологических процессов – метеорологические и гидрологические: количество осадков (годовое, за тёплый / холодный период, за определенный сезон), число дней с осадками различной величины, их интенсивность, средняя температура воздуха (за год, тёплый / холодный период, по сезонам), водность реки. Информация о метеорологических и гидрологических показателях содержится в территориальном подразделении Росгидромета.

Контроль инженерно-геологических процессов выполняется в соответствии с ГОСТ Р 22.1.06-99 «Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений».

На участках неблагоприятного развития геологических процессов проводятся наземные исследования:

- морфологические характеристики эрозионных форм: длина, глубина эрозионных врезов, крутизна склонов;
- участки обрушений насыпей и обвалований, отсутствия растительности на откосах, что говорит о росте эрозионных форм.

Карст

Согласно инженерно-геологическим изысканиям, по степени и характеру поверхностной закарстованности в пределах района работ можно выделить зону с удаленностью от воронок более 50 м (категория IV-Б), зону с удаленностью от воронок 20-50 м (категория III-Б) и зону с удаленностью менее 20 м (категория II-Б).

Условием надежной эксплуатации проектируемых объектов на карстоопасной территории должно быть проведение регулярного объектного карстологического мониторинга с целью обеспечения краткосрочных (несколько месяцев - год) и оперативных (дни - часы) прогнозов реальной карстовой опасности, обеспечивающих руководство объекта данными для принятия мер по недопущению экологических катастроф или бедствий при воздействии карстовых деформаций.

Важнейшими условиями мониторинга являются комплексные наблюдения за геолого-гидрогеологической обстановкой территории и техногенными воздействиями на геологическую среду, а также за деформациями земной поверхности, повреждениями сооружений и технологического оборудования. В состав наблюдений входят:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.							Лист
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH		194	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

В период строительства контроль осуществляется силами подрядчика либо по договору со специализированной организацией.

10.2 Производственный экологический контроль (мониторинг) при эксплуатации

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Структура ПЭКиМ при эксплуатации проектируемых сооружений включает:

1. ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства, в т.ч.:

- проверка соблюдения эксплуатирующей организацией требований нормативных актов в области охраны окружающей среды и требований проектных решений при осуществлении хозяйственной деятельности при эксплуатации сооружений;

- проверка наличия необходимой правильно оформленной природоохранной документации;

- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный и муниципальный экологический контроль;

- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды.

2. ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха:

- контроль за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон.

3. ПЭКиМ за охраной водных объектов:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;

- сооружений систем канализации;

- мониторинг состояния поверхностных и подземных вод.

4. ПЭК в области обращения с отходами:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов.

5. ПЭКиМ за охраной земель и почв, объектов животного и растительного мира и среды их обитания:

- контроль за реализацией защитных мероприятий на производственных объектах и на линиях электропередач;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	196
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- контроль экзогенных процессов.

В соответствии с п. 1. 2) раздела I Постановления 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» осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по добыче сырой нефти, является критерием отнесения объектов к объектам I категории, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду.

Дороховское месторождение в составе ЦДНГ-1 поставлено на государственный учёт в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, с присвоением ему 1-й категории.

10.2.1 ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства осуществляется экологической службой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с утвержденными графиками проверок и внутренних аудитов либо по распоряжению руководства организации в случае проверки исполнения предписаний об устранении нарушений, получения сведений о фактах нарушениях природоохранного законодательства, о возникновении угрозы аварийных ситуаций и т.д.

При организации и осуществлении ПЭК должностные лица организации руководствуются федеральными законами, постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации, приказами органов государственной власти, приказами и распоряжениями организации, проектной документацией, иными нормативными правовыми актами и инструктивно-методическими документами в области охраны окружающей среды.

Результаты ПЭК оформляются в соответствии с документами, регламентирующими ПЭК, и доводятся до руководства организации и должностных лиц, отвечающих за охрану окружающей среды и экологическую безопасность.

При выявлении в ходе проведения ПЭК нарушений природоохранных требований, которые повлекли или могли повлечь причинение вреда жизни и здоровью человека, повреждение имущества других лиц, а также при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации руководство организации должно немедленно проинформировать орган государственного экологического надзора.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным, в орган исполнительной

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									197
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности

10.2.2 ПЭКиМ за охраной атмосферного воздуха, физических воздействий

По данному проекту источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений в рабочем режиме являются неплотности запорно-регулирующей арматуры обвязки устьев скважин (Куст №№33,34,1115,35).

Контроль за качеством и составом выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на источниках осуществляется путем определения величины выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия и сравнения их с ПДВ.

Контроль нормативов ПДВ на стационарных источниках выброса загрязняющих веществ в атмосферу предусматривается расчетным методом 1 раз в год.

При выявлении превышения фактических концентраций вредных веществ относительно нормативов ПДВ должны быть выявлены и устранены причины, вызывающие это увеличение.

Контроль выбросов следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены.

После ввода в эксплуатацию проектируемых сооружений предусмотрена корректировка действующего план-графика в соответствии с ПЭК ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В соответствии с действующей «Программой производственно-экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на территории Дороховского месторождения осуществляется периодический отбор проб атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (300 м) существующей площадки ДНС-0120.

Контролируемые загрязняющие вещества: дигидросульфид, азота диоксид, серы диоксид, фенол, предельные углеводороды, ароматические углеводороды (бензол, толуол, ксилол). Одновременно с отбором проб воздуха определяют следующие метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура и влажность воздуха.

Периодичность отбора проб атмосферного воздуха – 1 раз в квартал.

Отбор проб для определения показателей состояния атмосферного воздуха в зоне влияния проектируемых объектов осуществляется в точке контроля на границе СЗЗ Куста скважин № №33, 34, 1115, 35 в рамках натурных исследований при установлении СЗЗ. Расположение точки отбора проб представлено в графической части раздела (2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH лист 1). На границе СЗЗ замеры осуществляются в течении 1 года после ввода в эксплуатацию в рамках натурных исследований при установлении СЗЗ.

Так как, в соответствии с проведёнными расчетами рассеивания загрязняющих веществ приземные концентрации, создаваемые выбросами от

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

проектируемых сооружений, на границе ближайшей жилой зоны в н.п. Верх.Тюш (наименьшее расстояние от проектируемых объектов составляет 1,1 км) не превышают 0,001 ПДК, и при отсутствии превышений ПДК в рамках натуральных исследований при установлении СЗЗ куста скважин, осуществлять мониторинг на границе ближайшего населенного пункта нецелесообразно.

Отбор и анализ проб атмосферного воздуха выполняется эколого-аналитической лабораторией, имеющей аккредитацию в соответствующей области. Отбор проб атмосферного воздуха производится специалистами аккредитованной лаборатории в соответствии с требованиями п.4 РД 52.04.186-89.

Одновременно с отбором проб воздуха определяют следующие метеорологические параметры:

- направление и скорость ветра;
- температура воздуха;
- атмосферное давление;
- наличие застойных явлений.

Согласно пункту 9.1.1 Требований к содержанию программы ПЭК (утвержденных приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109) в План-график контроля должны включаться загрязняющие вещества, в том числе маркерные, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены технологические нормативы, предельно допустимые выбросы, временно согласованные выбросы.

По данному объекту в рамках ПЭК в период эксплуатации необходимо контролировать следующие вещества: метан, углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), углеводороды предельные С6-С10.

Для составления отчета об инвентаризации выбросов в период эксплуатации, подрядная организация может использовать сведения, о выбросах загрязняющих веществ, приведенных в данной проектной документации.

Перечень ИЗАВ для включения в план-график контроля приведен ниже.

Пункт наблюдения	Адрес	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Место отбора проб	Метод отбора проб	Методы определения	Методики измерений
		Код	Наименование					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Октябрьский район, район кустов №33,34,1115,35	Площадка куста №№33,34,1115,35	410	Метан	1 раз в квартал (4 раза в год)	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	М-МВИ-103-02
		0415	Углеводороды пред., С1-С5	1 раз в квартал (4 раза в год)	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2:3.23-98
		0416	Углеводороды пред., С6-С10	1 раз в квартал (4 раза в год)	На границе ориентировочной СЗЗ (300 м)	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2:3.24-98

Анализ уровней загрязнения атмосферного воздуха по каждому загрязняющему веществу проводится в соответствии с главой 9 РД 52.04.186-89.

В случае систематического превышения в контрольных точках ПДК для атмосферного воздуха предусматривается увеличить периодичность измерения концентраций до 7 раз в год за счет летних месяцев.

Контроль уровня акустического воздействия осуществляется при установлении СЗЗ на границе СЗЗ проектируемых кустов скважин.

Измерения уровней шума на открытой территории не должны проводиться во время выпадения атмосферных осадков и при скорости ветра более 5 м/с. При скорости ветра от 1 до 5 м/с следует применять противовеетровое устройство.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.	Лист	
									2021/354/ДС121-OVOS.TCH	
									199	

Микрофон шумомера должен быть направлен в сторону основного источника шума и удален не менее чем на 0,5 м от человека, проводящего измерения.

Продолжительность измерения шума следует устанавливать в зависимости от характера шума. Для постоянного шума измеряются уровни звукового давления в октавных полосах частот L, дБ и уровни звука LA, дБА (с характеристикой "медленно"). При измерении постоянного шума проводится определение его возможного тонального характера в октавных полосах частот.

Виды и количество опробований приведены в таблице 10.2.

Таблица 10.2 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований атмосферного воздуха при эксплуатации

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственный экологический мониторинг	Стационарные наблюдения	На границе СЗЗ ДНС-0120 (Р 0120, существующий)	Атмосферный воздух	1 раз в квартал	Сероводород, азота диоксид, серы диоксид, фенол, предельные углеводороды, ароматические углеводороды (бензол, толуол, ксилол)
		На границе СЗЗ проектируемых площадок кустов №№33,34,1115, 35	Атмосферный воздух	не менее 30 раз в течение первого года эксплуатации (при установлении СЗЗ)	Направление и скорость ветра; температура воздуха; атмосферное давление; наличие застойных явлений. Метан, углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), углеводороды предельные С6-С10
			Уровень шума	2 раза в течение первого года эксплуатации (при установлении СЗЗ) в летний и зимний период	Уровень постоянного шума в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, дБ, эквивалентный и максимальный уровень звука

10.2.3 ПЭЖиМ за охраной водных объектов

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат:

- учёт количества потребляемой воды;

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

										Лист
										200
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

- уровень наполнения подземных канализационных емкостей для сбора дождевых и талых стоков с канализуемых площадок (контроль осуществляется ежедневно);
- своевременность опорожнения и откачки дождевых и талых стоков;
- учёт количества сточных вод;
- проведение ревизий трубопроводов в соответствии с графиком ревизий и диагностики, утверждаемым Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В соответствии с действующей «Программой производственно-экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на территории Дороховского месторождения осуществляется периодический отбор проб поверхностных и подземных вод.

Пункт наблюдения за качеством поверхностных вод Дороховского месторождения:

- 1014.3, р. Тюш, ниже пересечения с нефтепроводом "ДНС-1011 - ГЗУ1001С";

- 1014.1, р. Тюш, северная окраина д. Дороховка

Определяемые показатели: нефтепродукты, хлориды.

Периодичность отбора проб – 2 раза в год.

Пункты наблюдения за качеством подземных вод:

- 1111, родник 250 м юго-восточнее д. Дороховка;

- 1112, родник, левый берег притока р. Сарс, 200 м западнее скв. 145;

- 1211, арт.скв. "Дороховка", 230 м западнее ЦППС.

Определяемые показатели: нефтепродукты, хлориды.

Периодичность отбора проб – 2 раза в год.

Площадки кустов №№33,34,1115,35 и проектируемые трассы обустройства водных преград не пересекают.

Расположение точек отбора проб представлено на рисунке **Ошибка!** **Источник ссылки не найден.** и в графической части 2021/354/ДС121-PD-OOS1.GCH лист 2.

Отбор и лабораторные исследования проб поверхностных вод выполняются в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

При регистрации повышенных значений концентраций основных контролируемых компонентов, устанавливаются причины появления высоких содержаний и, в зависимости от этих причин, проводятся профилактические или ликвидационные мероприятия. Критерием начального процесса загрязнения природных вод может быть увеличение во времени содержания ионов хлора, сульфат-иона и «нефтепродуктов» (НП). При содержании НП более 0,1 мг/дм³ определяется содержание бензола, толуола, ксилола.

Виды и количество опробований приведены в таблице 10.3.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 10.3 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Мониторинг поверхностных и подземных вод	Стационарные наблюдения	1014.3, р. Тюш, ниже пересечения с нефтепроводом "ДНС-1011 - ГЗУ1001С" (сущ.)	Поверхностные воды	2 раза в год	Нефтепродукты, хлориды
		1014.1, р. Тюш, северная окраина д. Дороховка (сущ.)			
		1111, родник 250 м юго-восточнее д. Дороховка (сущ.)	Подземные воды	2 раза в год	-//-
		1112, родник, левый берег притока р. Сарс, 200 м западнее скв. 145 (сущ.)			
		1211, арт.скв. "Дороховка", 230 м западнее ЦППС (сущ.)			

Проектируемая площадка кутов расположена за пределами водоохраных зон водных объектов, в зоны затопления не попадает.

Расширение действующей программы мониторинга за состоянием поверхностных и подземных вод не предусматривается.

Действующий мониторинг поверхностных вод достаточен для периода строительства и эксплуатации проектируемых объектов .

10.2.4 ПЭЖ в области обращения с отходами

При осуществлении ПЭЖ в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат:

- своевременность вывоза отходов сервисной организацией по мере образования;
- контроль отсутствия захламления территории отходами производства и потребления.

Учет за образованием и размещением отходов согласно проекту ПНООЛР осуществляется экологической службой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Изм. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							202

10.2.6 Мониторинг экзогенных процессов

Контроль опасных экзогенных геологических процессов предназначен для выявления, учета, оценки состояния и прогнозирования развития опасных экзогенных геологических процессов. Наблюдению подлежат все процессы, воздействующие на объекты или потенциально угрожающие их нормальной эксплуатации. К числу таких процессов на рассматриваемой территории относятся: подтопление, сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания, карст. Активизация экзогенных процессов возможна как во время строительства, так и при эксплуатации объектов.

Наблюдению подлежат: активность проявления экзогенных геологических процессов (локализация и площадь проявления), значения величин и скорости деформирования грунтов, динамика показателей активности экзогенных геологических процессов, уровень грунтовых вод. Наблюдению также подлежат факторы, влияющие на развитие экзогенных геологических процессов – метеорологические и гидрологические: количество осадков (годовое, за тёплый / холодный период, за определенный сезон), число дней с осадками различной величины, их интенсивность, средняя температура воздуха (за год, тёплый / холодный период, по сезонам), водность реки. Информация о метеорологических и гидрологических показателях содержится в территориальном подразделении Росгидромета.

Контроль инженерно-геологических процессов выполняется в соответствии с ГОСТ Р 22.1.06-99 «Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений».

На участках неблагоприятного развития геологических процессов проводятся наземные исследования:

- геодезический контроль оседания земной поверхности и деформаций площадок и фундаментов;
- контроль за состоянием подземных коммуникаций и колодцев;
- морфологические характеристики эрозионных форм: длина, глубина эрозионных врезов, крутизна склонов;
- участки обрушений насыпей и обвалований, отсутствия растительности на откосах, что говорит о росте эрозионных форм.

При наблюдении за деформациями фундаментов необходимо определять значения вертикальных перемещений (осадку) и крена. Предельные значения отклонений фундаментов (максимальная осадка) применительно к блокам и оборудованию составляет 15 см.

При наблюдении за деформациями площадок и фундаментов необходимо следить за состоянием герметичности швов между их элементами, недопустимо образование трещин в покрытии площадок и отмостке. Ремонтные работы по восстановлению целостности указанных элементов покрытия должны выполняться немедленно.

После сбора материалов наблюдений проводится обработка данных, анализ ситуации и прогнозирование развития процесса, принимаются решения о необходимости дополнительных мероприятий.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							204
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Визуальные наблюдения за возможным развитием экзогенных процессов производятся не реже одного раза в квартал (особенно важно проведение наблюдений весной-летом в послепагодковий период) или по мере необходимости (при неблагоприятных метеорологических условиях, например, после сильных ливней). Обследование предусматривается осуществлять по периметру площадок и по трассам линейных объектов.

В период эксплуатации контроль осуществляется бригадой по добыче нефти и газа №№0109 ЦДНГ-1, обслуживающей проектируемые скважины.

10.3 Мониторинг при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций

Цель функционирования системы мониторинга аварийных ситуаций - своевременное обнаружение предаварийных и аварийных ситуаций, а также снижение уровня их негативных последствий.

При возникновении и ликвидации аварийных ситуаций в период строительства и эксплуатации, все виды мониторинга, сроки его проведения и отчетность в надзорные органы, осуществляются в соответствии с предписаниями надзорных органов.

Представленные ниже виды мониторинга и сроки проведения могут не совпадать с предписанными, поэтому указаны возможные (рекомендуемые) виды мониторинга и возможные сроки и отчетность.

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному выявлению мест аварий и их количественную и качественную оценку. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Мониторинг аварийных ситуаций проводится при аварийном разливе нефтепродуктов. Контролируемыми показателями являются параметры аварийного разлива, масштабы воздействия и состояние компонентов природной среды, эффективность проводимых природоохранных мероприятий.

Принципиальная схема мониторинга представлена на рисунке 10.1.

Инов. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

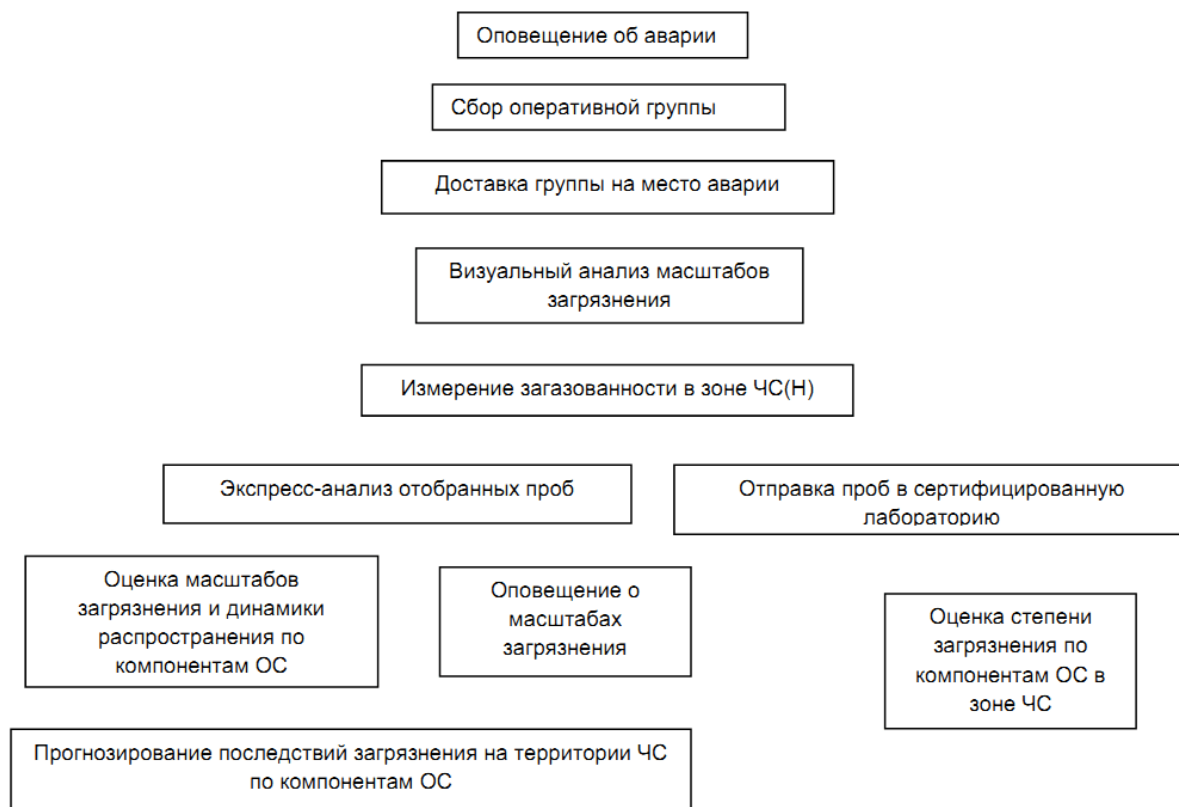


Рисунок 10.1 – Схема организации мониторинга обстановки и окружающей среды

Контроль состояния окружающей среды на территории, подвергшейся негативному воздействию в результате аварийной ситуации, выполняется по результатам контрольно-надзорных мероприятий контролирующих органов и выданных предписаний (Ростехнадзор, Росприроднадзор, Роспотребнадзор). Надзорные органы осуществляют мониторинг затронутых аварией природных сред (отбор проб воздуха, почвы, поверхностных и подземных вод).

Лабораторные исследования проб будут выполнены в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

В период строительства проектируемых объектов может возникнуть авария при заправке техники топливом. При наличии источника зажигания возможно горение пролива.

В период строительства предусмотрена площадка для заправки техники с гидроизоляционным покрытием и сбором сточных вод в водосборный приямок. Площадка имеет земляной вал по периметру с 3 сторон, гидроизоляцию мембранной, планировка площадки выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приямка, также имеющего гидроизоляцию. Сбор дождевых стоков с площадки для стоянки и заправки техники выполняется по системе водосборных канав в водосборный приямок.

Таким образом при аварии на топливозаправщике будет происходить загрязнение атмосферного воздуха и грунта в пределах площадки. Загрязнение прилегающей территории, почв, поверхностных и подземных вод исключается.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
2021/354/ДС121-OVOS.TCH						206	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Атмосферный воздух

При разливе дизтоплива в пробах воздуха определяются: сероводород, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

При горении дизтоплива в пробах воздуха определяются: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, дигидросульфид.

Отбор проб воздуха при аварийной ситуации осуществляется не реже 1 раза в сутки в трех точках: с подветренной, наветренной сторонах и в месте аварийной ситуации.

При обнаружении в пробах воздуха концентраций, превышающих предельно допустимые уровни загрязнения атмосферного воздуха в 20 и более раз, наблюдения за качеством атмосферного воздуха проводятся 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00) до тех пор, пока уровень загрязнения воздуха не станет в пределах ПДК.

Отбор проб воздуха прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.

В период эксплуатации может произойти разрушение трубопроводов. При наличии источника зажигания возможно горение пролива.

Действие и распределение обязанностей среди обслуживающего персонала при ликвидации конкретных аварийных ситуаций предусмотрены «Планом ликвидации аварий» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ПЛА), утвержденным руководителем предприятия.

Оперативная группа, сформированная из членов аварийно-спасательного формирования ЦДНГ №12, оценивает обстановку в зоне разлива. Сразу по прибытии их на место производятся измерения загрязненности воздуха переносным газоанализатором, для оценки санитарно-гигиенического состояния воздуха и взрывоопасности участка.

В ходе работ по ликвидации аварийных ситуаций ведется постоянное наблюдение (мониторинг) за обстановкой, складывающейся в зоне разлива.

Мониторинг окружающей обстановки позволяет:

- координировать работу всех служб, участвующих в ликвидации ЧС;
- своевременно наращивать количество сил и средств, необходимых для проведения работ по ликвидации аварий;
- установить и предотвратить возможность возгорания паров нефти;
- своевременно эвакуировать людей и технику из зоны возможного возгорания.

При аварийной ситуации (разлив нефти и пожар разлива) воздействие может быть оказано на следующие среды: атмосферный воздух, почва, поверхностные и подземные воды, растительный и животный мир.

Атмосферный воздух

При разливе нефти в пробах воздуха определяются: дигидросульфид, метан, бензол, ксилол, толуол.

При горении нефти в пробах воздуха определяются: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, дигидросульфид.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист 207
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

ты). Глубина отбора индивидуальных и смешанных проб – до глубины нижнего фронта движения нефтяного потока нефти в почве.

Стандартный перечень химических показателей включает определение содержания:

- тяжелых металлов и микроэлементов (Cd, Ni, Zn, Co, Cu, Pb, Mn);
- нефтепродуктов;
- pH.

Предложенная система показателей охватывает важнейшие свойства почв, с которыми связана их продуктивность и устойчивость, а также основные загрязнители почвенного покрова.

Растительность

Мониторинг проводится с целью определения степени трансформации исходных растительных сообществ в зоне влияния аварийной ситуации.

Для мониторинга растительности применяется маршрутный метод.

Производится анализ растительности на содержание нефтеуглеводородов.

В последующие годы оценивается степень деградации растительности и санитарное состояние насаждений для оценки качества выполнения восстановительных работ и, в случае необходимости, принятия дополнительных мер. Продолжительность наблюдений зависит от получаемых результатов.

Животный мир

Мониторинг животного мира базируется на основе сравнения фенологии, численности, видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики.

В случае попадания нефтепродуктов в водоток, при проведении рыбохозяйственного исследования, в первую очередь учитываются следующие параметры: состав и структура рыбного населения; наличие ценных и охраняемых видов; численность и ценность рыб; содержание нефтеуглеводородов в мышцах или органах рыб.

Взаимодействие с контролирующими органами власти

Наблюдение за размерами зоны разлива и состоянием нефтепродуктов проводится визуально руководителем работ по ликвидации аварийного разлива нефти – ежечасно.

Контроль состояния окружающей среды на территории, подвергшейся негативному воздействию в результате аварийной ситуации, выполняется по результатам контрольно-надзорных мероприятий контролирующих органов и выданных предписаний (Ростехнадзор, Росприроднадзор, Роспотребнадзор). Надзорные органы осуществляют мониторинг затронутых аварией природных сред (отбор проб воздуха, почвы, поверхностных и подземных вод).

Все данные о разливе нефти отображаются на ситуационной схеме (карте), которая идет в качестве приложения к актам отбора проб.

Лабораторные исследования проб будут выполнены в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

После завершения ликвидации разлива нефти или нефтепродукта проводится техническая рекультивация.

Изн. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Отчеты о проведении работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов представляются в муниципальный орган власти, на территории которого проводились работы по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов, в ГУ МЧС России по Пермскому краю, в Западно-Уральское управление Ростехнадзора, в Управление Росприроднадзора по Пермскому краю, в Государственную инспекцию по экологии и природопользованию.

После завершения работ Росприроднадзор и Центр лабораторного анализа и технических измерений по Пермскому краю снова отбирают пробы компонентов природной среды и, если по результатам количественных химических анализов пробы не соответствуют нормативным показателям, то работы по рекультивации продолжаются до достижения нормативных показателей.

Информация по затратам организации на ликвидацию аварийной ситуации и отчеты предоставляются по запросам надзорных органов. По результатам мониторинга Росприроднадзор выставляет расчёт ущерба и штрафы.

Предприятие – виновник аварии обеспечивает экологический мониторинг водных объектов, почвы, атмосферного воздуха по предписаниям контролирующих органов.

Инов. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

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

11.1 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период строительства

Платежи за природопользование в период строительства включают в себя плату за землю, возмещение потерь сельскохозяйственного производства и плату за пользование водными объектами и возмещение ущерба животному миру.

Расчет платы за землю и возмещение потерь сельскохозяйственного производства в период строительства приведены в разделе 10 часть 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель» (2021/354/ДС121-PD-RZ5).

Временное водоснабжение для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд предусматривается привозной водой из существующих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения УППН «Павловка».

Временное водоснабжение на производственные нужды в период обустройства – из существующих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения УППН «Павловка».

Расчет платы за забор воды не производится.

Величина ущерба, наносимого при строительстве проектируемых сооружений объектам растительности, входит в размер арендной платы, определенной в соответствии с кадастровой оценкой испрашиваемых земель (раздел 10 часть 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель» 2021/354/ДС121-PD-RZ).

Платежи за загрязнение окружающей среды в период строительства включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, за загрязнение водных объектов и за размещение отходов.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду», постановлением правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», постановлением правительства от 20 марта 2023 г. № 437 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Размер платы за загрязнение атмосферного приведен в таблице 11.1.

В связи с отсутствием в период строительства сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Размер платы за размещение отходов, образующихся в период строительных работ приведен в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

Инов. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

Таблица 11.1 - Расчет плановой платы за выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве эксплуатационных скважин

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ (2018 г)		Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г.	Установленный норматив ПДВ, т	Утвержденный лимит выброса, т	Ожидаемые выбросы, т				Плановая (расчетная) годовая плата с учетом коэффициентов, руб.			
		в пределах ПДВ	в пределах установленного лимита				Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах ПДВ	в пределах лимита	сверхлимита				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Куст №362														
<i>Инженерное обеспечение на период бурения, в т.ч. демонтаж</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	1,79E-07	-	0,000000	0,000000	-	-	0,00	-	-	0,00
1	Азота диоксид	138,8	694	1,26	0,195827	-	0,195827	0,195827	-	-	34,25	-	-	34,25
2	Азот оксид	93,5	467,5	1,26	0,031821	-	0,031821	0,031821	-	-	3,75	-	-	3,75
43	Сера диоксид	45,4	227	1,26	0,017382	-	0,017382	0,017382	-	-	0,99	-	-	0,99
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000001	-	0,000001	0,000001	-	-	0,00	-	-	0,00
46	Углерода оксид	1,6	8	1,26	0,268007	-	0,268007	0,268007	-	-	0,54	-	-	0,54
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000000	-	0,000000	0,000000	-	-	0,00	-	-	0,00
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000000	-	0,000000	0,000000	-	-	0,00	-	-	0,00
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	8,52E-08	-	8,52E-08	8,52E-08	-	-	0,59	-	-	0,59
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000929	-	9,29E-04	9,29E-04	-	-	2,14	-	-	2,14
155	Керосин	6,7	33,5	1,26	0,068439	-	0,068439	0,068439	-	-	0,58	-	-	0,58
58	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	10,8	54	1,26	0,000334	-	0,000334	0,000334	-	-	0,00	-	-	0,00
37	Пыль неорг.: 70-20% SiO ₂	56,1	280,5	1,26	0,013499	-	0,013499	0,013499	-	-	0,95	-	-	0,95
37	Пыль неорг.: ниже 20% SiO ₂	36,6	183	1,26	0,007419	-	0,007419	0,007419	-	-	0,34	-	-	0,34
	Итого:				0,603660	-	0,603660	0,603660	-	-	44,14	-	-	44,14
<i>Обустройство эксплуатационных скважин</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000183	-	0,000183	0,000183	-	-	1,26	-	-	1,26
1	Азота диоксид	138,8	694	1,26	0,705489	-	0,705489	0,705489	-	-	123,38	-	-	123,38
2	Азот оксид	93,5	467,5	1,26	0,114638	-	0,114638	0,114638	-	-	13,51	-	-	13,51
43	Сера диоксид	45,4	227	1,26	0,064968	-	0,064968	0,064968	-	-	3,72	-	-	3,72
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000008	-	0,000008	0,000008	-	-	0,01	-	-	0,01
46	Углерода оксид	1,6	8	1,26	0,991318	-	0,991318	0,991318	-	-	2,00	-	-	2,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000168	-	0,000168	0,000168	-	-	0,12	-	-	0,12
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000391	-	0,000391	0,000391	-	-	0,54	-	-	0,54
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,95E-07	-	0,000000	0,000000	-	-	2,04	-	-	2,04

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

213

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,002683	-	0,002683	0,002683	-	-	6,17	-	-	6,17
153	Бензин	3,2	16	1,26	0,069710	-	0,069710	0,069710	-	-	0,28	-	-	0,28
155	Керосин	6,7	33,5	1,26	0,226252	-	0,226252	0,226252	-	-	1,91	-	-	1,91
58	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	10,8	54	1,26	0,002825	-	0,002825	0,002825	-	-	0,04	-	-	0,04
68	Ксилол	29,9	149,5	1,26	7,59E-02	-	7,59E-02	7,59E-02	-	-	2,86	-	-	2,86
37	Пыль неорг.: 70-20% SiO ₂	56,1	280,5	1,26	0,001746	-	0,001746	0,001746	-	-	0,12	-	-	0,12
37	Пыль неорг.: ниже 20% SiO ₂	36,6	183	1,26	0,001069	-	0,001069	0,001069	-	-	0,05	-	-	0,05
	Итого:				2,257345		2,257345	2,257345			157,99			157,99
	Итого при инженерном обеспечении и обустройстве:				2,861004		2,861004	2,861004			202,12			202,12
	Итого на период строительства скважин: (бурение)				5,779550									858,07
	ИТОГО ПО ПРОЕКТУ:				8,640554									1060,19

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

214

Таблица 11.2 - Расчет платы за размещение отходов в период строительства

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/период строительства	Класс опасности	Ставки платы за 1 тонну отходов производства и потребления на 2018 г.	Коэффициент для пересчета ставки платы на 2022 г.	Размер платы за размещение отхода, руб./за период стр-ва
1	2	3	4	5	6
Инженерное обеспечение					
Шлак сварочный	0,0000	4	663,2	1,26	0,04
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	0,040	4	663,2	1,26	33,12
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	1,20	5	17,3	1,26	26,16
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	0,003	5	17,3	1,26	0,07
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,0000	5	17,3	1,26	0,00
Итого при инженерном обеспечении:	1,243				59,39
Строительство скважин					
Шлак сварочный	0,002	4	663,2	1,26	1,67
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	0,005	4	663,2	1,26	3,87
Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	0,002	4	663,2	1,26	1,30
Отходы цемента в кусковой форме	0,000	5	17,3	1,26	0,00
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,001	5	17,3	1,26	0,02
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	0,043	5	17,3	1,26	0,95
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	0,130	5	17,3	1,26	2,84
Итого при строительстве скважина №362:	0,183				10,65
Обустройство куста					
Шлак сварочный	0,049	4	663,2	1,26	41,31
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	0,078	4	663,2	1,26	65,06
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,025	5	17,3	1,26	0,54
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	0,770	5	17,3	1,26	16,79
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	4,800	5	17,3	1,26	104,63
Итого при обустройстве:	5,722				228,34
Всего:	7,148				298,38

Затраты на организацию и проведение ПЭКиМ за весь период строительства определены в соответствии:

- отбор и лабораторный анализ проб компонентов природной среды – по преискуранту цен ФГБУ «Уральское УГМС.

Расчет затрат на проведение ПЭКиМ приведен в таблице 11.3 **Ошибка!** **Источник ссылки не найден.** Затраты на проведение ПЭКиМ ориентировочно составят 26,498 тыс. рублей.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
							215

Таблица 11.3 – Расчет затрат на проведение ПЭКиМ при строительстве

Виды работ	Кол-во единиц	Цена единицы, руб. на 2023 год	Стоимость тыс. руб.
1	2	3	4
<i>Полевые работы</i>			
Отбор проб для анализа атмосферного воздуха	4	507,6	2,030
замер метеопараметров	4	237,6	0,950
замер шума	4	702,78	2,811
Итого стоимость полевых работ			5,792
<i>Лабораторные работы</i>			
Исследов. атмосферного воздуха:			
диоксид серы	4	422,4	1,690
диоксид азота	4	405,6	1,622
оксид азота	4	482,4	1,930
оксид углерода	4	368,4	1,474
Итого стоимость лабораторных работ			6,715
<i>Камеральные работы</i>			
Рассмотрение материалов (разработка программы, определение координат и др.)	1	584,4	0,584
Подготовка картографической основы или плана, составление программы работ, составление технического задания на работы	1	3729,6	3,730
Формирование базы данных Заказчика и передача данных в Госфонд данные по атмосферному воздуху (1 вещество 1 год наблюдения)	16	604,8	9,677
Итого стоимость камеральных работ			13,991
Итого стоимсть проведения ПЭКиМ за период строительства и обустройства куста №362			26,498

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

216

11.2 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период эксплуатации

Платежи за природопользование включают в себя плату за землю и плату за пользование водными объектами.

Расчет платы за землю в период эксплуатации приведен в разделе 10 часть 5 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель» (2021/354/ДС121-PD-RZ).

При эксплуатации проектируемых сооружений на производственные нужды для промывки трубопроводов от АСПО используется привозная горячая вода с УППН «Кокуй».

Расчет платы за забор воды не производится.

Платежи за загрязнение окружающей среды в период эксплуатации включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, водных объектов и за размещение отходов.

Плата за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений составит 0,386 тыс. руб/год. Расчет платы приведен в таблице 11.4.

В связи с отсутствием в период эксплуатации сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Размер платы за размещение отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых сооружений, составит 0,14 рублей в год. Расчет платы приведен в таблице 11.5

Затраты на организацию и проведение ПЭКиМ за весь период эксплуатации определены в соответствии:

- отбор и лабораторный анализ проб компонентов природной среды – по прейскуранту цен ФГБУ «Уральское УГМС».

Затраты на проведение ПЭКиМ в период эксплуатации ориентировочно составят 58,189 тыс. рублей в первый год эксплуатации. Расчет затрат приведён в таблице 11.6

Согласно п. 4.1 раздела 10 части 5 (2021/354/ДС121-PD-RZ5):

- затраты на лесовосстановление составляют 7188,670 тыс. рублей;
 - затраты на техническую рекультивацию составляют 753,39 тыс. рублей;
 - затраты на биологическую рекультивацию составляют 3813,17 тыс. рублей.

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС64-OVOS.TCH	Лист
								217
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Таблица 11.4 - Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за выброс 1 т загрязняющих веществ (2018г.)		Коэффициент к ставкам платы на 2023 г., Постановление РФ №437 от 20.03.2023	Установленный норматив ПДВ, т/год	Утвержденный лимит выброса, т/год	Ожидаемые выбросы, т/год				Плановая (расчетная) годовая плата с учетом коэффициентов, руб.			
		в пределах ПДВ	в пределах установленного лимита				Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах ПДВ	в пределах лимита	сверхлимита				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Ильичевское месторождение														
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,031498	-	0,031498	0,031498	-	-	27,23	-	-	27,23
56	Углеводороды пред C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	108	540	1,26	2,288206	-	2,288206	2,288206	-	-	311,38	-	-	311,38
57	Углеводороды пред C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,1	0,5	1,26	3,212462	-	3,212462	3,212462	-	-	0,40	-	-	0,40
33	Метан	108	540	1,26	0,333942	-	0,333942	0,333942	-	-	45,44	-	-	45,44
67	Бензол	56,1	280,5	1,26	0,021282	-	0,021282	0,021282	-	-	1,50	-	-	1,50
68	Ксилол	29,9	149,5	1,26	0,006689	-	0,006689	0,006689	-	-	0,25	-	-	0,25
70	Толуол	9,9	49,5	1,26	0,013378	-	0,013378	0,013378	-	-	0,17	-	-	0,17
ИТОГО ПО ПРОЕКТУ					5,907457		5,907457	5,907457			386,38			386,38

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

218

Таблица 11.5 - Расчет платы за размещение отходов в период эксплуатации

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/год	Класс опасности	Ставки платы за 1 тонну отходов производства и потребления на 2018 г.	Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г.	Размер платы за размещение отхода, руб./год
Куст №362					
Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	0,006	5	17,3	1,26	0,13
Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	0,0002	5	17,3	1,26	0,004
Итого:					0,14

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									219
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Таблица 11.6 – Расчет затрат на проведение ПЭКиМ при эксплуатации

Виды работ	Кол-во единиц	Цена единицы, руб. на 2023 год	Стоимость тыс. руб.
1	2	3	4
<i>Полевые работы</i>			
Отбор проб для анализа атмосферного воздуха	30	507,6	15,228
замер метеопараметров	30	237,6	7,128
замер шума	1	702,78	0,703
Итого стоимость полевых работ			23,059
<i>Лабораторные работы</i>			
Исследов. атмосферного воздуха дигидросульфид	30	422,4	12,672
Итого стоимость лабораторных работ			12,672
<i>Камеральные работы</i>			
Рассмотрение материалов (разработка программы, определение координат и др.)	1	584,4	0,584
Подготовка картографической основы или плана, составление программы работ, составление технического задания на работы	1	3729,6	3,730
Формирование базы данных Заказчика и передача данных в Госфонд данные по атмосферному воздуху (1 вещество 1 год наблюдения)	30	604,8	18,144
Итого стоимость камеральных работ			22,458
Итого стоимость проведения ПЭКиМ за год эксплуатации			58,189

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

220

12 Резюме нетехнического характера

В результате изучения и анализа материалов по «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)» установлено следующее:

1. Основной вид хозяйственной деятельности – добыча и транспорт продукции нефтедобывающих скважин.

2. В районе проведения работ отсутствуют ООПТ федерального и местного значения. Проектируемый объект расположен в ООПТ регионального значения – Октябрьский (государственный природный биологический охотничий заказник).

3. На территории размещения проектируемых сооружений места обитания (произрастания) объектов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ и Пермского края, по результатам инженерно-экологических изысканий отсутствуют.

4. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ. Объекты историко-культурного наследия в районе расположения проектируемых сооружений отсутствуют.

5. Загрязнение атмосферного воздуха в районе строительства при реализации проекта не превысит предельно-допустимых нагрузок. Концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений, не превышают значений ПДК на границе населенных пунктов.

6. Пути миграций животных и птиц при реализации проекта не будут затронуты. Практически видовой состав водных и наземных животных не изменится, как и соотношение видов фауны.

7. Ущерб водным биологическим ресурсам и среде их обитания при строительстве проектируемых сооружений не наносится.

8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при строительстве проектируемых сооружений изменения почв и растительности будут минимальными.

9. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение экологического контроля и мониторинга.

10. Комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивает сохранение и восстановление природных компонентов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых объектов позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							221

13 Список использованных источников

1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ.
2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ.
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ.
4. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.
5. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.
6. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.
7. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ.
8. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.
9. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ.
10. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.
11. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.
12. Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 № 52-ФЗ.
13. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ.
14. Закон Российской Федерации «О плате за землю» от 11.10.1991 № 1738-1.
15. Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1.
16. Постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».
17. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
18. Постановление Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 года №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».
19. Постановление Правительство Российской Федерации от 9 августа 2013 года №681 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)».
20. Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года №87 (ред. 01.12.2021) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									222
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH

14 Приложения

14.1 Приложение А. Копии писем органов исполнительной власти о наличии/отсутствии территорий с ограниченным режимом использования

14.1.1 Приложение А.1. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 №15-47/10213



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. Галиченко С.А. (495) 252-23-61 (доп. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

225

				университета им.В.Г.Белинского	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ый природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ый природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ый природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ый природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ый природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ый природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ый природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ый природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ый природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

14.1.2 Приложение А.2. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 24.04.2023 №30-01-20.2-2556



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ул. Попова, д.11, г. Пермь, 614085
Тел./факс (342) 235 13 06
E-mail: mm2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891358, ОГРН 1065902004354,
ИП/КПП 5902293298/590201001

24.05.2023 № 30-01-20.2-2556

На № 378 от 28.04.2023

О направлении информации для
инженерно-экологических
изысканий

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Назарову А.В.
Советский пр., 14,
г. Березники, Пермский край, 618400

В ответ на запрос ООО НПП «Изыскатель» о предоставлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», расположенному в Октябрьском городском округе Пермского края, сообщаем, что в соответствии с п. 5.14. Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее - Минприроды России), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1219, Минприроды России является уполномоченным органом по ведению государственного кадастра особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Руководствуясь вышеизложенным официальную информацию по особо охраняемым природным территориям (далее - ООПТ) федерального значения на испрашиваемом участке можно получить в Минприроды России.

В соответствии с данными Государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, испрашиваемая территория частично расположена в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

Напоминаем, что режим особой охраны государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский» утвержден постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-П «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения».

Охранных зон ООПТ на испрашиваемой территории нет.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-2556 от 24.05.2023. Исполнитель: Мольков Д. В.
Страница 1 из 4. Страница создана: 23.05.2023 13:35



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

227

в качестве местообитаний водоплавающих птиц, на территории Пермского края водно-болотные угодья отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>).

Обследование территории на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также глухариных и тетеревиных токов, бобровых плотин, периодов и путей миграции, периодов и мест размножения, кормовых угодий диких животных Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не проводилось.

Проектируемый объект расположен на территории не отнесенной к охотничьим угодьям, являющейся средой обитания охотничьих ресурсов. Схема расположения границ охотничьих угодий Пермского края расположена на официальном сайте Министерства в разделе «Деятельность» - «Охотничьи ресурсы и охотничий туризм» - «Информация об охотничьих угодьях Пермского края».

Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Октябрьского городского округа Пермского края, прилагается.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

С целью получения достоверной информации по испрашиваемому участку территории исполнитель проекта самостоятельно проводит его обследование с целью выявления редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края. Собирает информацию о ключевых биотопах и местах их обитания (произрастания).

В случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, необходимо информировать Министерство.

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-2556 от 24.05.2023. Исполнитель: Мольков Д. В.
Страница 2 из 4. Страница создана: 23.05.2023 13:35



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

228

Кроме того, необходимо учитывать ограничения хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охранных) зон, установленные постановлением Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 г. № 222-п «Об утверждении Порядка охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края» и постановления Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 г. № 706-п Об утверждении требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края».

Лесопарковый зеленый пояс в границах проектируемого объекта отсутствует.

Локальные места сбора ягод, грибов и лекарственных растений на участке строительства отсутствуют, при этом в зависимости от сроков плодоношения, условий произрастания грибы, ягоды могут произрастать и находиться на лесных участках, планируемых к строительству.

Согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, а также подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, в пределах испрашиваемого объекта отсутствуют.

Установленные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра



Д.В.Полшведкин

Мольков Дмитрий Васильевич

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-2556 от 24.05.2023. Исполнитель: Мольков Д. В.
Страница 3 из 4. Страница создана: 23.05.2023 13:35



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

229

Приложение к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства и
экологии Пермского края
от 24.05.2023 № 30-01-20.2-2556

**Информация
о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов,
обитающих на территории Октябрьского городского округа
Пермского края
(данные учетов 2022 года)**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность, особей/тыс. га
1	Белка (лес)	8,04
2	Заяц-беляк (лес)	7,57
3	Кабан (лес)	0,07
4	Куница (лес)	0,94
5	Лисица (лес)	0,38
	Лисица (поле)	0,80
6	Лось (лес)	5,72
7	Медведь (лес)	0,79
8	Рысь (лес)	0,25
9	Рябчик (лес)	32,13
10	Тетерев (лес)	22,96
	Тетерев (поле)	24,41
11	Глухарь (лес)	5,61

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-2556 от 24.05.2023. Исполнитель: Мольков Д. В.
Страница 4 из 4. Страница создана: 23.05.2023 13:35



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

230

14.1.3 Приложение А.3 Письмо Администрации Октябрьского городского округа Пермского края от 18.05.2023 №266-1/01-18-1862



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОКТЯБРЬСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ**
ул. Ленина, 57, п. Октябрьский, 617860
тел. (34266)2-19-78, факс (34266)2-23-10
e-mail: administration@oktyabrskiy.permkrai.ru
ОКПО 42688772 ОГРН 1195958041025
ИНН/КПП 5917005640/591701001

ООО НПП "Изыскатель" 618400,
Пермский край, г.Березники,
Советский пр., 14 тел/факс (3424)
26-24-36, тел.26-26-86
E-mail: admin_priz@inbox.ru,
igosheva@npp-izyskatel.ru
Начальнику отдела
инженерных изысканий
А. В. Назарову

18.05.2023 № 266-1/01-18-1862
На № 390 от 28.04.2023

О представлении сведений

В соответствии с Вашим запросом представляем сведения для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)».

Согласно представленной схеме расположения участка проведения работ и координат угловых точек на территории размещения проектируемых объектов ООПТ местного значения и их охранные зоны, объекты культурного наследия местного значения, санкционированные полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов и их санитарно-защитные зоны, санитарно-защитные зоны (в том числе санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарные разрывы, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, мелиоративные земли и системы, защитные леса, резервные леса, особо защитные участки леса (лесные земли и леса, расположенные на землях иных категорий, которые могут быть отнесены к защитным лесам), а также лесопарковые зеленые пояса, находящихся в муниципальной собственности отсутствуют.

Обследование территории размещения проектируемых объектов на наличии несанкционированных свалок и зеленых насаждений Администрацией Октябрьского городского округа (далее, Администрация) не проводилось.

Согласно карты планируемого размещения объектов генерального плана Октябрьского городского округа территории лечебно-оздоровительных местности и курорты, приаэродромные территории, мелиоративные земли и системы, садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС на указанной Вами территории отсутствуют.

Сведения о номенклатуре применявшихся ядохимикатов и объемах их применения на территории проектируемых объектов в Администрации отсутствуют.

Перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае, утвержден законом Пермского края от 11.02. 2008 года N 195-ПК.

Сведения о местах химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронениях в Администрации отсутствуют.

Документ создан в электронной форме. № 266-1/01-18-1862 от 18.05.2023. Исполнитель: Карамов Ш.К.
Страница 1 из 3. Страница создана: 12.05.2023 09:59



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

231

В соответствии с распоряжением правительства РФ № 631-р от 8.05.2009 г. утвержден перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечень видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

Согласно данного перечня территория Пермского края не относится к территориям проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

На территории рп. Сарс организована централизованная система водоснабжения за счет подземных вод, извлекаемые скважинами: №№ 6488, 6489, 6490, 6491, 6502, 6537, 21/2005.

На территории п. Тюш организована централизованная система водоснабжения за счет подземных вод, извлекаемые скважинами: №№ 4272 (ул. Северная), 1усл. (ул. Первомайская), 3172 (500 м восточнее скв. № 6249), 6249 (100 м. северо-западнее жилого сектора посёлка, 500 м западнее скв. № 3172), 1691 (ул. Александровская), 3657 (ул. Южная)

Приложение: выкопировка карты планируемого размещения объектов генерального плана Октябрьского городского округа.

Глава городского округа-
глава администрации Октябрьского
городского округа



Г. В. Поезжаев

Карамов Шамиль Камилович
+7(34266) 2 19 13
Попова Ольга Николаевна
+7(34266) 2 25 41

Документ создан в электронной форме. № 266-1/01-18-1862 от 18.05.2023. Исполнитель: Карамов Ш.К.
Страница 2 из 3. Страница создана: 12.05.2023 09:59



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							232

Выкопировка
карты планируемого размещения объектов генерального плана
Октябрьского городского округа территории



Документ создан в электронной форме № 266-1/01-18-1862 от 18.05.2023. Исполнитель: Карамов Ш.К.
 Страница 3 из 3. Страница создана: 12.05.2023 09:59



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


Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

233

14.1.4 Приложение А.4 Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 24.05.2021 №30-01-20.2-2815



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**
ул. Попова, д.11, г. Пермь, 614085
Тел.(342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891358, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.
пр. Советский, д. 14,
г. Березники, Пермский край, 618400

24.05.2021 № 30-01-20.2-2815
на № ОЗ-1 от 20.05.2021

О направлении информации
по запросу

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Заместитель министра

Документ подписан
электронной подписью
СЕРГИЙ С. СЕРГЕВИЧ ЕВ

Сертификат ключа:
Владимир Владимирович Макавей
Действителен с 26.11.2020 по 29.12.2021

В.Ф. Макавей

Макавей Дмитрий Васильевич
(342) 235 10 56

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

14.1.5 Приложение А.5 Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 24.08.2023 №Исх55-01-18.2-1978



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. 25 Октября, д. 18а, г. Пермь, 614000
Тел. (342) 212-05-29, факс (342) 212-05-88
E-mail: info@giokn.permkrai.ru
ОКПО 15529947, ОГРН 1175958018576
ИНН/КПП 5902043202/590201001

24.08.2023 № Исх55-01-18.2-1978

На № 840 от 22.08.2023

О предоставлении заключения
об ОКН

Главному инженеру
ООО Научно производственное
предприятие «Изыскатель»

Харину Д.Г.

grachyov@npp-iziskatel.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

на предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на землях, подлежащих воздействию изыскательных, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ

На основании заявления о предоставлении государственной услуги по предоставлению сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на землях, подлежащих воздействию изыскательных, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в границах территории реализации проектных решений (далее – земельный участок):

наименование объекта: «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)».

адрес объекта: Пермский край, Октябрьский городской округ, Дороховское месторождение, ЦДНГ-1. Ближайшие населенные пункты – Сарс, Тюш, кадастровые номера земельных участков — (в соответствии с координатами и ситуационным планом участка)

Документ создан в электронной форме. № Исх55-01-18.2-1978 от 24.08.2023. Исполнитель: Ивачёва Е.А.
Страница 1 из 3. Страница создана: 24.08.2023 14:03



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

235

Инспекция сообщает.

1.1. На момент обращения в границах земельных участков расположены: —

1.2. На момент обращения в границах земельных участков отсутствуют:

- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;

- выявленные объекты культурного наследия;

- территории объектов культурного наследия;

- зоны охраны объектов культурного наследия;

- защитные зоны объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Инспекция не располагает.

1.3. На момент обращения земельные участки непосредственно связаны/не связаны с земельными участками в границах территорий объектов культурного наследия: не связаны.

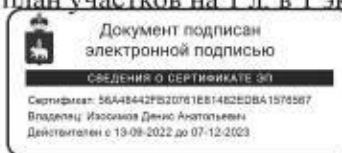
2. Сведения о режимах использования (ограничения/обременения) земельных участков: отсутствуют.

3. Имеются/отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях в границах земельных участков: отсутствуют.

4. В границах земельных участков необходимо/отсутствует необходимость проведения историко-культурной экспертизы: до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ необходимо провести историко-культурную экспертизу рассматриваемых земельных участков, результаты которой направить на согласование в Инспекцию.

5. Дополнительная информация.

Приложение: Ситуационный план участков на 1 л. в 1 экз.



Зам. начальника инспекции

Д.А. Изосимов

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Подпись заявителя,
подтверждающая
получение
заключения

(подпись)

(инициалы, фамилия заявителя)

(дата)

Документ создан в электронной форме. № Исх55-01-16.2-1978 от 24.08.2023. Исполнитель: Ивачёва Е.А.
Страница 2 из 3. Страница создана: 24.08.2023 14:03



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

14.1.6 Приложение А.6 Письмо Департамента по недропользованию (РОСНЕДРА) от 19.05.2023 №ПК-ПФО-11-00-16/1055



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: privolzsk@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий
Назарову А.В.

Советский проспект, д. 14
г. Березники, Пермский край,
618400

19.05.2023 № *ПК-ПФО-11-00-16/1055*
на № 391 от 28.04.2023

Уведомление об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) рассмотрел заявление общества с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объектом «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», расположенным на территории Октябрьского городского округа Пермского края.

На основании подпункта 3 пункта 63 и пункта 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 (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161, Приволжскнедра уведомляет общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» (ИНН 5911007497, место нахождения/почтовый адрес: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14) **об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

237

застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах», а именно:

- запасов Дороховского месторождения углеводородного сырья в пределах горных отводов, предоставленных в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12467 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Дороховского участка и лицензией ПЕМ 02407 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Пospelовского участка.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова Ирина Георгиевна,
(342) 241-40-08

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

14.1.7 Приложение А.7 Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 18.08.2023 №03-1402

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу»)

ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Крылова, д.34, г.Пермь, 614081

тел/факс: (342)238-37-78

E-mail: perm@tfipfo.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753:

5257044753

18.08.2023 № 03-1402

Начальнику ОИИ
ООО НПП «Изыскатель»
А.В.Назарову

Советский пр., д.14
Березники, 618400

Email: igosheva@npp-iziskatel.ru

На № 379 от 28.04.2023
О предоставлении информации
для проведения инженерно-экологических изысканий

Для получения информации предоставлены следующие документы: 1) письмо ООО НПП «Изыскатель» за №379 от 28.04.2023; 2) географические координаты испрашиваемого участка; 3) схема расположения участка предстоящей застройки, без масштаба.

Объект строительства, испрашиваемый для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», расположен на территории Октябрьского ГО Пермского края.

Географические координаты, согласно приложению к письму, представлены в *Приложении № 1*.

В 1,7 км юго-западнее т.31 испрашиваемого участка расположена водозаборная скважина №61193. Согласно учетной карточке, скважина находится в 205 м на северо-запад от центральной перекачивающей станции Дороховского нефтяного месторождения, в 5,0 км северо-западнее северной окраины д.Сарс, в 150 м на северо-восток от автодороги Октябрьский-Кунгур. Правобережье р.Сухой Сарс, правого притока р.Сарс. Скважина №61193–эксплуатационная, пробурена в 1986 году для хозяйственного водоснабжения центральной перекачивающей станции. Сдана в эксплуатацию НГДУ «Чернушканефть». Скважина учитывается Кадастром подземных вод под номером 788 (номенклатурный лист О-40-Г).

В недрах под испрашиваемым участком подземные воды с объемом добычи более 500 м³/сут, отсутствуют.

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

2

Приложения: 1. Каталог географических координат участка предстоящей застройки - на 1 листе в 1 экз
 2. Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту «Строительство и обустройство скважин Лороховского месторождения (модуль 145)», Масштаб: 1:50 000- на 1 листе в 1 экз.

Руководитель



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

И.Н.Косухина

Сертификат: 00B60C045D324EB1D96362EA32357A3419
 Владелец: Косухина Ирина Николаевна
 Действителен: с 19.12.2022 до 13.03.2024

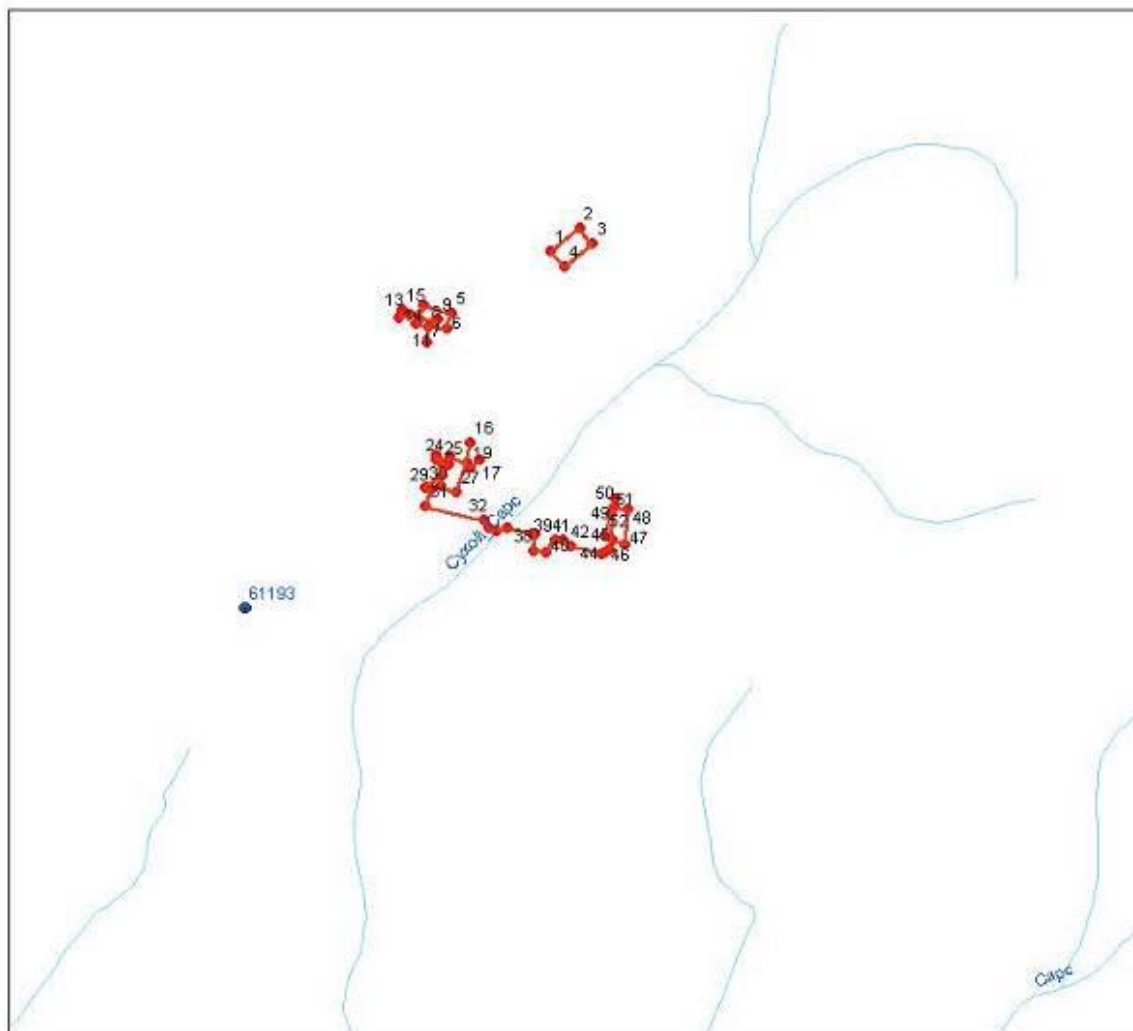
Кузнецова Лариса Анатольевна
 8 (342) 280-84-28

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
								240
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Приложение №2

Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
 "Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)"

Масштаб: 1:50 000



Условные обозначения:

- участок предстоящей застройки
- угловые точки участка предстоящей застройки
- водозаборная скважина

Кузнецова Л.А.
 Пермский филиал ФБУ ТФГИ по ПФО.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

241

14.1.8 Приложение А.8 Письмо государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 05.05.2023 №49-05-03исх-253



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 54 56, факс (342) 265 55 57
ОКПО 85101091, ОГРН 1085906004777,
ИНН/КПП 5906083855/590601001

05.05.2023 № 49-05-03исх-253

На № 376 от 28.04.2023

Об отсутствии скотомогильников

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий

Назарову А.В.

пр-т Советский, 14, г. Березники,
Пермский край, 6184007

igosheva@npp-iziskatel.ru

Уважаемый Алексей Викторович!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на запрос ООО НПП «Изыскатель» о предоставлении сведений в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», расположенному на территории Октябрьского городского округа Пермского края, Дороховское месторождение, ЦДНГ-1, сообщает.

В границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта сибиреязвенные захоронения, скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных («морозные поля»), а также санитарно-защитные зоны таких санитарно-технических сооружений, отсутствуют.

Начальник инспекции



М.Г. Завьялов

Верещагина Татьяна Анатольевна
(342) 265 55 57

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

242

14.1.9 Приложение А.9 Письмо Министерства агропромышленного комплекса Пермского края от 15.05.23 №25-03.1-02-96



**МИНИСТЕРСТВО
АГРОПРОМЫШЛЕННОГО
КОМПЛЕКСА ПЕРМСКОГО КРАЯ**

б. Гвардейск. д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 14 44, факс: (342) 265 55 78
E-mail: info@agro.permkrai.ru
ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,
ИНН/КПП 5906002581/590601001

15.05.2023 № 25-03.1-02-96

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Начальнику отдела инженерных
изысканий
ООО НПП «Изыскатель»

Назарову А.В.

myakotnikova@npp-iziskatel.ru

Уважаемый Алексей Викторович!

По Вашему запросу от 28 апреля 2023 г. № 375 о предоставлении информации по наличию/отсутствию особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий сообщаем, что в границах и на территории объекта «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», расположенного на территории Октябрьского городского округа Пермского края, Дороховское месторождение, ЦДНГ-1. Ближайшие населенные пункты – Сарс, Тющ, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные земли отсутствуют.

Первый заместитель министра



Т.И. Пестова

Мусатова Дарья Сергеевна
(342) 265 14 55

Документ создан в электронной форме. № 25-03.1-02-96 от 15.05.2023. Исполнитель: Мусатова Д.С.
Страница 1 из 1. Страница создана: 11.05.2023 15:39



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата


2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

243

14.1.10 Приложение А.10 Письмо Министерства сельского хозяйства Пермского края от 21.02.2019 №295, Министерства сельского хозяйства РФ от 02.05.23 №184

28.02.2019 https://edms.permkrai.ru/web?url=qrcoode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**
 В. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
 Тел. (342) 265 14 44, факс (342) 265 55 78
 E-mail: press@agro.permkrai.ru
 ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,
 ИНН/КПП 5906002581/590601001

Начальнику отдела инженерных изысканий
 Щелкановой Т.Д.
 Советский пр., 14, г. Березники, Пермский край, 618400
otdel.ecology@mail.ru


№ _____
 На № 295 от 21.02.2019

О предоставлении информации


Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

На Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий и местах их расположения на территории Пермского края Министерство сельского хозяйства и продовольствия Пермского края сообщает.

Законом от 11 февраля 2008 года № 195-ПК «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» утвержден перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

Министр  А.М. Козлов

Жижилев Владимир Петрович
 265-55-81



Мин сельхоз
 СЭД-25-03.1-01-4
 28.02.2019

Документ создан в электронной форме. № СЭД-25-03.1-01-4 от 28.02.2019. Исполнитель: Чиркова В.А.
 Страница 1 из 2. Страница создана: 25.02.2019 09:17
https://edms.permkrai.ru/web?url=qrcoode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							244

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Пермский филиал
федерального государственного бюджетного учреждения
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по Республике
Башкортостан»
(Пермский филиал ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»)

614094, г.Пермь, ул. Связистов, 24
телефон/факс: (342) 224-54-51/ 224-54-34
E-mail: permvodhoz59@mail.ru

« 02 » мая 2023 г. № 184
на № 380 от 28.04.2023 г.

ООО НПП «Изыскатель»
Начальнику отдела инженерных
изысканий
Назарову А.В.

На Ваш запрос от 28.04.2023 г. № 380 о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель и мелиоративных систем на территории выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (модуль 145)», расположенного на территории Октябрьского городского округа Пермского края, Дороховское месторождение, ЦДНГ-1, согласно приложенной к запросу карте-схеме расположения проектируемого объекта сообщаем, что на данном участке мелиорируемых земель и мелиоративных систем **нет**.

Директор



Н. Г. Белослудцев

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	
						245	

Приложение Б Письма Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС»

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**
Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа: Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

30.04.2021 № 274

На № 274 от 13.04.2021

О фоновых концентрациях загрязняющих веществ
в атмосферном воздухе

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела
инженерных изысканий
Т.Д. Щелкановой

618400, Пермский край,
г. Березники,
Советский пр., 14.

E-mail: voevodina@npp-iziskatel.ru

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на месторождениях, расположенных по адресу: Пермский край, Октябрьский городской округ, по веществам указанным заказчиком в запросе №274 от 13.04.2021, предоставляем необходимые сведения:

1. Фоновое загрязнение атмосферы:

1.1. Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе, рассчитанные по результатам наблюдений Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, расположенных в Октябрьском районе Пермского края, за период 2017-2019 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Диоксид азота	0,036
Диоксид серы	0,020
Оксид углерода	1,30
Сероводород	0,002
Смесь углеводородов предельных C1-C5	2,65
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,14
Бензол	0,036
Ксилолы	0,011
Толуол	0,145
Метан	1,19

1.2. Значения фоновых концентраций, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,199



Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

246

1.3. Значения фоновых концентраций бенз(а)пирена, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, нг/м ³
Бенз(а)пирен	1,5

1.4. Все расчеты по веществам: железа оксид, формальдегид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид и натрий мгидрокарбонат рекомендуем производить без учета фоновой концентрации.

2. Долгопериодные средние концентрации в атмосферном воздухе:

2.1. Значения долгопериодных средних концентраций, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Долгопериодная средняя концентрация, мкг/м ³
Диоксид азота	0,023
Оксид азота	0,014
Диоксид серы	0,006
Оксид углерода	0,8
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,71

2.2. Значения долгопериодных средних концентраций бенз(а)пирена, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Долгопериодная средняя концентрация, нг/м ³
Бенз(а)пирен	0,7

2.3. Все расчеты по веществам: формальдегид, сероводород, железа оксид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид, натрий мгидрокарбонат, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, ксилолы, толуол и метан рекомендуем производить без учета долгопериодной средней концентрации.

Фоновые и средние долгопериодные концентрации действительны до 31.12.2024 года.

Фоновые и средние долгопериодные концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М, 1991 и Приказа Минприроды России от 22.11.2019 №794. Об утверждении методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха.

Пермский ЦГМС имеет Лицензию Росгидромета № Р/2013/2287/100/л от 20.02.2013, Аттестат аккредитации №РОСС RU.0001/512591 от 29.08.2014

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»

П.В. Смирнов

А.В. Ширинкина (342) 274-39-65



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Главному инженеру
ООО НПП «Изыскатель»
Д.Г.Харину

Otdel.ecology@mail.ru

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

12.02.2020 № 380

На № 201 от 03.02.2020г

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем климатические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Октябрьский (1966-2019) Пермского края.**

- 1.1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-16,3 °С**
1.2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+23,9 °С**
1.3. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штили (1985-2019гг):

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	10	8	5	15	33	14	7	7

- 1.4. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна **6 м/с**
1.5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г по МС Чернушка, как близлежащей к МС Октябрьский, составила **0,12 мкЗв/ч** (максимальная 0,19 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В.Смирнов

О.Ю.Засухина (342) 244-40-92

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

248

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Начальнику отдела
Инженерных изысканий
ООО «НПП «Изыскатель»
Т.Д.Щелкановой

brattsev@npp-izyskatel.ru

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@mcteo.perm.ru
Сайт: www.mcteo.perm.ru

26.03.2021 № 646
На № 108 от 16.02.2021г.

Метеорологическая информация
На 6 листах

На Ваш запрос предоставляем информацию по данным наблюдений метеостанции **Чернушка** Пермского края.

Климатические параметры холодного периода (1966-2020гг):

1. Расчетная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98: **-43 °C**
2. Расчетная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92: **-40 °C**
3. Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98: **-37 °C**
4. Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92: **-34 °C**
5. Температура воздуха холодного периода обеспеченностью 0,94: **-20 °C**
6. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца: **8,3 °C**
7. Продолжительность периода и средняя температура воздуха в период со среднесуточной температурой воздуха ≤ 0 °C, ≤ 8 °C, ≤ 10 °C

	≤ 0 °C	≤ 8 °C	≤ 10 °C
Продолжительность периода, дней	161	218	237
Средняя температура воздуха в период,	-9,4	-6,1	-4,6

8. Средняя относительная влажность воздуха в 15 час наиболее холодного месяца: **81 %**
9. Максимальная из средних скоростей ветра, м/с по 8 румбам за январь: **6,0 м/с**
10. Средняя скорость ветра за период со среднесуточной температурой воздуха ≤ 8 °C: **3,3 м/с**

Климатические параметры теплого периода (1966-2020гг):

1. Барометрическое давление: **994 гПа**
2. Температура воздуха обеспеченностью 0,98: **+ 26 °C**
3. Температура воздуха обеспеченностью 0,95: **+23 °C**
4. Ср.максимальная температура самого теплого месяца: **+25,5 °C**
5. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца: **+12,3 °C**
6. Средняя относительная влажность воздуха в 15 час наиболее теплого месяца: **54 %**
7. Минимальная из средних скоростей ветра, м/с по 8 румбам за июль: **0 м/с**

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

249

Климатические параметры годовые

Температура воздуха

Используемый период наблюдений:

пункты	Годы наблюдений
1, 4-8	1966 – 2020
2, 3	1927-2020

1. Среднемесячная и среднегодовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-14,3	-13,0	-5,7	3,5	11,7	16,4	18,6	15,8	10,0	2,7	-5,1	-11,6	2,4

2. Абсолютный минимум температуры воздуха: **-54 °С**

3. Абсолютный максимум температуры воздуха: **+38 °С**

4. Средний из ежегодных абсолютных минимумов : **-38,7 °С**

5. Продолжительность теплого периода (ср.сут. температура воздуха выше 0°С): **204 дней**

6. Продолжительность холодного периода (ср.сут температура воздуха ниже 8°С ГОСТ 30494): **218 дней**

7. Число дней с переходом через 0°С: **68**

8. Даты устойчивого перехода среднесуточной температуры через заданные значения:

-25		-20		-15		-10		-5	
ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше
нет	нет	нет	нет	16 XII	30 I	5 XII	1 III	19 XI	20 III

0		5		10		15		20		25	
выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже
7 IV	28 X	24 IV	6 X	12 V	17 IX	4 VI	22 VIII	19 VI	20 VII	нет	нет

Температура почвы (1966-2020гг):

1. Среднемесячная и среднегодовая температура почвы, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-15	-14	-7	1	14	20	23	18	11	3	-6	-12	3

Промерзание грунта (1937-2020гг):

1. Глубина промерзания грунта по месяцам, см:

	X	XI	XII	I	II	III	IV
Средняя	*	15	27	35	43	46	45**
Наибольшая (абс.максимум)	24	64	86	107	120	126	124

* - в начале и конце зимы в отдельные декады промерзание отмечается менее чем в 50% случаев.

** - за первые две декады.

2. Средняя глубина промерзания из наибольших: **57 см**

3. Средняя глубина промерзания из наименьших: **7 см**

Снежный покров (1966-2020гг):

1. Ср.декадная высота снежного покрова по пост.рейке, см

Октябрь			Ноябрь			Декабрь			Январь			из наибольших высот за год по постоянной рейке		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3			
*	*	2	4	8	11	17	23	29	37	44	50			
Февраль			Март			Апрель			Май			Сред.	Макс.	Мин.
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	66	115	19
56	60	63	64	63	59	44	21	*	*					

* - в начале и конце зимы в отдельные декады снежный покров наблюдался менее чем в 50% случаев.

Взам. инв. №

Подш. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2. Средняя дата снежного покрова:

	появления	Образования устойчивого	Разрушения устойчивого	схода
Дата	24 X	6 XI	16 IV	21 IV

3. Расчетная толщина снежного покрова 5% обеспеченности: **102 см**4. Средняя продолжительность периода со снежным покровом: **161 день.****Осадки (1966-2020гг):**

1. Среднемесячное и среднегодовое количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
34	26	27	31	42	68	75	63	57	61	46	36	566

Влажность (1966-2020гг):

1. Среднемесячная и среднегодовая относительная влажность воздуха, %:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
82	80	77	70	62	70	74	76	79	82	85	84	77

Ветер

Используемый период наблюдений:

пункты	Годы наблюдений
3-6	1966 – 2020
2	1961 – 2020
1	1985-2020

1. Повторяемость направлений и штилей ветра:

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
I	5	12	4	7	37	21	9	5	10
II	7	13	5	6	33	18	10	8	10
III	6	10	5	7	31	20	12	9	10
IV	8	13	7	7	23	16	15	11	9
V	14	15	6	7	16	13	16	13	9
VI	12	13	8	8	17	11	16	15	11
VII	15	17	9	7	13	9	14	16	14
VIII	14	16	7	6	15	11	16	15	12
IX	10	12	6	7	21	15	17	12	9
X	8	8	4	5	23	22	19	11	6
XI	5	11	5	5	28	24	16	6	6
XII	5	10	4	5	36	23	11	6	9
год	9	13	5	6	24	17	15	11	8

2. Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	2,7	2,2	2,3	2,7	3,4	3,5	3,4	3,1

3. Максимальная наблюдаемая скорость ветра (порыв): **30 м/с**

4. Максимальная расчетная скорость ветра, возможная 1 раз в:

	2 года	5 лет	10лет	15 лет	20 лет	25 лет	50 лет
Максимальная расчетная скорость ветра, возможная 1 раз в	19	23	26	28	30	31	35

5. Среднее за год дней с сильным ветром (15 м/с): **13**6. Наибольшее число дней за год с сильным ветром (15 м/с): **26**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

251

Гололед

Используемый период наблюдений:

пункты	Годы наблюдений
1	1974 – 2020
2	1953-2020

- Средний наблюдаемый вес гололедно-изморозевых отложений: **23 г/м**
- Максимальный наблюдаемый вес гололедно-изморозевых отложений: **331 г/м**

Атмосферные явления (1966-2020гг):

1. Среднее число дней:

месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Туман	1,02	1,00	1,38	1,56	0,62	0,86	1,66	2,18	2,46	1,72	1,44	1,06	16,96
Метель	8,94	6,66	4,68	1,30	0,14					1,26	4,26	7,76	35,00
Гроза				0,22	2,16	5,70	5,84	3,36	0,60	0,04	0,04	0,18	18,14
Гололед	1,50	0,80	0,20	0,06	0,04					0,44	2,06	2,54	7,64
Роса					9,7	15,5	18,2	18,5	11,3				73,2

2. Наибольшее число дней:

месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Туман	6	6	7	6	3	6	6	7	8	8	9	5	37
Метель	21	20	14	9	2					8	18	24	79
Гроза				1	7	12	12	9	3	1	2	6	30
Гололед	11	4	2	1	1					5	10	11	25
Роса					20	23	29	25	25				94

3. Повторяемость гроз за период с грозами: 6,6%

Опасные метеорологические явления (1966-2020гг):

Опасными явлениями погоды (ОЯ) называются такие явления, которые по своему значению, интенсивности, продолжительности или времени возникновения могут нанести значительный материальный ущерб и представляют угрозу безопасности людей.

Из наблюдаемых метеорологических явлений к ОЯ относятся ветер, осадки, метель, туман, гололедно-изморозевые отложения, если их интенсивность, значение и продолжительность достигают или превосходят критерии, установленные для конкретной территории. Все указанные явления требуют принятия экстренных мер для предупреждения и ликвидации последствий

В настоящее время на территории Пермского края из наблюдаемых метеорологических явлений к ОЯ относятся **снегопады** (количество осадков 20мм за промежуток времени 12 час), **сильные дожди** (количество осадков 50мм, для ливнеопасных районов 30мм за промежуток времени 12 час) и **сильные ливни** (30мм за промежуток времени 1 час), **сильный ветер** (средняя скорость 20 м/с, порыв 25 м/с), **сильная метель** (видимость 500м при скорости ветра 15 м/с), **град** (диаметр градин 20мм), **гололедно-изморозевые отложения** (гололед диаметром 20мм, изморозь – 50мм, мокрый снег – 35мм), **сильные туманы** (видимость менее 50м), **сильный мороз** (-40°С), **сильная жара** (+36°С). На протяжении предыдущих лет критерии ОЯ неоднократно менялись.

Список ОЯ произошедших в зоне ответственности метеостанции Чернушка

МС Чернушка

1968г. град-1случай- диаметр 35мм

1970г. метель-1случай

1971г. снегопад-1случай-количество осадков 33мм

1972г. метель-1случай

сложное отложение льда -1случай-диаметр 35мм, вес 136г

1973г. метель-2случая

1975г. сильный дождь-1случай-количество осадков 86,7мм

1982г. сильный дождь-1случай- количество осадков 72,7мм

1986г. метель-1случай- видимость 2000м, скорость ветра 18м/с

град-2случая- диаметр 16мм

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

252

1988г. шквал-1случай-скорость ветра 30м/с
 1990г. сильный дождь-1случай-количество осадков 52,5мм
 1993г. сильный дождь-1случай-количество осадков 60,2мм
 1995г. сильный дождь-1случай-количество осадков 71,7мм
 2002г. сильный мороз-1случай- температура -43,2°С
 2014г. шквал- 1случай – скорость ветра 26м/с
 сильный мороз-1случай- температура -42,7°С
 2015г. шквал-1случай-скорость ветра 28м/с
 2020г. Сильная жара-2 случая температура +36,8 С

МП Б.Гондыр

1988г. сильный дождь-1случай- количество осадков 68,5мм
 1995г. град-1случай-диаметр 26мм
 1998г. шквал-1случай- скорость ветра 33м/с
 метель-1случай
 2002г. сильный мороз-1случай-температура -41,0 °С
 2014г. сильный мороз-1случай-температура -40,2 °С
 2015г. сильная жара-1случай-температура воздуха 36,0°С
 2016г. сильная жара-2случая-температура воздуха 36,1 и 36,6°С
 2019г. сильная жара-1случай-температура воздуха 37,1°С
 2020г. сильная жара-6 случая температура +38,2 С
 очень сильный дождь-1случай-количество осадков 56,2 мм

МП Щ.Озеро

1971г. снегопад-1случай- количество осадков 25,5 мм
 1976г. сильный дождь-1случай-количество осадков 51,5мм
 1985г. сильный дождь-1случай- количество осадков 68,0мм
 1990г. снегопад-1случай- количество осадков 20,2мм
 1997г. сильный дождь-1случай-количество осадков 51,9мм
 2006г. сильный мороз-1случай- температура -42,0 °С
 2009г. сильный мороз-1случай- температура -40,1 °С
 2004г. сильная жара-1случай-температура воздуха 36,4°С
 2015г. сильный мороз-1случай- температура -41,3 °С
 2017г. сильный мороз-1случай- температура -39,9°С

МП Барда

1969г. сильный дождь-1случай-количество осадков 80,4мм за сутки
 1970г. снегопад-1случай-количество осадков 20,5мм
 1971г. ливень-1случай
 1976г. метель-1случай
 1978г. метель-1случай-видимость 500м, скорость ветра 16м/с
 1986г. отложение мокрого снега-1случай-вес 248г, диаметр 75мм
 метель-1случай-видимость 500м, скорость ветра 22м/с
 1987г. туман-3случая-видимость 50м
 метель-1случай-видимость 2000м, скорость ветра 19м/с
 1988г. сильный дождь-1случай-количество осадков 57,7мм
 1992г. отложение мокрого снега-1случай-вес 280г, диаметр 48мм
 2000г. сильный дождь-1случай-количество осадков 75,2мм
 2004г. сильная жара-1случай-температура влздуха 36,4°С
 2008г. сильный дождь-1случай-количество осадков 53,6мм
 2009г. сильный мороз-1случай-температура -39,5°С
 2020г. Сильная жара-4 случая температура +38,0 С

Обследования района (по заявкам потребителей) по факту возникновения природного явления, повлекшего за собой материальный ущерб:

Чернушинский район (по обследованию)

2006г шквал- 1сл.- скорость ветра 23 м/с
 2007г ветер- 1сл.- скорость ветра 23 м/с

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

253

2007г град- 1сл.- диаметр 15 мм
 2008г шквал- 1сл.- скорость ветра 21 м/с
 2009г шквал- 1сл.- скорость ветра 21 м/с
 2014г шквал- 2сл.- скорость ветра 17, 26 м/с и град диаметром 20, 10 мм

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатаванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
 филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В.Смирнов

О.Ю.Засухина (342) 244-40-92

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

254

14.2 Приложение В Программы производственного экологического контроля и мониторинга

14.2.1 Приложение В.1 Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля. Цех добычи нефти и газа №1 (ЦДНГ-1)» для Дороховского месторождения

Содержание

1. Общие положения.....	3
2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников.....	3
3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников.....	29
4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения.....	29
5. Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля.....	31
6. Сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации.....	32
7. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.....	33
Приложение 1.....	87
Приложение 2.....	132
Приложение 3.....	137
Приложение 4.....	144

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №							2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
										255
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

1. Общие положения

Полное наименование (сокращенное наименование) юридического лица:	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ")
Организационно правовая форма юридического лица:	12300
Юридический адрес:	г. Пермь, ул. Ленина, 62
ИНН:	5902201970
ОГРН:	1035900103997
Наименование объекта:	Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12)
Адрес местонахождения объекта НВОС:	Пермский край, г. Березники, Александровский, Красновишерский и Соликамский районы
Категория объекта НВОС:	1
Код объекта, присвоенный при его постановке на государственный учет:	57-0159-001799-П
Наименование уполномоченного органа, в который отправляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного контроля:	Западно-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора
Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля:	Начальник Отдела экологии-заместитель начальника Управления ОТ,ПиЭБ Вольхин Д.В.
Дата утверждения Программы	11.01.2021

2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников

2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, ее последней корректировке:

Дата проведения последней инвентаризации (корректировки) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	10.12.2020 г.
Срок очередной инвентаризации	09.12.2027 г.
Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе:	460
организованных, из них:	72
оснащенных ГОУ	0
неорганизованных	388

2.2. Сведения об оснащении стационарных источников системами автоматического контроля:

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Источник		Загрязняющее вещество	Наименование автоматического средства измерения и учета	Получатель данных с автоматического средства измерения и учета
	№	Наименование	№	Наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников

В ЦДНГ-12 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" отсутствуют источники сброса загрязняющих веществ в окружающую среду.

3.1. Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование:

Сведения о заключенных договорах водопользования (номер, дата подписания, срок действия, водный объект)	Номер: 59-10.01.01.009-Р-ДЗИО-С-2020-07548/00, дата подписания: 24.11.2020, срок действия: от 01.01.2021 до 31.12.2025, организация, выдавшая документ: Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края
---	--

4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов:

№	Наименование отходов	Код ФККО	Норматив образования отходов, тонн/год	Лимит на размещение отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
	Отходы II класса опасности			
1	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	0,254	-
2	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	0,001	-
3	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2	0,014	-
	Отходы III класса опасности			
4	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	473,091	-
5	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	0,309	-
6	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	2,471	-
7	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	0,003	-
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	9,324	-
9	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	2,756	-
10	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	867,199	-
11	Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	2,796	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12	Сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	0,35	-
13	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	2,206	-
	Отходы IV класса опасности			
14	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	0,157	-
15	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	0,956	0,956
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	1,066	-
17	Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	0,103	-
18	Трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	0,361	-
19	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	0,052	-
20	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	4,833	-
21	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	2,071	-
22	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	0,19	-
23	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	0,108	-
24	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	0,124	-
25	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,014	-
26	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	0,019	-
27	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	0,15	-
28	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	0,011	-
29	Радиопортативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	0,002	-
30	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	0,581	-
31	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	0,093	-
32	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	0,051	-
33	Отходы из жилищ несортированные	7 31 110 01 72 4	1,758	1,758
34	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	9,759	9,759
35	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	36,374	36,374

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

259

Отходы V класса опасности				
36	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	4,144	4,144
37	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	1,415	1,415
38	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	1,725	1,725
39	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	0,427	-
40	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	0,345	-
41	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	0,616	-
42	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	0,15	0,15
43	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	0,046	0,046
44	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	2,4	2,4
45	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	0,316	-
46	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,107	0,107
47	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	405	-
48	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	4 62 200 02 51 5	3,038	-
49	Провод медный эмалированный, утративший потребительские свойства	4 82 303 01 52 5	1,215	-
50	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	0,059	0,059
51	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,161	0,161
52	Мусор и смет производственных помещений практически неопасный	7 33 210 02 72 5	18,461	18,461
53	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически безопасные	7 33 381 02 20 5	122,4	122,4
54	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	37,663	37,663
55	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	7,277	7,277
56	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	39,073	39,073
57	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	88	88
58	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,629	0,629

4.2. Сведения об объектах размещения отходов в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов:

В ЦДНГ-12 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" отсутствуют объекты размещения отходов соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5. Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

Наименование подразделения	Полномочия	Численность сотрудников	Права и обязанности руководителя	Права и обязанности сотрудников
1	2	3	4	5
Отдел экологии	Разработка программы производственного экологического контроля	11	1. Организовывать работу по проведению производственного экологического контроля; 2. Организовывать работу по разработке и актуализации Программы ведения производственного экологического контроля; 3. Организовывать работу по своевременному оформлению и представлению результатов производственного экологического контроля	1. Обобщать и анализировать результаты производственного экологического; 2. Разрабатывать и актуализировать Программу ведения производственного экологического контроля; 3. Своевременно оформлять и представлять результаты производственного экологического контроля

В соответствии с должностными инструкциями возложена ответственность:

- за оперативное руководство и координацию работ по проведению производственного экологического контроля - на начальника Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности;
- за обеспечение проведения производственного экологического контроля качества окружающей среды и за организацию контроля соблюдения нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, нормативов образования и лимитов на размещение в окружающей среде отходов производства и потребления, нормативов водопотребления и водоотведения – на начальника ЦДНГ – 12

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					Лист
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	

6. Сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

Наименование испытательной лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
ООО "АналитЭкспертСервис"	614039, г. Пермь, ул. Швецова, 39	Номер: RA.RU.518206, дата: 02.11.2015, действителен: бессрочно	Область аккредитации представлена в Приложении 1
ООО "Центр АИЭМ»	614064, г.Пермь, ул. Героев Хасана, д. 46, офис 34	Номер: RA.RU.21HP39, дата: 11.06.2019, действителен: бессрочно	
КГБУ «Аналитический центр»	614990, г. Пермь, ул. Попова, д.11	Номер: РОСС RU.0001.511135 дата: 25.02.2016, действителен: бессрочно	

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС121-OVOS.TCH							262
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

7.1.2. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Пункт наблюдения	Адрес	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Место отбора проб	Метод отбора проб	Методы определения	Методики измерений
		Код	Наименование					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23 Красновишерский район, Восточно-Гагаринский участок, Западная часть	Красновишерский район, Восточно-Гагаринский участок, Западная часть 60° 3' 43,877" N; 57° 11' 29,396" E	0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0400	Углеводороды предельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 кв.)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0400	Углеводороды предельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0400	Углеводороды предельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09

Взам. инв. №

Подш. и дата

Инв. № подл.

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

263

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

0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0400	Углеводороды прелельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.24-98
0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0400	Углеводороды прелельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.24-98
0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
0400	Углеводороды прелельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.23-98
1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.24-98

26 Красновишерский район, Восточно-Гаринский участок, д. Нижняя Бычина 60° 7' 50,657" N; 57° 16' 38,323" E

27 Красновишерский район, Восточно-Гаринский участок, правый берег р. Язвва, ниже устья р. Сурья Дольная Сурья 60° 9' 7,438" N; 57° 13' 5,286" E

**14.2.2 Приложение В.2 Выкопировка из «Программы
производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-
ПЕРМЬ» для Ильичевского месторождения**

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Р.П. Пивовар
« 11 »  20 24

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Разработано:

Начальник Отдела экологии - заместитель

начальника Управления ОТ,ПиЭБ

(должность)


(подпись)

Вольхин Д.В.

(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							265
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH	

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС64-OVOS.TCH

Лист

266

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							267
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

**14.3 Приложение Г Свидетельство о постановке на
государственный учет объекта, оказывающего негативного
воздействие на окружающую среду**

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта,
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду
№ BDBJ5ESV от 02.03.2017

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
ОГРН 1035900103997
ИНН 5902201970
Код ОКПО 12032100

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта



Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1)
местонахождение объекта: Октябрьский, Уинский, Чернушинский муниципальные районы Пермского края
дата ввода объекта в эксплуатацию: 01.06.1959
тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

5	7	-	0	1	5	9	-	0	0	1	8	5	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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: Косухина Ирина Николаевна Серийный номер: 1D4E14 Кем выдан: УЦ Федерального казначейства

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		268

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							269
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

14.4 Приложение Ж Письмо ПАО Банк «ФК Открытие» от 28.01.2020 № 4Ф.25-Н/39



28.01.2020

Исх. № 4Ф.25-Н/39

Генеральному директору
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
О.В. Третьякову

О возможном объеме кредитования

Настоящим сообщаем Вам, что финансовое положение и объем поступающей на счет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выручки, соответствует возможному объему кредитования в размере до 50 (пятидесяти) миллионов рублей для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, в случае возникновения на предприятии чрезвычайной ситуации.

Директор по развитию
корпоративного и инвестиционного бизнеса
Филиала Приволжский
ПАО Банк «ФК Открытие»



А.Б. Бояринцева

А.В. Стуков
(342) 239-99-19

Филиал Приволжский ПАО Банка "ФК Открытие"
603006, г. Нижний Новгород, ул. Ковалихинская, дом 8
К/С 3010181030000000881 в Советском РКЦ г.Нижнего Новгорода ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области|ИНН 7706092528|КПП 526002001|БИК 042282881|ОКПО 58274669|ОГРН 1027739019208|ОКАТО 22401000000|ОКТМО 22701000|ОКОГУ 49011|ОКФС 34|ОКОПФ 90|ОКВЭД 6512, Телекс: (64)614028 BOFC RU, SWIFT: JSNMRUMMNV, REUTERS: OFCB-FX, MM and derivatives desks, OВPM-Precious Metals Desk

т. + 7 (831) 431-77-00

filnn@open.ru
www.open.ru

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		270

14.5 Приложение И Договоры страхования ПАО СК «Росгострах» от 10.12.2020 № 20Z2130 и № 20Z2138

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ДОГОВОР СТРАХОВАНИЯ
имущества юридических лиц «от всех рисков»
№ 33/20/74кс/302 / 20Z2130

г. Москва

«10» декабря 2020 г.

Публичное акционерное общество Страховая Компания «Росгострах» (ПАО СК «Росгострах») (далее – Страховщик), в лице Члена Правления Володина Алексея Михайловича, действующего на основании Доверенности №339-Д от 13.02.2020, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», именуемое в дальнейшем «Страхователь», в лице Первого Заместителя Генерального директора – Главного инженера Мазина Игоря Ивановича, действующего на основании Доверенности №2 от 01 января 2018 года, с другой стороны, совместно далее именуемые «Стороны», заключили настоящий договор страхования (далее – Договор) о нижеследующем:

Раздел 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По Договору Страховщик обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), при наступлении предусмотренного в Договоре события (страхового случая), возместить Страхователю причиненные вследствие этого события убытки (произвести страховую выплату) в пределах определенной Договором суммы (страховой суммы), в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

1.2. Настоящее страхование осуществляется в соответствии и на условиях «Правил страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» (КС) №74кс, утвержденных Страховщиком 06.05.2019 г. (далее по тексту – Правила страхования), в соответствии с Приложением №2 к Договору. При этом условия Договора имеют преимущественную силу по отношению к положениям Правил страхования.

Раздел 2. СТРАХОВАНИЕ ИМУЩЕСТВА

2.1. Объект страхования

2.1.1. Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с владением, пользованием, распоряжением застрахованным имуществом.

2.1.2. По Договору застрахованным является следующее имущество (далее по тексту Договора – застрахованное имущество, имущество):

2.1.2.1 площадные основные и вспомогательные объекты нефтегазодобычи. К таким объектам относятся производственные объекты, расположенные на площадках с выраженными границами, предназначенные для осуществления процессов сбора и транспорта продукции скважин, подготовки и/или переработки продукции, а также обеспечения добычи. К страхуемому имуществу нефтегазодобывающих организаций не относятся:

- кустовые площадки скважин и расположенные на них объекты,
- скважины,
- линейные объекты (трубопроводы вне площадных объектов, линии электропередачи и связи, дороги).

Перечень объектов указан в Приложении №1 к Договору. Указанное имущество считается застрахованным только на территории страхования.

2.1.2.2. товарно-материальные ценности: газ, конденсат, нефть, нефтепродукты, реагенты, запасные части, прочие товарно-материальные ценности при их хранении и транспортировке внутри территории площадных основных и вспомогательных объектов нефтегазодобычи, указанных в п.2.1.2.1. Договора.

2.1.3. Выгодоприобретателем по настоящему Договору является Страхователь.

2.1.4. По Договору страхование не действует в отношении:

2.1.4.1. машин (оборудования) до завершения пусконаладочных работ (функциональных испытаний и испытаний под нагрузкой) до момента ввода в эксплуатацию и подписания акта приемной комиссии;

2.1.4.2. опытных (экспериментальных) производств и машин (оборудования), являющихся их частью, независимо от того, являются ли такие машины опытными образцами или серийными машинами (оборудованием);

2.1.4.3. частей, подлежащих регулярной замене (расходные материалы), в частности, сверл, ножей, режущих кромок и иного режущего инструмента, пыльных полотен, штампов, пресс-форм, матриц, шаблонов, образцов, распылителей, дробильных молотков (поверхностей распыления, дробления), тросов, канатов, лент конвейера, цепей, батарей, аккумуляторов, шин, соединительных проводов и кабелей, шлангов (гибких рукавов), материала для уплотнения швов, упаковочного материала, эксплуатационно-расходных, в частности, горюче-смазочных материалов, масел, катализаторов и пр.;

2.1.4.4. автотранспортных средств, допущенных для эксплуатации на дорогах общего назначения, предназначенных для перевозки людей и/или грузов;

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2.1.4.5. имущества, находящегося в зоне, которой угрожают обвалы, оползни, наводнения или иные стихийные бедствия, если объявление в установленном порядке о такой угрозе было произведено до заключения Договора;

2.1.4.6. движимого имущества, зданий и/или сооружений, их конструктивных элементов и/или инженерных систем, находящихся в аварийном и/или ветхом состоянии, расположенного в указанных зданиях и сооружениях имущества. Под ветхостью понимается такое состояние имущества, при котором указанное имущество эксплуатировалось сверх установленного для него нормативного срока (или срока безопасной эксплуатации) и согласно действующим нормам было признано непригодным к дальнейшей эксплуатации соответствующими сертифицированными экспертными организациями и/или государственными надзорными органами;

2.1.4.7. имущества, изъятого из оборота или ограниченного в обороте в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

2.1.4.8. имущества, расположенного ниже поверхности земли, за исключением случаев, когда ущерб причинен в результате события на поверхности земли (действия огня, молнии, урагана, шторма, наводнения, взрыва на поверхности земли, падения самолетов и летательных аппаратов и их частей, мятежей, вандализма, злоумышленного вреда).

2.1.5. Сведения об условиях содержания застрахованного имущества:

2.1.5.1. Конструктивные элементы зданий, сооружений и иных объектов недвижимости находятся в исправном состоянии и отвечают требованиям нормативных документов.

2.1.5.2. Помещения в зданиях, сооружениях и иных объектах недвижимости оснащены первичными средствами пожаротушения в соответствии с правилами и нормами пожарной безопасности.

2.1.5.3. В помещениях зданий, сооружений и иных объектов недвижимости взрывоопасные и легковоспламеняющиеся вещества хранятся в количествах, не превышающих установленные нормы.

2.1.5.4. Имущество отвечает требованиям нормативных документов и эксплуатируется в соответствии с правилами технической эксплуатации, пожарной безопасности и другими отраслевыми нормативными документами.

2.1.6. Страхователь обязан поддерживать условия содержания застрахованного имущества в соответствии с п. 2.1.5. Договора в течение всего срока действия Договора. Страхователь несет ответственность за достоверность сведений, указанных в п. 2.1.5. Договора, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.7. Территорией страхования по Договору является территория фактического местонахождения застрахованного имущества на территории производственных площадок Страхователя в Российской Федерации.

2.2. Страховой случай. Перечень исключений из страхового покрытия

2.2.1. Страховым случаем признается повреждение, гибель и/или утрата застрахованного имущества в результате оказанного на него любого внезапного и непредвиденного воздействия, кроме событий, поименованных в п. 2.2.2. и п. 2.2.3. Договора.

2.2.1.1. В рамках Договора, страховым случаем признается повреждение, гибель и/или утрата застрахованного имущества, в том числе в результате:

- перевозки (включая погрузочно-разгрузочные работы) застрахованного имущества по транспортным путям, находящимся внутри территории площадных основных и вспомогательных объектов нефтегазодобычи, указанных в п.2.1.2.1. Договора;

- поломки машин и оборудования (в т.ч. при их монтаже, наладке, реконструкции, техническом обслуживании или ремонте).

2.2.1.2. Под поломкой машин и оборудования понимается нарушение работоспособного состояния машин, оборудования, их частей, узлов или деталей, а также гибель или повреждение застрахованных машин и/или оборудования, их частей, узлов или деталей вследствие или по причине следующих событий:

- дефектов материалов, ошибок в конструкции, изготовлении или монтаже (сборке) застрахованных машин;

- непреднамеренных ошибок персонала Страхователя при обслуживании застрахованных машин или третьих лиц, обслуживающих застрахованные машины и оборудование на основании договора гражданско-правового характера;

- гидравлического удара или недостатка жидкости в котлах и аппаратах, действующих с помощью пара или жидкостей;

- воздействия электроэнергии в виде короткого замыкания, резкого повышения/понижения силы тока или напряжения в сети, воздействия индуктированных токов, включая ущерб от возникшего в результате этих явлений пожара;

- внутреннего физического взрыва, в том числе взрыва паровых котлов, двигателей внутреннего сгорания и других источников энергии;

- перегрузки, перегрева, вибрации, разладки, заклинивания, засора механизма посторонними предметами, изменения давления внутри механизма, действия центробежной, инерционной силы;

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- разрыва тросов и цепей, падения застрахованных предметов и удара их о другие предметы;

- усталости материала.

Под «усталостью» материала понимается изменение механических и физических свойств материалов в результате действия циклически изменяющихся напряжений и деформаций.

Страховщик возмещает ущерб, причиненный застрахованному имуществу вследствие усталости материала, если такой ущерб:

- возникает до достижения застрахованным имуществом нормативного срока службы или окончания срока действия документа, разрешающего эксплуатацию машин и оборудования сверх нормативного срока службы.

Нормативный срок службы определяется:

а) по данным нормативно-технической документации на объект, или

б) как максимальный срок полезного использования объекта согласно положениям документа «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1, если срок службы не определен в нормативно-технической документации.

- вызван застрахованными в соответствии с п.2.2.1.2 Договора дефектами материалов, ошибками в конструкции, изготовлении или монтаже (сборке) застрахованных машин.

2.2.2. Событие, указанное в п.2.2.1 Договора, не является страховым случаем, если оно произошло в результате:

2.2.2.1. коррозии, окисления, брожения, гниения или других естественных свойств застрахованного имущества, кроме случаев, когда они явились непосредственной причиной пожара или взрыва;

2.2.2.2. естественного износа застрахованного имущества или постепенной потери им своих качеств или полезных свойств, кроме случаев, когда они явились непосредственной причиной пожара или взрыва;

2.2.2.3. действия (бездействия) Страхователя (Выгодоприобретателя) или его работников, совершенного с прямым либо косвенным умыслом при условии, что такой умысел подтвержден судебным решением. Работниками Страхователя являются все штатные сотрудники, а также работники, выполняющие работы по гражданско-правовым договорам;

2.2.2.4. оседания, растрескивания, сжатия или вздутия покрытий дорог или тротуаров, а также фундаментов, стен, несущих конструкций или перекрытий зданий, строений либо инженерных сооружений, кроме случаев, когда они явились непосредственной причиной или прямым следствием пожара, взрыва, удара молнии, падения летающих объектов, их частей или груза, наезда транспортных средств (за исключением средств водного или воздушного транспорта);

2.2.2.5. дефектов и недостатков застрахованного имущества, уже имевшихся и известных Страхователю на момент заключения Договора;

2.2.2.6. загрязнения, повреждения и/или уничтожения застрахованного имущества вредными веществами, представляющими опасность для жизни и здоровья людей, животных и окружающей природной среды, кроме случаев, когда такое загрязнение, повреждение и/или уничтожение явились непосредственной причиной или прямым следствием пожара, взрыва, удара молнии, падения летающих объектов, их частей или груза, наезда транспортных средств (за исключением средств водного или воздушного транспорта);

2.2.2.7. обнаруженной при проведении инвентаризации недостачи (утраты) имущества без следов его хищения; сокрытия имущества; кражи (кроме кражи с незаконным проникновением); хищения (кроме кражи с незаконным проникновением, грабежа - ст. 161 Уголовного кодекса РФ, разбоя - ст. 162 Уголовного кодекса РФ); кражи или расхищения имущества во время или непосредственно после наступления страхового случая;

2.2.2.8. воздействия на застрахованное имущество дождя, снега или иных осадков, изменения температур, влажности или иных природных факторов, обычных для данной местности, равно как и изменения его физических и химических свойств под воздействием указанных выше факторов;

2.2.2.9. землетрясения, если Страхователь не докажет, что при проектировании, строительстве и эксплуатации застрахованных зданий и сооружений должным образом учитывались сейсмогеологические условия местности, в которой расположены эти здания и сооружения;

2.2.2.10. ветра или иного движения воздушных масс, вызванного естественными процессами в атмосфере, если скорость ветра, причинившего ущерб, не превышала 60 км/ч. Скорость ветра подтверждается справками соответствующих учреждений Гидрометеорологической службы РФ или аналогичных организаций за рубежом;

2.2.2.11. проникновения в помещения дождя, снега, града или грязи через незакрытые отверстия в зданиях, помещениях, если эти отверстия не возникли вследствие бури, вихря, урагана, смерча или иного стихийного воздействия;

										Лист
										273
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

2.2.2.12. умышленного нарушения Страхователем установленных законодательством и нормативными актами правил и норм безопасности, охраны помещений и ценностей, безопасности проведения работ или иных аналогичных норм, если это явилось непосредственной причиной страхового случая при условии судебного подтверждения такого умысла;

2.2.2.13. применения любого химического, биологического, биохимического или электромагнитного оружия;

2.2.2.14. злоумышленного использования любых электронных систем и компьютерных программ;

2.2.2.15. использования или изменения электронных данных, производимого с помощью электронных систем и компьютерных программ, а также гибели, повреждения или изменения электронных данных по любой причине (в т.ч. по причине компьютерного вируса);

2.2.2.16. порчи застрахованного имущества любыми паразитами, насекомыми или любыми формами грибка;

2.2.2.17. выхода на поверхность канализационных / дренажных вод или их утечки из трубопроводов, расположенных под землей;

2.2.2.18. умышленного несоблюдения Страхователем условий содержания и эксплуатации застрахованного имущества, указанных в п. 2.1.5. Договора, что повлекло причинение ущерба, если такое несоблюдение условий будет доказано судебным решением;

2.2.2.19. «усталости материала» по застрахованным машинам и оборудованию, если превышен их нормативный срок службы при нормальной эксплуатации машин и оборудования или окончен срок действия документа, разрешающего эксплуатацию машин и оборудования сверх нормативного срока службы. Под нормальной эксплуатацией понимается эксплуатация в соответствии с рекомендациями, в условиях и на режимах, установленных производителем машин и оборудования.

2.2.2.20. потери контроля над скважиной, в том числе восстановления или попытках восстановления контроля над скважиной и/или тушения или попытках тушения огня; вызванного выходом скважины из-под контроля.

2.2.3. Не является страховым случаем событие, указанное в п. 2.2.1. Договора, если оно произошло в результате:

2.2.3.1. гражданской войны, народных волнений, массовых беспорядков, забастовок или локаутов;

2.2.3.2. поломки электронного оборудования (в т.ч. при его монтаже, наладке, реконструкции, техническом обслуживании или ремонте);

2.2.3.3. повреждения, уничтожения и/или утраты застрахованного имущества в ходе строительных и/или монтажных работ, затрагивающих конструктивные элементы зданий, сооружений, оборудования, а также любых других строительных, монтажных работ, работ по техническому перевооружению, капитальному ремонту, реконструкции или переоборудованию застрахованного имущества, стоимость которых превышает рублей.

Переоборудование в целях настоящего договора включает выполнение строительно-монтажных работ без нарушения несущих конструкций, но которое затрагивают коммуникации и оборудование.

2.2.3.4. ошибок в проектировании и/или дизайне;

2.2.3.5. дефектов производства или использования некачественных материалов, если за такие дефекты несут ответственность третьи лица по договорам поставки, подряда, оказания услуг, ремонта или гарантии качества застрахованного имущества. В отсутствие третьих лиц, ответственных за дефекты производства или использование некачественных материалов на основании перечисленных выше договоров, будет покрываться только ущерб, причиненный исправным материалам или оборудованию, при условии, что такой ущерб не подпадает под прочие исключения по Договору.

2.2.3.6. войны и военных действий всякого рода, их последствий (в том числе разминирования или обезвреживания боеприпасов), независимо от того, объявлена такая война или нет; использования или хранения бомб, мин, снарядов или иного вооружения;

2.2.3.7. изъятия, конфискации, реквизиции, ареста, уничтожения или повреждения имущества по распоряжению государственных органов, военных или гражданских властей, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

2.2.3.8. террористических актов и/или диверсии;

Под террористическими актами по настоящему Договору понимаются умышленные противоправные действия третьих лиц, создающие опасность гибели людей, причинения значительного имущественного ущерба, либо наступления иных общественно опасных последствий, если эти действия совершены в целях нарушения общественной безопасности, устрашения населения, либо оказания воздействия на принятие решений органами власти или международными организациями, а также угроза совершения указанных действий в тех же целях

										Лист
										274
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

и если по факту этих действий возбуждено уголовное дело по ст. 205 Уголовного кодекса РФ «Террористический акт».

Под диверсией подразумевается совершение взрыва, поджога или иных действий, направленных на разрушение или повреждение предприятий, сооружений, объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств, средств связи, объектов жизнеобеспечения населения в целях подрыва экономической безопасности и обороноспособности Российской Федерации (ст.281 Уголовного кодекса Российской Федерации «Диверсия»);

2.2.3.9. прямого или косвенного воздействия атомного взрыва, радиации, радиоактивного заражения, ионизирующего излучения.

2.2.4. Событие, указанное в п.2.2.1 Договора, не является страховым случаем, если оно возникает после достижения застрахованным имуществом нормативного срока или окончания срока действия документа, разрешающего эксплуатацию сверх нормативного срока службы.

2.3. Определение размера ущерба и страховая выплата

2.3.1. Страховая выплата может быть произведена только после того, как будут установлены причины и обстоятельства страхового случая и определен размер ущерба от событий, предусмотренных Договором, и составлен страховой акт. Для определения причин и размера ущерба по согласованию Сторон Страхователь имеет право привлечь независимых экспертов. Затраты на проведение такой экспертизы возмещаются Страховщиком, только если случай признан страховым.

2.3.2. Причины и размер ущерба устанавливаются Страховщиком (представителем Страховщика) на основании данных осмотра, экспертиз и документов, означенных в п.4.1.7 Договора, необходимость представления которых определяется Страховщиком в соответствии с характером происшествия.

2.3.3. Ущерб определяется:

а) при гибели имущества - в размере реального ущерба, в пределах страховой суммы утраченного имущества на дату заключения договора страхования с учетом п. 2.4.7. Договора, за вычетом стоимости остатков, годных для реализации или дальнейшего использования.

Под гибелью имущества понимается такое его состояние, при котором его ремонт технически невозможен или стоимость ремонта превышает страховую стоимость имущества;

б) при утрате имущества - в размере реального ущерба и в пределах страховой суммы в отношении утраченного имущества на дату заключения договора страхования;

Под реальным ущербом понимаются затраты, которые Страхователь произвел или должен был произвести в связи с утратой или повреждением застрахованного имущества для его замены или восстановления.

в) при повреждении (частичном разрушении) имущества - в размере восстановительных расходов в пределах страховой суммы утраченного имущества за вычетом стоимости остатков, годных для реализации или дальнейшего использования, при их наличии.

Величина ущерба в результате повреждения, уничтожения и/или утраты товарно-материальных ценностей определяется на основании документов Страхователя, подтверждающих внутрикорпоративные цены на дату страхового случая, а также на основании документов складского учета и в пределах страховой суммы, установленной в п.2.4.2 настоящего Договора.

Страховая выплата производится без учета уплаченного Страхователем НДС от размера ущерба и без учёта износа.

2.3.4. Восстановительные расходы включают в себя документально подтвержденные:

а) расходы на материалы и запасные части для ремонта (восстановления);

б) расходы на оплату работ по ремонту и/или монтажу;

в) расходы по доставке материалов к месту ремонта, включая таможенные пошлины и сборы;

г) расходы, связанные с устранением скрытых повреждений и дефектов, вызванных страховым случаем, произошедшим в течение срока страхования, выявленных в процессе ремонта (но не позднее 6 (шести) месяцев с даты наступления страхового случая) и подтвержденных документально;

д) другие расходы, необходимые для восстановления застрахованного имущества до того состояния, в котором оно находилось непосредственно перед наступлением страхового случая.

2.3.5. Страховщик возмещает также следующие восстановительные расходы – расходы, непосредственно связанные с восстановительным ремонтом застрахованного имущества, если они производились и если они были необходимы:

а) расходы на расчистку завалов и демонтаж, перемещение или защиту уничтоженного и/или поврежденного имущества после наступления страхового случая;

б) расходы на оплату работ по ремонту поврежденного имущества в сверхурочное время, ночную смену, выходные дни и в официальные праздники, а также транспортные расходы,

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

вызванные срочностью проведения работ;

в) расходы на выяснение обстоятельств страхового случая, расходы на сюрвейеров, экспертов и т.п.

г) расходы на оплату услуг бухгалтеров, архитекторов, проектировщиков, аудиторов, инженеров и иных экспертов в объеме, необходимом для восстановления погибшего застрахованного имущества;

д) расходы, вызванные увеличением стоимости строительства (восстановительные работы после страхового случая) в связи с изменением строительных или иных норм и правил.

е) расходы на временный переезд на период восстановительных работ; расходы по вывозу (перемещению) имущества из поврежденного строения; расходы, связанные с передачей имущества на временное хранение; расходы на оборудование временно занимаемых помещений и арендную плату за их использование.

Указанные расходы возмещаются Страховщиком в размере, не превышающем _____ рублей.

2.3.6. Общая сумма выплачиваемого Страховщиком возмещения, включая расходы, возмещаемые в соответствии с п. 2.3.5. Договора, не может превышать страховую сумму, установленную в п.2.4.3 Договора.

2.3.7. К восстановительным расходам не относятся:

а) дополнительные расходы, вызванные изменениями или улучшениями застрахованного объекта, в т.ч. расходы на выполнение работ по модернизации застрахованного имущества;

б) расходы, вызванные временным или вспомогательным ремонтом или восстановлением;

в) другие, произведенные сверх необходимых, расходы.

2.3.8. Страховщик не возмещает:

- косвенные убытки, в т.ч. упущенную выгоду, штрафы, пени, неустойки;

- налог на добавленную стоимость;

- доплаты к заработной плате за выслугу лет;

- сметную прибыль при выполнении работ хозяйственным способом.

2.3.9. Страховая выплата производится в размере причиненного ущерба, определяемого в соответствии с п. 2.3.3 Договора, но не более страховых сумм, указанных в п. 2.4. Договора по каждому виду имущества, с учетом установленной в п. 2.4.5. Договора франшизы, с учетом положения п.2.3.11 Договора, а также с учетом лимита ответственности, указанного в п. 2.4.4. При выплате страхового возмещения не применяется условие пропорционального отношения страховой суммы к страховой стоимости.

2.3.10. Расходы в целях уменьшения ущерба, подлежащего возмещению Страховщиком, если такие расходы были необходимы или были произведены для выполнения указаний Страховщика, возмещаются Страховщиком, даже если соответствующие меры оказались безуспешными.

2.3.11. В случае выплаты страхового возмещения в размере, меньшем страховой суммы Договор продолжает действовать до окончания срока страхования или до выполнения Страховщиком своих обязательств в полном объеме.

Во всех случаях сумма страховой выплаты по каждому страховому случаю не может превышать лимит ответственности Страховщика по каждому страховому случаю, а также размер страховой суммы, уменьшенной на сумму ранее произведенных выплат.

2.4. Страховая сумма, франшиза

2.4.1. Страховая сумма по имуществу, указанному в п. 2.1.2.1. Договора, составляет

_____ рублей _____ копеек.

2.4.2. Страховая сумма по имуществу, указанному в п. 2.1.2.2. Договора, установлена в размере страховой стоимости и составляет

_____ рублей _____ копеек.

2.4.3. Общая страховая сумма по Договору составляет

_____ рублей _____ копеек.

2.4.4. Лимит ответственности Страховщика (максимальная сумма страховой выплаты) на один и каждый страховой случай по Договору по всему застрахованному имуществу составляет

_____ рубля _____ копеек.

2.4.5. Страховщик устанавливает на каждый страховой случай безусловную франшизу в размере _____ рублей _____ копеек.

2.4.6. Страховые суммы, указанные в пп. 2.4.1. – 2.4.3 установлены без учета НДС и без учета износа.

2.4.7. Страховая стоимость (страховая сумма) имущества, указанная в п.2.4.1., может быть автоматически увеличена или уменьшена не более чем на 10% (десять процентов), чтобы

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

допустить любое такое изменение при расчете стоимости ремонта (восстановления) в течение периода страхования.

Дополнительная премия / премия к возврату в отношении любого из указанных изменений подлежит оплате/возврату путем проведения перерасчета по годовому тарифу (на базе про-рата), согласованному Страховщиком на дату вступления Договора в силу или по согласованию при заявлении каждого изменения.

2.5. Страховая премия

2.5.1. Сумма страховой премии по Договору составляет

- рубля копеек, из них:
- в части имущества производственного назначения – _____ рубль копеек;
 - в части имущества коммерческого назначения – _____ рублей копеек.

2.5.2. Годовой страховой тариф установлен в размере _____ % от страховой суммы, установленной в пункте 2.4.3 Договора.

2.5.3. Страхователь перечисляет страховую премию на расчетный счет Страховщика рассроченным платежом в следующих размерах в следующем порядке:

Номер платежа	Дата платежа	Сумма платежа, руб.
1-ый платеж	15 марта 2021 года	
2-ой платеж	14 мая 2021 года	
3-ий платеж	30 августа 2021 года	
4-ый платеж	27 декабря 2021 года	
ИТОГО		

Если дата платежа приходится на нерабочий/ праздничный день, то она переносится на ближайший следующий за ним рабочий день.

2.5.4. По соглашению Сторон может быть предоставлена отсрочка по уплате страховой премии/ страховых взносов. Изменения в сроках уплаты страховой премии/ страховых взносов оформляются дополнительным соглашением.

2.5.5. Датой уплаты страхового взноса признается дата списания денежных средств с расчетного счета Страхователя для перечисления на расчетный счет Страховщика.

2.5.6. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в Договоре в разделе «Реквизиты и подписи сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.

Раздел 3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА СТРАХОВАНИЯ

3.1. Договор вступает в силу с 00:00 часов 01.01.2021 и действует по 23:59 часов 31.12.2021.

Страхование, обусловленное Договором, распространяется на страховые случаи, происшедшие после вступления Договора в силу.

3.1.1. В отношении имущества, для которого в Перечне застрахованного имущества указаны особые условия начала страхового покрытия, страхование, обусловленное Договором, распространяется на страховые случаи, происшедшие после вступления Договора в силу и после успешного совершения следующих действий:

- прохождение без замечаний проверки эксплуатационных характеристик на 100% проектной мощности в течение не менее 72 часов (комплексное опробование)
- официального принятия имущества в эксплуатацию.

3.2. В случае неуплаты Страхователем очередного страхового взноса в срок, указанный в Договоре страхования, Договор считается досрочно прекращенным с 00 часов 00 минут дня, следующего за днем, указанным как срок уплаты этого взноса, если не была предоставлена отсрочка по оплате. О досрочном прекращении Договора Страховщик должен письменно уведомить Страхователя.

3.3. Договор прекращается в случаях:

- истечения срока его действия;
- неуплаты Страхователем очередного страхового взноса в установленный Договором срок если Страховщиком не была предоставлена отсрочка по уплате;
- исполнения Страховщиком обязательств по Договору в полном объеме;
- ликвидации Страхователя – юридического лица;
- ликвидации Страховщика в установленном законодательством Российской Федерации порядке;
- признания Договора недействительным по решению суда;
- в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

3.4. Договор прекращается до наступления срока, на который он был заключен, если после его вступления в силу возможность наступления страхового случая, отпала, и

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

11.9. Руководствуясь ст. 430 Гражданского кодекса РФ, Стороны установили, что независимо от выражения Выгодоприобретателем намерения воспользоваться своим правом по настоящему Договору, Стороны вправе расторгать, изменять или дополнять настоящий Договор без согласия третьих лиц.

11.10. Стороны признают, что если в ходе исполнения Договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Страховщик обязуется предоставить в адрес Страхователя, информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

11.11. Договор подписан в двух экземплярах равной юридической силы, по одному для каждой Стороны.

Раздел 12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие Приложения:

1.	Перечень застрахованного имущества	Приложение №1
2.	Правила страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» (КС) №74кс от 06.05.2019 г.	Приложение №2

Раздел 13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Страховщик:
ПАО СК «Росгосстрах»

Место нахождения: 140002, РФ, Московская область, г. Люберцы, ул. Парковая, д. 3.
Почтовый адрес:
119991, РФ, г. Москва-59, ГСП-1, ул. Киевская, д. 7
ИНН: 7707067683, **КПП:** 997950001
ОГРН: 1027739049689
ОКПО: 00039746

Банковские реквизиты:
Расч. счет: 4070 1810 9000 0000 0167
в ПАО «РГС БАНК» г. Москва
Корр. счет: 30101810945250000174
в Отделении № 3 Московского ГТУ Банка России
БИК: 044525174
rgs@rgs.ru; www.rgs.ru

Телефон: +7 (495) 783-24-24
Телефакс: +7 (495) 783-24-34

Член Правления
ПАО СК «Росгосстрах»



А.М. Володин

20__ г.

Страхователь:
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Место нахождения Общества: г. Пермь
Адрес Общества: 614990, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, 62

ИНН 5902201970 **КПП** 997250001
ОКПО 12032100 **ОГРН** 1035900103997
ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 06.20

Банковские реквизиты:
Наименование банка:
ПАО Банк «ФК Открытие»
БИК 044525985
кор/сч 30101810300000000985
р/сч 40702810701700007002 (по операционной деятельности, при уплате неустойки)
р/сч 40702810001700007003 (по инвестиционной деятельности).
Тел. (342) 235-61-01, 235-66-48,
Факс (342) 235-64-60, 235-68-07

Первый Заместитель Генерального
директора - Главный инженер



И.И. Мазин

20__ г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение №1
к Договору №33/2017-00030220z2130 от 10.12.2020

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАСТРАХОВАННОГО ИМУЩЕСТВА

Наименование ТПП / группы объектов / производственного объекта	Страховая сумма, руб.
Вспомогательные объекты Прочие здания и сооружения Высоковольтные подстанции Прочие энергообъекты Прочие машины и оборудование АБК Опорные базы промышленности Черушкинская база Солдатовская база	
Площадные объекты ДНС с УПСВ, УПСВ Прочие площадные объекты Компрессорные станции Кустовые насосные станции УПЛН "Камениый Лог" УПЛН "Оса" УПЛН "Курда" УПЛН "Павловка" ПСП УПЛН "Константиновка" УПЛН "Темки" УПЛН "Бакланская" ГТЭС Икенинского мр УПЛН "Суховое" УПЛН "Козуй" УПЛН "Тавол" УПЛН "Шуль" ГТЭС/ПТЭС	
Площадные объекты, введенные в 2019 - 2020 гг. Страховое покрытие предоставляется начиная с даты ввода и в соответствии с п. 3 Договора УПСВ ГКС	

Итого:

Член Правления: М. Володин

Первый Заместитель Генерального директора - Главный менеджер: И.И. Мазкин

ЭКЗЕМПЛЯР
000 «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ДОГОВОР

обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте
№ 02-140-000186/ 20z2138

г. Пермь

10 декабря 2020 года

Публичное акционерное общество Страховая Компания «Росгосстрах» (лицензия ОС № 0001-04 от 06 июня 2018 года, выдана Центральным Банком Российской Федерации (Банк России)) в лице Директора по работе с ключевыми клиентами филиала ПАО СК «Росгосстрах» в Пермском крае Арсибековой Ольги Владимировны, действующего на основании Доверенности № 6009-ДФ от 01 декабря 2020 года именуемое в дальнейшем «Страховщик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», именуемое в дальнейшем «Страхователь», в лице Первого Заместителя Генерального директора – Главного инженера Мазеина Игоря Ивановича, действующего на основании Доверенности №2 от 01 января 2018 года, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор страхования (далее - «Договор»), о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Страховщик в соответствии с условиями настоящего Договора об условиях осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (далее – Договор) производит обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», Положением «О правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», утвержденными Центральным Банком РФ от 28.12.2016 № 574-П (далее - Правила), Указанием Центрального Банка РФ от 09.01.2019 № 5052-У «О страховых тарифах или их предельных (максимальных и минимальных) значениях, структуре страховых тарифов, включая предельный размер отчислений для финансирования компенсационных выплат, порядке применения страховых тарифов страховщиками при определении страховой премии по договору обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», а также настоящим Договором. При этом при противоречии условий Договора Правилам страхования преимущественную силу имеют Правила страхования и действующее законодательство Российской Федерации.

1.2. Заключение договора обязательного страхования гражданской ответственности Страхователя в отношении каждого опасного объекта осуществляется путем выдачи Страховщиком страхового полиса по каждому объекту. Гражданская ответственность Страхователя в отношении опасного объекта, по которому Страховщиком не был выдан страховой полис, не является застрахованной.

2. ОБЪЕКТ ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ, СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ

2.1. Объектом обязательного страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим. Перечень опасных объектов, указан в Приложении №1 и является неотъемлемой частью Договора.

2.2. Страховым риском является возможность наступления гражданской ответственности владельца опасного объекта по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.

2.3. Страховым случаем является наступление гражданской ответственности страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

3. СТРАХОВАЯ СУММА, СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ И ПОРЯДОК ЕЁ УПЛАТЫ

3.1. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» страховая сумма, в пределах которой Страховщик обязуется при наступлении каждого страхового случая (независимо от их числа в течение срока действия страхового полиса) возместить потерпевшим причиненный вред, составляет:

1) для опасных объектов, в отношении которых законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности опасных производственных объектов или законодательством Российской Федерации о безопасности гидротехнических сооружений предусматривается обязательная разработка декларации промышленной безопасности или декларации безопасности гидротехнического сооружения:

а) 10 миллионов рублей - для иных опасных объектов, в отношении которых предусматривается обязательная разработка декларации промышленной безопасности или декларации безопасности гидротехнического сооружения;

б) 25 миллионов рублей - если максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на опасном объекте, составляет более 10 человек, но не превышает 75 человек;

в) 50 миллионов рублей - если максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на опасном объекте, составляет более 75 человек, но не превышает 150 человек.

										Лист
										280
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

2) для опасных объектов, в отношении которых законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности опасных производственных объектов или законодательством Российской Федерации о безопасности гидротехнических сооружений не предусматривается обязательная разработка декларации промышленной безопасности или декларации безопасности гидротехнического сооружения:

а) 10 миллионов рублей - для иных опасных объектов.

3.2. Для установления размера страховой суммы максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на опасном объекте, определяется на основании декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта (декларацией безопасности гидротехнического сооружения) или в соответствии с Правилами организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

3.3. Страховая сумма определяется по каждому опасному объекту и указывается в Приложении №1 к настоящему Договору. Общая страховая сумма, в пределах которой Страховщик обязуется произвести страховую выплату при наступлении страхового случая составляет 3 270 000 000 (Три миллиарда двести семьдесят миллионов) рублей 00 копеек, из них:

- в части имущества производственного назначения - опасных объектов, указанных в Приложении №1 (часть 1, часть 3) к Договору – 3 055 000 000 (Три миллиарда пятьдесят пять миллионов) рублей 00 копеек;
- в части имущества коммерческого назначения - опасных объектов, указанных в Приложении №1 (часть 2) к Договору – 195 000 000 (Сто девяносто пять миллионов) рублей 00 копеек;
- в части имущества управленческого назначения - опасных объектов, указанных в Приложении №1 (часть 4) к Договору – 20 000 000 (Двадцать миллионов) рублей 00 копеек.

3.4. Страховая выплата по каждому страховому случаю не может превышать установленных страховых сумм.

3.5. Страховая премия по договору обязательного страхования определяется в соответствии со страховыми тарифами, установленными Центральным Банком Российской Федерации. Изменение Центральным Банком Российской Федерации страховых тарифов в течение срока действия договора обязательного страхования не влечет за собой изменения страховой премии, установленной Договором.

3.6. При определении размера страховой премии, подлежащей уплате страхователем по договору страхования, страховщик применяет базовые страховые тарифы и поправочные коэффициенты к ним, исходя из сведений, сообщенных страхователем в письменном заявлении об обязательном страховании и иных документов, прилагаемых к нему.

3.7. Общая страховая премия по договору составляет 4 121 133 (Четыре миллиона сто двадцать одна тысяча сто тридцать три) рубля 75 копеек, из них:

- в части имущества производственного назначения - опасных объектов, указанных в Приложении №1 (часть 1, часть 3) к Договору – 3 860 878 (Три миллиона восемьсот шестьдесят тысяч восемьсот семьдесят восемь) рублей 75 копеек;
- в части имущества коммерческого назначения - опасных объектов, указанных в Приложении №1 (часть 2) к Договору – 257 705 (Двести пятьдесят семь тысяч семьсот пять) рублей 00 копеек;
- в части имущества управленческого назначения - опасных объектов, указанных в Приложении №1 (часть 4) к Договору – 2 550 (Две тысячи пятьсот пятьдесят) рублей 00 копеек.

и уплачивается на расчетный счет Страховщика в рассрочку в следующем порядке:

№ п/п	Срок уплаты страхового взноса	Сумма страхового взноса
1.	15 февраля 2021 год	351 249,00
2.	18 марта 2021 год	649 231,29
3.	19 апреля 2021 год	1 030 959,54
4.	19 июля 2021 год	1 032 324,46
5.	18 октября 2021 год	1 057 369,46
ИТОГО:		4 121 133,75

По соглашению Сторон может быть предоставлена отсрочка по уплате страховой премии. Изменения в сроках уплаты страховой премии оформляются дополнительным соглашением.

Датой уплаты страховой премии считается день поступления страховой премии на расчетный счет Страховщика

В случае просрочки уплаты страховой премии или очередного страхового взноса более чем на 30 дней, страховщик вправе требовать расторжения Договора путем направления в адрес страхователя письменного требования.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

4.1. Страхователь обязан:

4.1.1. Предоставить Страховщику по каждому опасному объекту следующие документы:

- а) заявление об обязательном страховании по установленной форме, с приложениями к нему, установленными Правилами организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.
- б) копию свидетельства о регистрации опасного производственного объекта в Государственном реестре или копию выписки из Российского регистра гидротехнических сооружений;
- в) копии документов, подтверждающих право собственности и (или) владения опасным объектом;
- г) карта учета опасного производственного объекта в государственном реестре и сведения, характеризующие опасный производственный объект, подготовленные в порядке, установленном федеральным

										Лист
										281
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

органом исполнительной власти, осуществляющим в пределах своей компетенции функции по контролю и надзору в области безопасности соответствующих опасных производственных объектов или гидротехнических сооружений;

д) сведения о наличии страховых случаев (при заключении договора обязательного страхования на новый срок с другим страховщиком).

4.2. Страховщик обязан:

4.2.1. Выдать страховой полис обязательного страхования в течение десяти рабочих дней со дня поступления страховой премии или первого страхового взноса либо с иного определенного договором обязательного страхования дня при условии, если страховая премия или первый страховой взнос уплачены до дня вступления в силу договора обязательного страхования.

4.2.2. По письменному заявлению Страхователя в случае утраты страхового полиса выдать дубликат утраченного документа.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Срок действия обязательного страхования по каждому опасному объекту указан в соответствующем ему страховом полисе.

5.2. Договор обязательного страхования вступает в силу со дня исполнения страхователем обязанности по уплате страховой премии или первого страхового взноса либо с иного определенного договором обязательного страхования дня при условии, если страховая премия или первый страховой взнос уплачены до дня вступления в силу договора обязательного страхования.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору виновная Сторона несет ответственность согласно действующему законодательству РФ.

6.2. В случае просрочки исполнения денежных обязательств по настоящему договору виновная Сторона уплачивает другой Стороне пеню в размере ключевой ставки Банка России на день предъявления требования об уплате от просроченной суммы за каждый день просрочки.

6.3. Сторона, нарушившая обязательства, освобождается от уплаты пени, если докажет, что просрочка исполнения обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Страховщик освобождается от обязанности осуществить страховую выплату, если вред потерпевшим причинен в результате аварии на опасном объекте, произошедшей вследствие обстоятельств, предусмотренных пунктом 1 статьи 964 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также в результате диверсий и террористических актов.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность информации об условиях настоящего договора, а также любой иной информации и документации, полученной в связи с заключением и исполнением настоящего договора (независимо от носителя).

8.2. С переданной конфиденциальной информацией будут ознакомлены только те лица, которые непосредственно связаны исполнением обязательств по настоящему договору в том объеме, который необходим для его выполнения. При этом данные лица обязаны не разглашать конфиденциальную информацию, не передавать ее другим лицам, не использовать ее в корыстных или личных целях как в период срока действия трудовых и гражданско-правовых договоров, так и после их прекращения в течение 5 лет. Стороны несут ответственность за нарушение конфиденциальности информации физическими лицами, правовые отношения с которыми уже прекращены.

8.3. Стороны обязаны незамедлительно сообщать друг другу о фактах разглашения или угрозе разглашения конфиденциальной информации.

8.4. Опубликование и иное разглашение конфиденциальной информации, а также передача ее третьим лицам производится в каждом конкретном случае лишь по взаимному письменному согласию Сторон.

8.5. Обязательства по соблюдению конфиденциальности сохраняют свою силу и после истечения срока действия настоящего договора или его досрочного расторжения в течение последующих 5 лет.

8.6. При реорганизации одной из Сторон обязательства по соблюдению конфиденциальности информации и ответственность за ее несоблюдение несет правопреемник (или правопреемники).

8.7. При ликвидации одной из Сторон конфиденциальность информации должна обеспечиваться в соответствии с законодательством и п.5.5. настоящего договора.

8.8. Стороны обязуются обеспечивать конфиденциальность персональных данных, к которым им предоставлен доступ. Персональные данные, полученные Сторонами в процессе исполнения настоящего Договора, должны обрабатываться исключительно для целей настоящего Договора с соблюдением требований Федерального закона «О персональных данных» (№ 152-ФЗ от 27.07.2006).

9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Отношения Сторон, не урегулированные Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации и Положением Центрального Банка РФ № 574-П от 28.12.2016 г. о правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

										Лист
										282
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

9.2. Все прочие условия, не указанные в Договоре, регулируются Положением Центрального Банка РФ № 574-П от 28.12.2016 г. о правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

9.3. Положение Центрального Банка РФ № 574-П от 28.12.2016 г. о правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте вручены Страхователю. Страхователь согласен с условиями Правил и обязан их выполнять.

9.4. Стороны обязаны соблюдать досудебный претензионный порядок рассмотрения споров и разногласий. Ответ на претензию должен быть направлен в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня её направления.

Все неурегулированные сторонами споры и разногласия, связанные с заключением, изменением, расторжением настоящего договора и исполнением обязательств по нему, передаются на разрешение в Арбитражный суд Пермского края.

9.5. Стороны договорились о возможности использования факсимиле подписи (клише с подписи) уполномоченного лица Страхователя для подписания: Заявления об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, Страхового полиса, Сведений о технической безопасности опасного объекта, Дополнительные сведения об опасных производственных объектах, в качестве аналога собственноручной подписи, равнозначного собственноручной подписи. Указанные выше документы имеют такую же юридическую силу, какую бы имели документы, подписанные уполномоченным лицом Страхователя собственноручно на основании пункта 2, ст.160 Гражданского Кодекса РФ.

9.6. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор оформляется дополнительными соглашениями, которые после подписания Сторонами становятся неотъемлемой частью настоящего Договора.

9.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

9.8. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1. Перечень опасных объектов.

Приложение №2. Положение Центрального Банка РФ № 574-П от 28.12.2016 г. о правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Страховщик
ПАО СК «Росгосстрах»

Дирекция Филиала ПАО СК «Росгосстрах» в Пермском крае
Юридический адрес: 140000, Московская область, г. Люберцы, ул. Парковая, 3
Адрес местонахождения: 614085, Российская Федерация, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 10
Телефон, Факс (342) 235-11-00, (342) 235-16-54
Банковские реквизиты:
ИНН/КПП 7707067683/997950001
Расчетный счет: 40701810900000000187
Банк: ПАО «РГС БАНК»
БИК: 044525174
Корр. счет: 30101810945250000174
Государственный регистрационный
Номер юридического лица № 1025003213641
ОКПО: 63316158

Страхователь
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Место нахождения Общества: г. Пермь
Адрес Общества: 614990, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, 62
ИНН 5902201970 КПП 997250001
ОКПО 12032100
ОГРН 1035900103997
ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 06.20
Наименование банка: ПАО Банк «ФК Открытие»
БИК 044525985
кор/сч 30101810300000000985
р/сч 40702810701700007002 (по операционной деятельности, при уплате неустойки)
р/сч 40702810001700007003 (по инвестиционной деятельности).
Тел. (342) 235-61-01, 235-66-48,
Факс (342) 235-64-60, 235-68-07

Директор по работе с ключевыми клиентами филиала ПАО СК «Росгосстрах» в Пермском крае



О.В. Аршибекова

Первый Заместитель Генерального директора – Главный инженер



И.И. Мазейн
М.П.

										Лист
										283
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

Приложение № 1
к Договору обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № 02-140-000186/ 2022138 от 10 декабря 2020 года
(часть № 1)

Перечень опасных объектов.

№, п/п	Наименование опасного объекта	Адрес местонахождения опасного объекта	Страховая сумма для опасного объекта, руб.	Тариф%	Страховая премия для опасного объекта, руб.
ЦДНГ-1					
1	Площадка насосной станции БКНС-0102 Павловского месторождения	Пермский край, Чернушинский, Октябрьский районы	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
2	Площадка насосной станции БКНС-0103 Павловского месторождения	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
3	Площадка насосной станции ДНС-0104	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
4	Площадка насосной станции ДНС-0106	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
5	Площадка насосной станции ДНС-0107	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
6	Площадка насосной станции ДНС-0108	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
7	Площадка насосной станции ДНС-0112	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
8	Площадка насосной станции ДНС-0113	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
9	Площадка насосной станции ДНС-0114	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
10	Площадка насосной станции ДНС-0115	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
11	Площадка насосной станции ДНС-0121	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
12	Пункт подготовки и сбора нефти НГСП-0102	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
13	Пункт подготовки и сбора нефти НГСП-0110	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
14	Площадка насосной станции ДНС-0122	Пермский край, Уинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
15	Система промысловых трубопроводов Дороховского нефтяного месторождения	Пермский край, Октябрьский район, Чернушинский район	25 000 000,00	0,11940	29 850,00
16	Система промысловых трубопроводов Павловского месторождения	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
17	Система межпромысловых трубопроводов товарной нефти УППН «Павловка» - ПСП «Чернушка».	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
18	Участок предварительной подготовки нефти УППН «Павловка»	Пермский край, Чернушинский район	25 000 000,00	0,11940	29 850,00
19	Площадка насосной станции ДНС-0111	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
20	Площадка насосной станции ДНС-0116	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
21	Площадка насосной станции ДНС-0120	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
22	Площадка насосной станции ДНС-0118	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
23	Парк резервуарный приемно-сдаточного пункта "Чернушка"	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
24	Фонд скважин Викторинского нефтяного месторождения ЦДНГ-1	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,05130	5 130,00
25	Фонд скважин Габышевского нефтяного месторождения ЦДНГ-1	Пермский край, Чернушинский, Октябрьский, Уинский районы	10 000 000,00	0,07020	7 020,00
26	Фонд скважин Грачевского нефтяного месторождения ЦДНГ-1	Пермский край, Уинский район	10 000 000,00	0,00540	540,00

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

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

284

255	Площадка насосной станции ДНС "Жилинское"	Пермский край, Соликамский городской округ	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
256	Площадка насосной станции ДНС "Южный Юрчук"	Пермский край, муниципальное образование "Город Березники"	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
257	Фонд скважин Бельского нефтяного месторождения ЦДНГ-12	Пермский край, Соликамский городской округ	10 000 000,00	0,04590	4 590,00
258	Фонд скважин Проворовского нефтяного месторождения ЦДНГ-12	Пермский край, Соликамский городской округ	10 000 000,00	0,01350	1 350,00
259	Фонд скважин Ростовицкого нефтяного месторождения ЦДНГ-12	Пермский край, Соликамский городской округ	10 000 000,00	0,00810	810,00
260	Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Жилинское, Проворовское, Бельское месторождение)	Пермский край, Соликамский городской округ, муниципальное образование "Город Березники"	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
261	Площадка дожимной насосной станции ДНС "Бельское"	Пермский край, Соликамский городской округ	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
262	Фонд скважин Усть-Долгинского нефтяного месторождения ЦДНГ-12	Пермский край, Соликамский городской округ	10 000 000,00	0,00810	810,00
ИТОГО:			2 995 000 000,00		3 838 823,75

Страховщик:

Директор по работе с физическими клиентами
 ПАО «Росгосстрах» в Пермском крае
 М. И. Мазанин



Страхователь:

Первый заместитель Генерального директора -
 Главный инженер
 И.И. Мазанин



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение № 1
к Договору обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № 02-140-000186/ 20z2138 от 10 декабря 2020 года
(часть № 2)
Перечень опасных объектов.

№, п/п	Наименование опасного объекта	Адрес местонахождения опасного объекта	Страховая сумма для опасного объекта, руб.	Тариф%	Страховая премия для опасного объекта, руб.
ЦДНГ-1					
1	Система промышленного трубопровода попутного нефтяного газа «Константиновка – т/врезки в г/пр. Чернушка – Пермь».	Пермский край, Бардымский, Чернушинский районы	10 000 000,00	0,16920	16 915,00
2	Система промышленного трубопровода природного газа «Константиновка – Оса».	Пермский край, Бардымский, Осинский районы	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
3	Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа «Куеда – т/врезки в г/пр. Чернушка – Пермь», природного газа «Куеда – Гожан, Рябки – Куеда».	Пермский край, Чернушинский, Куединский районы	10 000 000,00	0,16920	16 915,00
4	Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа «Чернушка – Пермь, Танып - т.врезки в г/пр. Чернушка - Пермь», природного газа «Павловка-Чернушка», «Кокуй – Рябки», «Рябки – т.врезки в г/пр. Павловка - Чернушка».	Пермский край, Ординский, Уинский, Чернушинский районы	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
5	Система промышленного трубопровода природного газа «Павловка - Чернушка».	Пермский край, Чернушинский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
ЦДНГ-4					
6	Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа «Уньва – Ольховка, Ольховка – Ярино, Ярино – Каменный Лог».	Пермский край, муниципальное образование «Город Березники», Добрянский район	10 000 000,00	0,16915	16 915,00
7	Система промышленного трубопровода попутного нефтяного газа «Каменный Лог-Пермь»	Пермский край, Добрянский район	10 000 000,00	0,16915	16 915,00
ЦДНГ-10					
8	Площадка промысловой компрессорной станции «Кокуй».	Пермский край, Ординский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
9	Площадка промысловой компрессорной станции «Курбаты».	Пермский край, Октябрьский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
10	Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты - Кокуй, Кокуй – Кыласово, Кыласово – Пермь, Кыласово - Кунгур».	Пермский край, Ординский, Кунгурский, Пермский районы, г.Пермь	25 000 000,00	0,11940	29 850,00
11	Система промысловых трубопроводов площадки газозамерного узла «Пермь».	Пермский край, Пермский, Кунгурский, Ординский районы, г.Пермь	10 000 000,00	0,16915	16 915,00
ЦДНГ-11					
12	Площадка промысловой компрессорной станции «Шершневка».	Пермский край, муниципальное образование «Город Березники»	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
13	Система промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа «КС Шершневка - т.врезки в газопровод Ольховка - Ярино»	Пермский край, Добрянский район, муниципальное образование «Город Березники»	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
ЦДНГ-12					
14	Площадка промысловой компрессорной станции «Маговская».	Пермский край, Красновишерский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
15	Площадка промысловой компрессорной станции «Чашкино».	Пермский край, Соликамский городской округ, муниципальное образование «Город Березники»	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
16	Система промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа ГКС «Маговское» - т. врезки в газопровод Уньва – Ольховка, ГРПБ-Яйвинская ГРЭС	Пермский край, Красновишерский, Соликамский городской округ, Александровский, муниципальное образование «Город Березники»	10 000 000,00	0,11940	11 940,00

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

17	Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа Озерного, Гагаринского, Южно-Раевского нефтяных месторождений – ГКС «Маговское».	Пермский край, Красновишерский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
18	Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа ГКС "Чашкино" - т.врезки в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), "ПКО - НГСП "Чашкино" - буллит НГО"	Пермский край, муниципальное образование "Город Березники", Александровский район	10 000 000,00	0,11940	11 940,00
ИТОГО:			195 000 000,00		257 705,00

Страховщик:

Директор по работе с ключевыми клиентами
 ПАО СК «Росгосстрах» в Пермском крае

 И.И. Мазеева

М.П.



Страхователь:

Первый заместитель Генерального директора -
 Главный инженер

И.И. Мазеев

М.П.



(Handwritten signature)

14.6 Приложение К Письмо ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21.10.2016 № СН-6376Л



№ СН-6376Л Дата 21.10.2016
на № _____ от _____

Главное управление МЧС России
по Пермскому краю

КОМФОРТНОЕ ПИСЬМО

Настоящим письмом ПАО «ЛУКОЙЛ», материнская компания ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», подтверждает наличие Соглашения о порядке предоставления и погашения займов № 1610173/16Z0731 от 21.04.2016 с вышеуказанным дочерним обществом с целью соблюдения Заёмщиком требований **статьи 14** Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», **статьи 10** Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», **статьи 22.2** Федерального закона от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», **статьи 16.1** Федерального закона от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» и **статьи 9, 17** Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений», в части создания резерва финансовых средств для ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В случае возникновения чрезвычайных ситуаций, и недостаточности собственных средств у ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ПАО «ЛУКОЙЛ» готово в оперативном порядке перевести денежные средства по Соглашению о порядке предоставления и погашения займов № 1610173/16Z0731 от 21.04.2016 в объеме, необходимом для осуществления мероприятий по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, в том числе водным биоресурсам, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц.

Вице-президент - Казначей

С.Г. Никитин

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'S.G. Nikitin', written over a horizontal line.

Россия
101000, Москва
Сретенский бульвар, 11

Тел.: (495) 627-44-44
Факс: (495) 625-70-16

www.lukoil.ru

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		289

14.7 Приложение Л Сведения о резерве финансовых средств на ликвидацию аварийных разливов нефти на 2021-2023 годы

УТВЕРЖДАЮ
Первый Заместитель Генерального
директора - Главный инженер



И.И. Мазеин

2021 г.

Сведения о резерве финансовых средств на ликвидацию аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на 2021 – 2023 гг. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Статья расходов	ПФМ	Тыс.руб.			
		2021	2022	2023	Итого 2021- 2023
Работы по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	УОТ, ПиЭБ (60045407)	4 756	4 756	4 756	14 268

Начальник планово-экономического отдела

А.Л. Буйлов

Начальник Управления охраны труда,
промышленной и экологической безопасности

А.В. Филимонов

Шульга А. К.

										Лист
										290
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

14.8 Приложение М Прейскурант цен ФГБУ «Уральское УГМС»



Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
 Федеральная служба
 по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
 Федеральное государственное бюджетное учреждение
 «Уральское управление по гидрометеорологии и мониторингу
 окружающей среды»
 (ФГБУ «Уральское УГМС»)

ПРИКАЗ

14.12.2022 г.

№ 127

г. Екатеринбург

Об утверждении прейскуранта

В целях реализации ценовой политики Росгидромета, во исполнение приказа Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 07.05.2014 года № 238 «Об утверждении Порядка определения платы для физических и юридических лиц за услуги (работы), относящиеся к основным видам деятельности федеральных государственных бюджетных учреждений, находящихся в ведении Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, оказываемые ими сверх установленного задания, а также в случаях, определенных федеральными законами, в пределах установленного государственного задания», в целях совершенствования порядка осуществления учреждением видов деятельности, предусмотренных Уставом ФГБУ «Уральское УГМС», в соответствии с Федеральным законом от 05.12.2022 № 466-ФЗ «О федеральном бюджете на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов».

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить «Прейскурант цен на выполнение работ, оказание услуг в сфере гидрометеорологии и смежных с ней областях ФГБУ «Уральское УГМС» на 2023 год» с учетом увеличения на 5,5% (Приложение № 1 к приказу).
2. Утвердить «Прейскурант цен на поверку средств измерений, входящих в перечень средств измерений, поверка которых осуществляется только аккредитованными в области обеспечения единства измерений» на 2023 год (Приложение № 2 к приказу).
3. Утвердить «Прейскурант цен на определение тяжелых металлов в пробах атмосферного воздуха и почвы, поверхностной воде, снежном покрове» (Приложение № 3 к приказу).

										Лист
										291
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС121-OVOS.TCH				

Приложение № 1
к Приказу от 14.12.2022 г. № 127

ПРЕЙСКУРАНТ

цен на выполнение работ, оказание услуг в сфере гидрометеорологии и смежных с ней областях
ФГБУ "Уральское УГМС"
с 01.01.2023 г.

№ п/п	Наименование информации, работ, услуг	Цена 1 единицы, руб. на 2023 год	
		Без НДС	с НДС 20%
I. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ			
ОПЕРАТИВНО-ПРОГНОСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ			
1.1	Специализированный прогноз погоды на 1 сутки		
1.1.1	- по району	701,00	841,20
1.1.2	- по пункту	1 167,00	1 400,40
1.1.3	- с дегазацией по районам области	715,00	858,00
1.2	Специализированный прогноз погоды на 2-3 сутки		
1.2.1	- по району	1 581,00	1 897,20
1.3	Консультации о погодных условиях на 5-7 суток		
1.3.1	- по области	3 190,00	3 828,00
1.3.2	- по району	3 459,00	4 150,80
1.3.3	- по трассе	3 459,00	4 150,80
1.4	Прогноз показателя горимости на 3 суток	1 674,00	2 008,80
1.5	Метеорологический показатель пожарной опасности по 1 пункту	183,00	219,60
1.6	Прогноз метеопараметров по пункту на сутки		
1.6.1	- облачность	192,00	230,40
1.6.2	- явления (осадки, туман, грозы и т. д.)	384,00	460,80
1.6.3	- ветер: направление и скорость	384,00	460,80
1.6.4	- атмосферное давление	323,00	387,60
1.6.5	- температура максимальная	384,00	460,80
1.6.6	- температура минимальная	384,00	460,80
1.6.7	- среднесуточная температура	765,00	918,00
1.6.8	- прогноз синоптической ситуации	650,00	780,00
1.7	Прогноз неблагоприятных явлений погоды (сильный дождь, гроза, снег, ветер, гололед и т.д.)		
1.7.1	- прогноз 1 явления в месяц (абонентская плата)	3 110,00	3 732,00
1.8	Консультация о погоде на 2 недели	6 256,00	7 507,20
1.9	Прогноз погоды по области		
1.9.1	- для СМИ на 1 сутки	290,00	348,00
1.9.2	- для СМИ на 2-3 сутки	358,00	429,60
1.9.3	- прогноз погоды на месяц	договорная	
1.10	Справка о нормативных и фактических сроках подачи тепла или окончания отопительного сезона в сравнении с аналогичными показателями прошлого года (по 1 пункту)	1 450,00	1 740,00
1.11	Специализированный прогноз по отраслям экономики	договорная	

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

2021/354/ДС121-OVOS.TCH

Лист

293

4.64	Работы по определению загрязнения атмосферного воздуха		
4.64.1	- определение метеопараметров в I срок	198,00	237,60
4.64.2	- определение содержания в пробе загрязняющих веществ:		
4.64.2.1	- диоксид азота	338,00	405,60
4.64.2.2	- оксид азота	402,00	482,40
4.64.2.3	- диоксид серы	352,00	422,40
4.64.2.4	- хлористый водород (соляная кислота)	338,00	405,60
4.64.2.5	- фтористый водород	338,00	405,60
4.64.2.6	- цианистый водород	338,00	405,60
4.64.2.7	- фториды	381,00	457,20
4.64.2.8	- серная кислота (сульфаты)	386,00	463,20
4.64.2.9	- сероводород	352,00	422,40
4.64.2.10	- сероуглерод	381,00	457,20
4.64.2.11	- аммиак	338,00	405,60
4.64.2.12	- фенол	409,00	490,80
4.64.2.13	- формальдегид	409,00	490,80
4.64.2.14	- хром 6-ти валентный	319,00	382,80
4.64.2.15	- взвешенные вещества (пыль)	218,00	261,60
4.64.2.16	- оксид углерода	307,00	368,40
4.64.2.17	- сажа	115,00	138,00
4.64.2.18	- ацетон	413,00	495,60
4.66	Работы по определению загрязнения донных отложений		
4.66.1	- осуществление пробоподготовки и определение железа, меди, цинка, свинца, кадмия, алюминия, мышьяка, хрома, никеля, марганца	1 625,00	1 950,00
4.67	Работы по определению гидрохимических характеристик в пробах воды		
4.67.1	- pH	326,00	391,20
4.67.2	- Eh	284,00	340,80
4.67.3	- кислород	342,00	410,40
4.67.4	- цветность	159,00	190,80
4.67.5	- запах	66,00	79,20
4.67.6	- прозрачность	39,00	46,80
4.67.7	- определение температуры воды	108,00	129,60
4.67.8	- взвешенные вещества	282,00	338,40
4.67.9	- минерализация (сухой остаток)	282,00	338,40
4.67.10	- жесткость	341,00	409,20
4.67.11	- кальций	515,00	618,00
4.67.12	- гидрокарбонаты	460,00	552,00
4.67.13	- хлориды	679,00	814,80
4.67.14	- сульфаты	845,00	1 014,00
4.67.15	- ионы аммония	976,00	1 171,20
4.67.16	- азот нитритов	531,00	637,20
4.67.17	- азот нитратов	1 760,00	2 112,00
4.67.18	- фосфор фосфатов	704,00	844,80
4.67.19	- фосфор (общ.)	976,00	1 171,20
4.67.20	- кремний	586,00	703,20
4.67.21	- железо (общ.)	759,00	910,80
4.67.22	- ХПК	569,00	682,80
4.67.23	- БПК5	1 255,00	1 506,00
4.67.24	- АСПАВ	2 569,00	3 082,80

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

14.9 Приложение II Постановление о назначении общественных слушаний

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							295
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

**14.10 Приложение Р Протокол общественных слушаний и
регистрационные листы участников**

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							296
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

14.11 Приложение С Журнал учета замечаний и предложений

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							297
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

14.12 Приложение Т Уведомление о проведении слушаний

						2021/354/ДС121-OVOS.TCH	Лист
							298
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

