

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

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)»

Проектная документация

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»

Часть 1 «Мероприятия по охране окружающей среды
на период эксплуатации и проведения строительных работ»

Книга 1 «Текстовая часть»

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1

Том 7.1.1

Договор №

2019/206/ДС110

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	46-22		26.07.22

2022

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

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

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)»

Проектная документация

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»

Часть 1 «Мероприятия по охране окружающей среды
на период эксплуатации и проведения строительных работ»

Книга 1 «Текстовая часть»

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1

Том 7.1.1

Договор №

2019/206/ДС110

Главный инженер

Г.Д. Закиров

Главный инженер проекта

Д.Ю. Минин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	46-22		26.07.22

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

Обозначение	Наименование	Примечание
2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.S	Содержание тома 7.1.1	2 Изм.1(зам)
2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	Текстовая часть	3 Изм.1(зам)
2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH	Графическая часть	332
	Лист 1 – Ситуационный план	332
	Лист 2 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства	333
	Лист 3 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	334
	Лист 4 – Карта-схема расположения источников шумового воздействия на период строительства	335
	Лист 5 – Почвенная карта	336 Изм.1(зам)
	Лист 6 – Карта ООПТ пермского края	337 Изм.1(зам)
	Лист 7 – Карта с указанием водоохранных зон пересекаемых водных объектов	338 Изм.1(зам)

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам	46-22		.07.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.S

Разраб.	Мурашова		
Проверил	Вахитова		
Н.контр.	Кучукбаева		
ГИП	Минин		

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 7.1.1

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Содержание

1	Исходные данные	4
2	Краткие сведения о проектируемом объекте	5
2.1	Административное и географическое положение района проектирования.....	5
2.2	Основные проектные решения.....	9
2.3	Применение наилучших доступных технологий	11
2.4	Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий.....	11
3	Природные условия района реконструкции и современное состояние окружающей среды	12
3.1	Климат и качество атмосферного воздуха.....	12
3.2	Геологическая среда.....	14
3.3	Поверхностные и подземные воды.....	17
3.3.1	Естественные фоновые характеристики и современное состояние приповерхностной гидросферы	21
3.3.2	Водоохранные и рыбоохранные зоны, прибрежные защитные полосы	22
3.3.3	Зоны санитарной охраны водных объектов	24
3.4	Характеристика почвенного покрова.....	25
3.5	Характеристика растительности и животного мира.....	27
3.6	Ландшафт и геоморфологические условия	56
4	Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду	58
4.1	Воздействие на геологическую среду	58
4.2	Воздействие на атмосферный воздух.....	62
4.3	Воздействие на поверхностные и подземные воды.....	63
4.4	Воздействие на почвы, растительный и животный мир	64
4.5	Воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей природной среды	65
4.6	Воздействие на климат	66
5	Мероприятия по охране окружающей среды	67
5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	67
5.1.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа.....	67
5.1.2	Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период эксплуатации	74
5.1.3	Шум. Прогноз шумового воздействия.	79
5.1.4	Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	81
5.1.5	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и по снижению шума в период строительства	81
5.2	Мероприятия по рациональному использованию и охране водных и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	82

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH			
						1	-	Зам	46-22
Изнв. № подл.	Разраб.		Мурашова			МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ	Стадия	Лист	Листов
	Проверил		Вахитова				П	1	336
	Н.контр.		Кучукбаева				Проектный центр «ПНИПУ- Нефтепроект»		
	ГИП		Минин						

5.2.1	Водопотребление в период строительства и демонтажа.....	82
5.2.2	Водоотведение в период строительства и демонтажа.....	83
5.2.3	Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос в период строительства и демонтажа.....	85
5.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране водных объектов в период эксплуатации.....	86
5.3.1	Водопотребление в период эксплуатации.....	86
5.3.2	Водоотведение в период эксплуатации.....	86
5.3.3	Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос в период эксплуатации.....	86
5.4	Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов.....	88
5.5	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве.....	88
5.6	Мероприятия по охране недр.....	88
5.7	Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира.....	88
5.7.1	Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа нерестилища рыб.....	92
5.7.2	Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождения карьеров, резервов грунта, кавальеров.....	92
5.7.3	Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадания животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы.....	93
5.8	Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами.....	93
5.8.1	Источники образования, виды и количество образующихся отходов на этапах демонтажа, строительства и эксплуатации.....	94
5.8.2	Определение класса опасности отходов.....	95
5.8.3	Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления.....	101
6	Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях.....	104
6.1	Анализ известных аварий и неполадок.....	104
6.2	Определение типовых сценариев возможных аварий.....	104
6.3	Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии.....	105
6.4	Воздействие проектируемого объекта на объекты окружающей природной среды в случае возможных аварийных ситуаций.....	106
6.4.1	Оценка степени загрязнения земель.....	107
6.4.2	Оценка степени загрязнения поверхностных вод.....	108
6.4.3	Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха.....	109
6.4.4	Воздействие на животный и растительный мир.....	115
6.5	Определение экологического ущерба при аварийной ситуации.....	116
6.5.1	Ущерб от загрязнения почвы.....	116
6.5.2	Ущерб от загрязнения атмосферы.....	116
6.5.3	Ущерб от загрязнения водных объектов.....	120
6.6	Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций.....	120
7	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках.....	123

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	2

- 7.1 Производственный экологический контроль (ПЭК) 123
- 7.1.1 Производственный экологический контроль в период строительства и демонтажа..... 123
- 7.1.2 Производственный экологический контроль (ПЭК) в период эксплуатации. 128
- 7.2 Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) в период строительства, демонтажа и эксплуатации 130
- 7.2.1 ПЭМ в период строительства и демонтажа..... 131
- 8 Оценка затрат на природоохранные мероприятия и компенсационные выплаты 146
- 9 Заключение..... 148
- 10 Список использованных источников 149
- Приложение А - Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ..... 151
- Приложение Б - Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края 154
- Приложение В - Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу 159
- Приложение Г - Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу». 163
- Приложение Д - Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края 166
- Приложение Е - Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края 169
- Приложение Ж – Письмо администрации Красновишерского городского округа. 170
- Приложение И - Письма Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» 172
- Приложение К – Информация по ООПТ Охраняемый ландшафт «Нижневишерский» 175
- Приложение Л – Копии лицензий, договоров по обращению с отходами..... 189
- Приложение М – Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух 210
- Приложение Н – Письмо о готовности принять сточные воды 266
- Приложение П – Протоколы измерений уровней шума, паспорта оборудования .. 267
- Приложение Р – Информация о ЗСО скв. 162..... 275
- Приложение С – Согласование Росрыболовства 279
- Приложение Т – Письма Министерства природных ресурсов лесного хозяйства и экологии Пермского края и Дирекции ООПТ Пермского края..... 285
- Приложение У – Программа производственного экологического контроля и мониторинга ЦДНГ №12 288
- Приложение Ф – План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов. Листы согласования с уполномоченными органами. Информационное письмо ООО «ЛУКОЙЛ ПЕРМЬ» 319
- Приложение Ц – Сведения о наличии и составе финансового обеспечения осуществления мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов 325
- Приложение Ч – ТУ водопотребление и водоотведение 326
- Таблица регистрации изменений 329

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

1 Исходные данные

Настоящий раздел разработан к проекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)».

Основанием для разработки проектной документации является среднесрочная инвестиционная программа Групп предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2020–2022 гг.

Задание на проектирование утверждено Первым Заместителем Генерального директора - Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И.Мазеиным и исходные данные:

- материалы проекта «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)»;

- Программа ведения производственно-экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за состоянием компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы);

- технический отчет по инженерным изысканиям к данному проекту.

Данный раздел разработан в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию».

Заказчик проекта – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

2 Краткие сведения о проектируемом объекте

2.1 Административное и географическое положение района проектирования

В административном отношении район работ расположен в Красновишерском городском округе Пермского края.

Ближайший населенный пункт – Немзя.

Проезд к месту работы осуществляется в любое время года по асфальтированной дороге Соликамск – Красновишерск до деревни Нижняя Язьва и далее по технологическим дорогам ЦДНГ-12 через нефтяные месторождения Озерное, Мысьинское на Гагаринское нефтяное месторождение.

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к склоново-водораздельному пространству р. Гл. Вильва и р. Язьва, осложненному поймой р. Гл. Вильва, старицами и системой водотоков более мелкого порядка. Поверхность водораздельного пространства относительно ровная, занята Гагаринским болотом. Гидрографические объекты представлены двумя ручьями без названий и ручьем пересыхающим.

Естественная поверхность в районе изысканий подвергалась частичному влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов (скважины, трубопроводы, ВЛ, промысловые дороги, сооружения).

По результатам проведенных маршрутных наблюдений в районе работ:

- визуальные признаки загрязнения (пятна мазута, химикатов, нефтепродуктов, резкий химический запах, метанопроявления и др.);
- свалки пищевых и бытовых отходов;
- коллективные сады, садово-огородные участки;
- места обитания редких и исчезающих видов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги Урала и России, отсутствуют.

(Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий 2019/206/ДС110-ИЭИ Том 4 приложение Л).

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Важным звеном системы охраны природы служит выделение различных типов охраняемых территорий.

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. К ним относятся заповедники, заказники, национальные парки и памятники природы.

Согласно информационному письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 №15-47/10213 на территории Красновишерского ГО Пермского края имеется ООПТ федерального значения Государственный природный заповедник «Вишерский» (приложении А). Минимальное расстояние от проектируемых объектов до Государственного природного заповедника «Вишерский» составляет 132 км.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-20.2-3907 от 12.07.2021г. в приложении Б) и администрации Красновишерского городского округа (копия письма №303 от 19.01.2021г. в приложении Ж) проектируемые участки находятся в границах особо охраняемой природной территории регионального значения – охраняемого ландшафта «Нижневишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны). Режимом особой охраны охраняемого ландшафта «Нижневишерский», утверждённым постановлением Правительства Пермского края от 28.03.2008 № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников», разрешена разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении определённых условий.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Работы по эксплуатации и реконструкции, существующих на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» объектов, не запрещены. При проведении необходимо строго соблюдать требования режима особой охраны. В соответствии с требованиями ФЗ №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация подлежит государственной экологической экспертизе.

Подробная информация об охраняемом ландшафте «Нижневишерский» представлена в приложении К.

По сведениям Администрации Красновишерского городского округа (копия письма №303 от 19.01.2021г., приложение Ж) участок расположен на особо охраняемой территории регионального значения «Охраняемый ландшафт «Нижневишерский».

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php>. Ближайший к району изысканий участок (ПМ-001) расположен на удалении 56 км. Пермский край 152810 га, 60°17' с.ш. 58°30' в.д (рис.6).

Территория расположена в районе хребта Кваркуш, который является одним из отрогов главного Уральского хребта в Северном Предуралье и в районе хребта Золотой камень. Хребет Золотой камень расположен западнее Кваркуша и отличается от него наличием открытых болот.

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-1009 от 25.10.2019 в приложении Б), 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 13 сентября 1994 г. N 1050).

Согласно сайта <https://hcvf.ru/ru/maps/hcvf-perm> все особо охраняемые территории в Красновишерском районе представлены на рис. 3.1.а в таблице 3.1.а и на графическом материале (2019/206/ДС110-ОВОС1.1-Г.6).

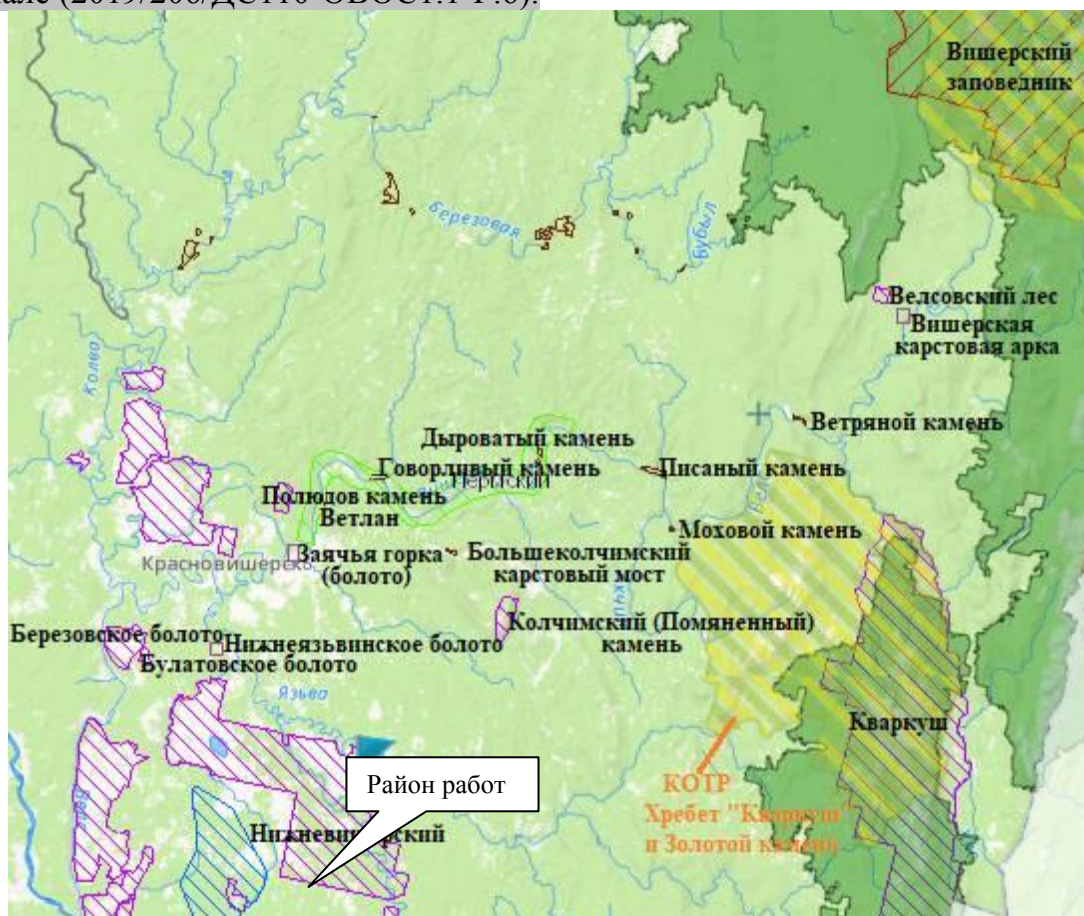


Рис.3.1.а – Расположение проектируемого объекта относительно ООПТ

Таблица 3.1.а – ООПТ Красновишерского района

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

наследия Пермского края на указанный объект, необходимо получение положительного заключения государственной историко-культурной экспертизы, согласованного с Инспекцией (копия письма №Исх55-01-18.2-1770 от 07.07.2021г. в приложении Д).

Месторождения полезных ископаемых

По данным Департамента по недропользованию по ПФО (копия письма №ПК-ПФО-11-00-36/1349 от 25.06.2021 г., приложение В) в недрах под участком предстоящей застройки расположено Гагаринское нефтяное месторождение и горный отвод, предоставленный в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 12411 НЭ в целях разведки и добычи углеводородного сырья.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-20.2-3907 от 12.07.2021г. в приложении Б) участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды с объемом добычи не более 500 м³ в сутки, в том числе учитываемые государственным балансом запасов, на испрашиваемом участке отсутствуют.

В соответствии с реестром предприятий, разрабатывающих месторождения общераспространенных полезных ископаемых по состоянию на 18.05.2020, который размещен на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (<https://priroda.permkrai.ru/mineral/ispmsr/pnedr>), составлена карта ближайших карьеров. Ближайшие разрабатываемые карьеры Усольское ГПС, Усовское ГПС и Мошевское ГПС находятся в районе Усоля МО Город Березники, н.п.Усовский и н.п.Мошево Соликамского ГО в 95,8км, 75,3км и 77,6км от проектируемых объектов соответственно. Луньевское месторождение карбонатных пород (строительный камень – щебень) расположено в г.Александровске, в 147,8км от проектируемых объектов.

Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения

Утверждённые зоны санитарной охраны поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют (копия письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, приложение Б).

В пределах проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него находятся утверждённые зоны санитарной охраны подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях.

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (копия письма №03-1499 от 06.08.2021 г., приложение Г) в 0,074км севернее от испрашиваемого участка расположена водозаборная скважина №162. Скважина эксплуатируется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 12411НЭ для разведки и добычи УВС, для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Минимальное расстояние от третьего пояса ЗСО скв.№162 до проектируемого нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220 – блок задвижек» составляет 12,5м, от второго пояса ЗСО скв.162 до проектируемого нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220 – блок задвижек» - 33,0м.

Информация о наличии/отсутствии скотомогильников, зеленых насаждений, полигонов ТБО и других ограничений

На основании сведений, представленных Государственной ветеринарной

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

							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			8

инспекцией Пермского края (копия письма приведена в приложении Е), в районе проведения инженерных изысканий и в радиусе 1000 м от участка размещения (строительства) проектируемых объектов сибирезвенных захоронений, простых скотомогильников и биотермических ям, а также санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений нет.

По данным администрации Красновишерского городского округа (копия письма №303 от 19.01.2021г., приложение Ж) на территории проектируемого объекта отсутствуют полигоны ТБО, свалки, кладбища, скотомогильники (в т.ч. сибирезвенные), лечебно-оздоровительные местности и курорты, садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС, участки мелиоративных земель и расположенные на них мелиоративные системы, земельные участки, на которых проводилось применение ядохимикатов в радиусе 2км, приаэродромные территории, зоны ограничения застройки от электромагнитного излучения, леса и зеленые насаждения (не относящиеся к землям лесного фонда).

Ситуационный план размещения проектируемых объектов приведен на листе 1 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1-GCH.

2.2 Основные проектные решения

Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, техническим условиям, предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок задвижек».

В соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями загрузка нефтегазосборного трубопровода составит:

- по жидкости $Q_{ж}=146 \text{ м}^3/\text{сут}$;
- по нефти $Q_{н}=44,3 \text{ т/сут}$.

Максимальная перспективная загрузка нефтегазосборного трубопровода с учётом 20% запаса составит:

- по жидкости $Q_{ж}=175,2 \text{ м}^3/\text{сут}$;
- по нефти $Q_{н}=53,16 \text{ т/сут}$.

С рабочим давлением в трубопроводе до 4,0 МПа.

Режим работы - круглосуточный, непрерывный.

Принципиальная технологическая схема нефтегазосборного трубопровода представлена 2019/206/ДС110-PD-ТKR1.GCH-1.

Характеристика проектируемых сооружений приведен в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Состав и характеристика проектируемых сооружений

п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
1	Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок задвижек», в том числе:	м	1529,17	Труба стальная электросварная тип 1 – 159х5,0– сталь В20(К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным покрытием, с втулками для внутренней защиты сварных соединений
	Линейная часть	м	1516,37	
	Технологические трубопроводы	м	12,8	

Взам. инв. №	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
2	Участок нефтегазосборного трубопровода «Куст №3,4 т.вр. «ГЗУ-1220-блок задвижек»	м	42	Труба стальная электросварная тип 1 – 159х5,0– сталь В20(К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным покрытием, с втулками для внутренней защиты сварных соединений
3	Участок нефтегазосборного трубопровода "Задвижка №22 - т.вр. "ГЗУ-1220-блок задвижек"	м	21,38	Труба стальная электросварная тип 1 – 159х5,0– сталь В20(К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным покрытием, с втулками для внутренней защиты сварных соединений
4	Участок нефтегазосборного трубопровода "Задвижка №21 - т.вр. "ГЗУ-1220-блок задвижек"	м	114,17	Труба стальная электросварная тип 1 – 159х5,0– сталь В20(К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным покрытием, с втулками для внутренней защиты сварных соединений

Физико-химические свойства и состав нефти и газа приведены в таблицах 2.2, 2.3.

Таблица 2.2 – Физико-химические свойства и состав нефти для нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок задвижек»

Наименование параметра	Численные значения
	диапазон значений
Плотность при 20°C, кг/м ³	800-839
Вязкость динамическая по поверхностным пробам, мПа*с:	
при 20°C	2,9-4,3
Температура застывания, °С	-16
Массовое содержание, %	
серы	0,32-0,81
смола силикагелевых	6,64-8,04
асфальтенов	0,38-0,95
парафинов	2,83-5,4
Температура плавления парафина, °С	52-58

Таблица 2.3 – Физико-химические свойства и состав газа для нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок задвижек»

Компоненты нефтяного газа	Единица измерения	Состав газа, об. содержание %

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Компоненты нефтяного газа	Единица измерения	Состав газа, об. содержание %
Сероводород	кг/м ³	0-5,03
Двуокись углерода		0,01-0,28
Азот + редкие		2,13-9,09
Метан		42,05-57,93
Этан		21,2-22,52
Пропан		11,8-15,42
Изобутан		1,18-2,21
н-Бутан		2,69-4,38
Изопентан		0,59-0,75
н-Пентан		0,46-0,59
Плотность газа		1,065-1,214

2.3 Применение наилучших доступных технологий

Проектной документацией предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в области добычи нефти и природного газа ИТС 28-2017 «Добыча нефти» (Таблица 2.4).

Таблица 2.4 – Применение наилучших доступных технологий

Технологический процесс в соответствии с ИТС 28-2017	НДТ в соответствии с ИТС 28-2017	Достижимые экологические результаты	Техническое решение
1	2	3	4
5.12. Транспортирование нефти и газа	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	Уменьшение удельной аварийности трубопровода, что способствует уменьшению разливов	Труба стальная электросварная тип 1 – 159x5,0– сталь В20(К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным покрытием, с втулками для внутренней защиты сварных соединений

2.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий

В соответствии с нормативным документом в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», утвержденный приказом Минприроды России от 13 июня 2019 года №376, для применяемых НДТ технологические показатели не установлены.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

3 Природные условия района реконструкции и современное состояние окружающей среды

3.1 Климат и качество атмосферного воздуха

Для всей территории Пермского края характерен умеренно континентальный климат. Климатические условия региона формируются под определяющим влиянием западного переноса воздушных масс. Значительное влияние на климатические условия Пермского края оказывают также особенности рельефа территории. За счет барьерного влияния Уральских гор на востоке и, особенно, на северо-востоке края среднегодовые температуры воздуха несколько ниже, чем на той же широте на западе территории, и выпадает значительно больше осадков.

В целом, для территории Пермского края характерны продолжительная холодная зима и короткое теплое лето.

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

Климатическая характеристика представлена по метеостанции Чердынь.

Краткая климатическая характеристика района работ приведена в таблице 3.1

Таблица 3.1 – Характеристика состояния воздушного бассейна в районе расположения проектируемого объекта

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Климатические характеристики:		
- тип климата		континентальный
<i>- температурный режим:</i>		
средняя температура воздуха самого холодного месяца (январь)*	°С	-18,2
средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)*	°С	+17,5
<i>- осадки:</i>		
среднее количество осадков за год	мм	757
распределение осадков в течение года по месяцам:		
январь	мм	58
февраль		38
март		41
апрель		47
май		54
июнь		74
июль		86
август		79
сентябрь		69
октябрь		77
ноябрь		74
декабрь		63
<i>- ветровой режим:</i>		
Средняя годовая повторяемость направлений ветра*	%	
С		10
СВ		5
В		6
ЮВ		15
Ю		16
ЮЗ		16
З		19
СЗ		13
штиль		6

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
- грозы: среднее число дней с грозой за год	дней	19
- метели: среднее число дней с метелью за год	дней	40
Характеристики загрязнения атмосферы		
<i>- основные характеристики загрязнения воздуха*:</i>		
- диоксид серы	мг/м ³	0,034
- диоксид азота		0,045
- оксид углерода		1,30
- сероводород		0,002
- бензол		0,052
- толуол		0,141
- ксилол		0,078
- метан		1,63
- смесь предельных углеводородов C1-C5		3,03
- смесь предельных углеводородов C6-C10		1,30
- пыль		0,199
- оксид азота		0,038
* значения фоновых концентраций приведены на основании письма ФГБУ «Уральское УГМС» № 332 от 06.02.20 (приложение И) все расчеты по веществам: гексан, сажа, смесь предельных углеводородов C12-C19, пентан, этан, бутан, изобутан, бенз(а)пирен и метанол рекомендуется проводить без учета фоновых концентраций (т.е. фон=0).		

На Гагаринском нефтяном месторождении ведется ведомственный мониторинг.

По данным мониторинга, предоставленного заказчиком, за 2018-2020 гг.:

- содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышает ПДК (таблица 3.2).

Таблица 3.2 – Состояние атмосферного воздуха по результатам мониторинга за 2018-2020 гг.

Наименование показателя	19.06.2018	30.10.2018	26.02.2019	28.05.2019	13.08.2019	26.11.2019	07.02.2020	29.07.2020	29.10.2020	ПДК м. раз.
ДНС-1204 «Гагаринское»										
Давление воздуха, мм.рт.ст.	736	758	733	741	741	746	743	749	761	-
Направление ветра, град	270	270	180	225	360	180	270	270	315	-
Скорость ветра, м/с	4	4	2	4	2	1	5	2	3	-
Температура воздуха, град.С	23	-3	-8	15	14	-12	-8	21	-3	-
Бензол, мг/куб.м	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,0005	<0,0005	0,0013	0,3
Диоксид азота, мг/куб.м	0,043	<0,021	<0,021	<0,021	<0,021	<0,021	0,0280	0,0080	0,0280	0,2
Диоксид серы, мг/куб.м	<0,0025	<0,0025	<0,0025	<0,0025	<0,0025	<0,0025	<0,03	<0,5	<0,03	0,5
Ксилол, мг/куб.м	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,0005	<0,0005	0,0010	0,3
Предельные углеводороды, мг/куб.м	1,0	2,0	1,1	1,0	1,1	1,2	-	-	-	-
Сероводород, мг/куб.м	<0,006	<0,006	<0,006	<0,006	<0,006	<0,006	<0,006	<0,006	<0,006	0,008
Толуол, мг/куб.м	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2	0,001	<0,0005	0,0013	0,6
Фенол, мг/куб.м	<0,003	<0,003	<0,003	<0,003	<0,003	<0,003	<0,003	<0,003	<0,003	0,01

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

По данным поисковой гамма-съёмки мощность экспозиционной дозы излучения в пределах исследованной территории составляет <0,10-0,10 мкЗв/ч. Аномальных участков не выявлено. По результатам измерений в контрольных точках значения мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения находятся в пределах <0,10-0,10 мкЗв/ч, что не превышает нормативных значений и связано с естественной радиоактивностью насыпных грунтов и пород, слагающих разрез исследуемой территории.

3.2 Геологическая среда

В геологическом строении района изысканий до глубины 1,5-10,0м по данным бурения инженерно-геологических скважин принимают участие четвертичные техногенные (tQiv), биогенные (bQ) и аллювиальные (aQ) грунты.

Поверхность на изучаемой территории практически повсеместно поросла почвенно-растительным слоем мощностью 0,2м, на участках переходов через болото мхом мощностью 0,2м.

Геолого-литологический разрез до глубины 10,0м следующий (сверху - вниз).

Четвертичная система – Q

Техногенные отложения tQiv

Техногенные отложения представлены насыпными грунтами. Насыпные грунты отсыпаны «сухим» способом. Давность отсыпки более 1 года.

Насыпной грунт: щебень известняка, мергеля. Встречен пк0+47,21-пк0+52,77 трассы нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок-задвижек» с поверхности с поверхности. Мощность 0,4м.

Насыпной грунт: песок мелкий, серо-коричневый, средней плотности, средней степени водонасыщения. Давность отсыпки более 10 лет. Встречен пк0-пк0+41,58 трассы нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок-задвижек» с поверхности с поверхности. Мощность 1,7м.

Биогенные отложения bQ

Торф коричневый, сильноразложившийся, водонасыщенный. Встречен на пк2+40,50-пк5+29,70; пк6+29,60-пк11 трассы нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок-задвижек»; пк 0+67,80-пк1+14,17 трассы участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №21 - т.вр «ГЗУ-1220- блок задвижек» с глубины 0,2м. Мощность 0,2-2,8м.

Аллювиальные отложения aQ

Песок мелкий коричневый, серо-коричневый, серый, средней плотности и плотный, средней степени водонасыщения, ниже уровня подземных вод водонасыщенный. Встречен повсеместно с глубины 0,2-3,0м. Мощность 0,9-9,8м.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

Условия залегания геолого-литологических разновидностей грунтов представлены на продольных и укрупненных профилях трасс внеплощадочных коммуникаций в графической части отчета по «Инженерно-геодезическим изысканиям», на инженерно-геологических разрезах и на поперечных профилях по болоту в графической части отчета по «Инженерно-геологическим изысканиям».

На основании материалов бурения скважин, результатов лабораторных исследований проб грунтов, с учётом их происхождения, текстурно-структурных особенностей, в геолого-литологическом разрезе изысканного района, согласно ГОСТ 20522-2012, ГОСТ 25100-2020, выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-1 – насыпной грунт: песок мелкий ($tQiv$);

ИГЭ-1а – насыпной грунт: щебень известняка, мергеля ($tQiv$);

ИГЭ-2 – торф сильноразложившийся (bQ);

ИГЭ-3 – песок мелкий (aQ).

Частные значения показателей физико-механических свойств грунтов по данным лабораторных исследований и результаты статистической обработки данных лабораторных исследований грунтов ИГЭ приведены в томе 2019/206/ДС110-ИГИ-Т.

Из встреченных на площадке изысканий грунтов, согласно СП 11-105-97, ч. III **к специфическим относятся техногенные ($tQiv$) и биогенные (bQ) грунты.**

К **техногенным** (насыпным) грунтам, образующимся в результате деятельности человека, в соответствии с ГОСТ 25100-2020, относится грунт, измененный, перемещенный или образованный в результате инженерно-хозяйственной деятельности человека. Насыпные грунты в изысканном районе отнесены к техногенно перемещенным (переотложенным) грунтам. Перемещение и укладка насыпных грунтов осуществлялись с применением транспортных средств в процессе планирования территории и строительстве автодороги. Способ укладки – планомерно возведенная насыпь из грунтов естественного происхождения. Сложены песком мелкий (ИГЭ-1) и щебнем известняка, мергеля (ИГЭ-1а) мощностью 0,2-1,7м. Насыпные грунты отсыпаны «сухим» способом, давность отсыпки более 10 лет.

Согласно СП 11-105-97, ч. III насыпные грунты и отходы производств подвержены процессу самоуплотнения, продолжительность которого в зависимости от гранулометрического состава и способа отсыпки приведена в таблице 9.1. По истечении времени, указанного в таблице, насыпные грунты и отходы производств относятся к слежавшимся. Продолжительность самоуплотнения насыпных грунтов (планомерно возведенные насыпи) может достигать 2 года для песчаных грунтов и 1 год для крупнообломочных грунтов, поэтому, исходя из худших условий, следует считать, что процесс консолидации насыпных грунтов не завершен. Согласно п. 9.2.1, определение их физико-механических свойств не требуется.

При проектировании и строительстве на участках, сложенных насыпными грунтами, при недостаточной их несущей способности или больше предельных, необходимо предусмотреть ряд мероприятий, обеспечивающих устойчивость основания, поверхностное уплотнение оснований тяжелыми трамбовками, глубинное уплотнение грунтовыми сваями, гидровиброуплотнение, устройство грунтовых подушек, прорезка грунтов фундаментами, в т.ч. свайными и т.д., согласно п. 6.6.17 СП 50-101-2004.

К **биогенным** грунтам относятся торффы. **Торф** – органический грунт, образовавшийся в результате естественного отмирания и неполного разложения болотных растений в условиях повышенной влажности при недостатке кислорода и содержащий 50% и более органических веществ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	15
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	----

Торфы распространены на низких и ровных участках, их мощность изменяется от 0,2 до 2,8м. По характеру залегания торфы в изысканном районе относятся к открытым. По типу болот в изыскиваемом районе торф относится к низинным и пойменным. По происхождению неразложившихся остатков торф – лесотопяной. По степени разложения торф сильноразложившийся. На участке распространения болота для открытых торфов проводились полевые опытные испытания пенетрометром (определение модуля деформации) и сдвигомером-крыльчаткой (определение удельного сцепления). Результаты полевых опытных испытаний приведены в приложениях Т и У.

Торф, согласно п. 6.1.3 СП 11-105-97, ч. III], является малопригодным для строительства и в качестве естественного основания не рекомендуется.

При проектировании и строительстве на участках, сложенных «слабыми» грунтами (торф сильноразложившийся ИГЭ-2), при недостаточной их несущей способности или выше предельной, необходимо предусмотреть ряд мероприятий, обеспечивающих устойчивость основания и ускорение его осадки, либо мероприятия по полной или частичной их замене, либо прорезке, устройству дренажа, и т.д., п.5.9 СП 22.13330.2016 [16] и п. 5.30 “Пособия...” (к СНиП 2.02.01-83).

Участки распространения специфических грунтов приведены в таблице 6.1 настоящей главы, на продольных и укрупненных профилях в отчете по «Инженерно-геодезическим изысканиям», на инженерно-геологических разрезах (чертеж 2019/206/ДС110-ИГИ2-Г.7) и на поперечных профилях по болоту (чертеж 2019/206/ДС110-ИГИ2-Г.8).

Показатели физико-механических свойств специфических грунтов, нормативные и расчетные значения характеристики грунтов приведены в разделе 4. «Геологическое строение и свойства грунтов».

Таблица 3.2.1. Участки распространения специфических грунтов

Номер ИГЭ	Наименование ИГЭ	Местоположение (ПК)
1а	Насыпной грунт: песок мелкий ($tQiv$)	Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок-задвижек»: ПК0-ПК0+41,58;
1	Насыпной грунт: щебень известняка, мергеля ($tQiv$)	Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок-задвижек»: ПК0+47,21-ПК0+52,77;
2	Торф сильноразложившийся (bQ)	Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок-задвижек»: ПК2+40,50-ПК5+29,70; ПК6+29,60-ПК11;

Инженерные и инженерно-геологические процессы

В исследуемом районе характерными инженерно-геологическими процессами являются процессы заболачивания, подтопления, который характеризуется высоким уровнем грунтовых вод и пучинистость грунтов.

Другие опасные инженерно-геологические и техногенные процессы и явления в процессе инженерно-геологических изысканий не выявлены.

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

										2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						16

3.3 Поверхностные и подземные воды

Характеристика поверхностных вод

Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с чётко 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 %. 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.

Среднегодовой модуль стока в районе изысканий составляет по модулю стока 13,0 л/с км² согласно рисунку 75, по слою стока – 350 мм.

Весеннее половодье начинается в среднем 23–25 апреля, в период интенсивного таяния снежного покрова (наиболее поздние сроки при этом сдвигаются на первую декаду мая, наиболее ранние – на первую декаду марта), а заканчивается обычно к концу мая – началу июня. Средняя продолжительность весеннего половодья – около 28–35 дней. На малых водотоках (с площадью менее 1000 км²) весенние подъемы уровня обычно не превышают 1 м.

С конца мая – начала июня устанавливается летняя межень. В летний период дождевые паводки на изыскиваемой территории – обычное явление. Наблюдаются они ежегодно, характеризуются высокими подъемами, сравнимыми с весенним половодьем. В среднем за летне-осенний период на реках изыскиваемой территории наблюдается 1–3 паводка, в дождливые годы число их увеличивается до 4–8. 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.

Осенью, вскоре после перехода температуры воздуха через 0 °С, обычно во второй половине октября появляются первые ледяные образования – забереги, сало и шуга. Морозная погода и небольшая высота снежного покрова обуславливают интенсивное нарастание толщины льда в начальный период.

Ледовые явления на реках отмечаются в среднем с середины октября по конец апреля. Устойчивый ледостав устанавливается в конце ноября – начале декабря и длится до середины апреля. Средняя продолжительность ледостава – 5 месяцев. Весеннее вскрытие начинается в среднем в середине апреля, после перехода температуры воздуха через 0 °С, с появлением промоин на стрежне потока. Ледовые явления в логах отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	17

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 приходится 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 наблюдаются обычно в конце марта перед началом весеннего подъема.

Площадки

Площадка под сущ. СКЗ расположены на правобережной части водосбора реки Глухая Вильва (левобережный приток реки Язьва). Ближайшим водотоком к изыскиваемой площадке является ручей без названия №1 (правобережный приток реки Глухая Вильва), русло водотока расположено в 0,1 км северо-западнее участка изысканий. Отметки меженного уреза воды ручья на участке изысканий согласно картографическим материалам составляют 130,4–130,6 м. В ходе рекогносцировочного обследования уровни ГВВ водотока в районе работ составили 130,9–131,1 м. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадки, согласно генплану, изменяются от 135,14 до 135,36 м. Превышение отметок площадок по генплану над урезом воды водотока составляет 4,5–5,0 м, над отметками ГВВ – 4,0–4,5 м. Таким образом, площадка под сущ. СКЗ находятся вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – ручья без названия №1, за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Трассы

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» на ПК2+5,7–ПК2+6,0 пересекает русло *ручья без названия №1*, который является правобережным притоком реки Глухая Вильва. Ручей протекает по днищу лога. Лог V-образной формы, шириной 25–35 м. Склоны лога пологие, покрыты травяной растительностью. Пойма ручья двусторонняя, покрыта травяной растительностью. Русло ручья на участке изысканий слабоизвилистое. Берега пологие, высотой 0,1–0,3 м. Ширина русла по урезу воды на участке изысканий составляет 0,2–0,9 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,21 м, максимальная 0,30 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,51–0,58 м/с, в меженный период – 0,13–0,19 м/с.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» на ПК3+27,8 пересекает *пересыхающий ручей*, который является правобережным притоком реки Глухая Вильва. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной 110–130 м. Склоны лога пологие, покрыты травяной растительностью. Пойма ручья двусторонняя, покрыта травяной растительностью. Русло ручья на участке изысканий слабоизвилистое. Берега пологие, высотой 0,1–0,2 м. На момент проведения рекогносцировочного обследования сток воды в ручье отсутствует. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,21–0,26 м/с.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» на ПК2+5,7–ПК2+6,0 пересекает русло *ручья без названия №2*, который является право-

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

бережным притоком реки Глухая Вильва. Ручей протекает по днищу лога. Лог V-образной формы, шириной 100–120 м. Склоны лога пологие, покрыты травяной растительностью. Пойма ручья преимущественно левосторонняя, покрыта травяной растительностью. Русло ручья на участке изысканий слабоизвилистое. Берега пологие, высотой 0,2–0,4 м. Ширина русла по урезу воды на участке изысканий составляет 0,2–3,0 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,18 м, максимальная 0,26 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,52–0,61 м/с, в меженный период – 0,14–0,20 м/с.

Изыскиваемые трассы: трасса участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №21 – т.вр. «ГЗУ-1220- блок задвижек», трасса участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №22 – т.вр. «ГЗУ-1220- блок задвижек» и трасса ЭХЗ-1 водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают.

Подземные воды

Согласно схеме гидрогеологического районирования Урала (Гидрогеология СССР, Урал, 1972г) район изысканий находится в пределах Предуральского артезианского бассейна, где отмечается хорошо выраженная гидродинамическая и гидрохимическая зональность.

Красновишерский район характеризуется весьма сложными и разнообразными гидрогеологическими условиями. Непосредственно район работ входит в гидрогеологическую область Соликамской впадины. Здесь широко распространены грунтовые воды аллювиальных отложений в долинах Язьвы и Вишеры, развиты кунгурский терригенный и соликамский водоносные комплексы.

Гидрогеологические условия района характеризуются распространением подземных вод четвертичных отложений. Воды четвертичных отложений вскрыты практически повсеместно. По характеру распространения воды четвертичных отложений относятся к зоне почвенных и грунтовых вод. Они представлены водами техногенных, болотных и аллювиально-делювиальных отложений, которые гидравлически связаны с поверхностными водотоками. По гидравлическим условиям грунтовые воды отнесены к безнапорным.

Горизонт подземных вод постоянный, хорошо выдержанный, подвержен незначительным колебаниям в течение года. Область питания подземных вод, как правило, совпадает с областью распространения. Подземные воды гидравлически связаны с поверхностными водотоками и водоемами. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод, разгрузка осуществляется в ближайшую гидрографическую сеть. Уровенный режим зависит от времени года и интенсивности атмосферных осадков, максимальный подъем уровня подземных вод ожидается в весеннее время, когда наблюдается сток талых вод со склонов долин и водоносный горизонт будет находиться в подпоре поднимающимся уровнем воды в реках и ручьях. Движение подземных вод происходит в основном по направлению к рекам. Режим подземных вод сезонно-климатический, в поймах пересекаемых водотоков - сезонный гидрологический.

Характер питания поверхностных водных объектов - преимущественно снегово-го типа, с четко выраженными фазами уровневого режима: весеннего половодья, летней межени, летне-осеннего дождевого паводка и зимней межени.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

В период изысканий (июль 2021г.) подземные воды вскрыты на глубине 0,0-3,5м (абс.отм. 128,1-134,7м) от поверхности земли в почвенно-растительном и моховом слое, торфах и песках. Установившийся уровень подземных вод зафиксирован на тех же глубинах.

В периоды интенсивного таяния снега, ливневых затяжных дождей, в условиях нарушенного поверхностного стока и неэффективном водоотводе, возможно образование кратковременного маломощного горизонта подземных вод типа «верховодка» на глубине 0,1-1,5м от поверхности земли. «Верховодка» имеет ограниченное распространение и характеризуются неустойчивым режимом. Режим «верховодки» связан с явлениями конденсации. Образованию «верховодки» способствуют имеющиеся на поверхности понижения, из которых сток атмосферных осадков затруднен. Уровень «верховодки» в естественных условиях испытывает резкие колебания в зависимости от количества атмосферных осадков, температуры и других метеорологических факторов. Опасна при строительстве своим неожиданным появлением, так как наличие или возможность ее образования не всегда устанавливается при инженерно- геологических изысканиях. Образовавшаяся «верховодка» может вызывать подтопление инженерных сооружений, заболачивание территорий.

По подтопляемости территории нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок-задвижек», участок нефтегазосборного трубопровода «задвижка №21 - т.вр «ГЗУ-1220- блок задвижек», участок нефтегазосборного трубопровода задвижка №22 – т.вр «ГЗУ-1220 – блок задвижек», площадка под существующее СКЗ относятся к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1- постоянно подтопленный.

Оценка защищенности грунтовых вод

В соответствии с этой методикой степень защищенности определяется, исходя из глубины залегания подземных вод, мощности слабопроницаемых пород, залегающих в кровле водоносного горизонта, их литологического состава и фильтрационных свойств, а также гидравлических условий водоносного горизонта. По совокупности этих показателей выделяют шесть категорий защищенности подземных вод:

- I** - ≤ 5 баллов (незащищенные)
- II** – 5-10 баллов (незащищенные)
- III** –11-15 баллов (слабозащищенные)
- IV** – 16-20 баллов (защищенные)
- V** – 21-25 баллов (хорошо защищенные)
- VI** – > 25 баллов (хорошо защищенные)

Таблица 3.3 - Бальная оценка степени защищенности

Глубина уровня грунтовых вод, м			Мощность слабопроницаемого слоя (m), м														
			m < 2			2 < m < 4			4 < m < 6			6 < m < 8			10 < m < 12		
H	< 10	10—20	a	b	c	a	b	c	a	b	c	a	b	c	a	b	c
баллы	1	2	1	1	2	2	3	4	3	4	6	4	6	8	6	9	12

Примечание: а — супеси и легкие суглинки (коэффициент фильтрации 0,1—0,001 см/сек); с — тяжелые суглинки и глины (коэффициент фильтрации <0,001 см/сек); b — смесь пород а и с.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH											20
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

При инженерно-геологических изысканиях подземная вода вскрыта с глубины 0,0-3,5м, установившийся уровень совпадает с уровнем установления – 0,0-3,5м (1 балл). Имеется слой перекрывающих грунтов (песок мелкий) мощностью до 9,8 м (6 баллов).

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

3.3.1 Естественные фоновые характеристики и современное состояние приповерхностной гидросферы

Характеристика современного химического состава поверхностных и подземных вод

На момент изыскания в пересыхающем ручье сток отсутствовал.

Качество подземных вод оценивается согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Проба подземной воды была отобрана из геологической скважины №9 с глубины 0,2 м. Результаты исследований приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Результаты исследований подземных вод

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВГ-1 Скважина №9
рН (водородный показатель)	ед. рН	6,5-8,5	6,1
Гидрокарбонат-ионы	мг/дм ³	-	176,95
Жесткость общая	°Ж	7-10	3,0
Ионы аммония	мг/дм ³	1,5	0,00
Хлорид-ионы	мг/дм ³	350	8,86
Сульфат-ионы	мг/дм ³	500	15,64
Нитрат-ионы	мг/дм ³	45	0,00
Нитрит-ионы	мг/дм ³	3,3	0,4
Калий+натрий	мг/дм ³	-	11,13
Кальций	мг/дм ³	-	50,10
Магний	мг/дм ³	50	6,08
Минерализация	мг/дм ³	1000	269,16

Примечание – жирным шрифтом выделены значения показателей, превышающие ПДК.

Результаты исследований подземных вод показали, что по химическому составу вода гидрокарбонатная кальциевая. По уровню рН воды можно отнести к слабокислым, по жесткости – к мягким.

Превышения ПДК в пробе воды отсутствуют.

В целом же можно сказать, что подземные воды исследуемой территории соответствует природно-геохимической обстановке. Грунтовые воды по степени загрязнения в соответствии с п. 4.38 СП 11-102-97 можно отнести к зоне относительно удовлетворительной ситуации.

Местоположение отбора пробы показано на Листе 1 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

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

											2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата							21

3.3.2 Водоохранные и рыбоохранные зоны, прибрежные защитные полосы

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Размеры водоохраных зон и их прибрежных защитных полос, а также режим их использования установлены Водным Кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 г.

Согласно Кодексу, ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

Ширина водоохраных зон ближайших водных объектов представлена согласно Водному Кодексу РФ (ст.65) в таблице 6.4.1.

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) строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), 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 водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

Таблица 3.5 – Водоохранные зоны водных объектов

Название водотока	Общая длина водотока, км	Ширина водоохраной зоны, м	Уклон берега, градусы	Ширина прибрежной защитной полосы, м
Ручей б/н №1	<10	50	$\geq 3^\circ$	50
Ручей пересыхающий	<10	50	$\geq 3^\circ$	50
Ручей б/н №2	<10	50	$\geq 3^\circ$	50
Река Глухая Вильва	234	200	$\geq 3^\circ$	50

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» на ПК2+5,7–ПК2+6,0 **пересекает русло ручья без названия №1**, который является правобережным притоком реки Глухая Вильва.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» на ПК3+27,8 **пересекает пересыхающий ручей**, который является правобережным притоком реки Глухая Вильва.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» на ПК2+5,7–ПК2+6,0 **пересекает русло ручья без названия №2**, который является правобережным притоком реки Глухая Вильва.

Трасса участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №21 – т.вр. «ГЗУ-1220- блок задвижек», трасса участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №22 – т.вр. «ГЗУ-1220- блок задвижек» и трасса ЭХЗ-1 водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают.

Положение границ водоохраных зон водотоков отображено на **Листе 7** 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

3.3.3 Зоны санитарной охраны водных объектов

Согласно Водному кодексу Российской Федерации, принятому Федеральным законом от 03.06.06 №74-ФЗ (статья 43), и СанПиН 2.1.4.1110-02 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», зоны санитарной охраны организуются на всех источниках водоснабжения и водопроводах питьевого назначения, вне зависимости от их ведомственной принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников.

В пределах проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него находятся утверждённые зоны санитарной охраны подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях.

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (копия письма №03-1499 от 06.08.2021 г., приложение К) в 0,074км севернее от испрашиваемого участка расположена водозаборная скважина №162. Скважина эксплуатируется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 12411НЭ для разведки и добычи УВС, для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Минимальное расстояние от третьего пояса ЗСО скв.№162 до проектируемого нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220 – блок задвижек» составляет 12,5м, от второго пояса ЗСО скв.162 до проектируемого нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220 – блок задвижек» - 33,0м.

Положение границ ЗСО отображено на Листе 1 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

3.4 Характеристика почвенного покрова

Согласно почвенному районированию Пермской области, территория строительства относится к зоне дерново-подзолистых почв, расположена в подзоне подзолистых и болотных почв, Чердынско-Гайнско-Соликамском почвенном районе песчаных и супесчаных подзолистых и дерново-подзолистых и торфяно-болотных почв. Основной фон здесь составляют песчаные подзолы и сильноподзолистые почвы, а также подзолисто-болотные почвы (торфяно-подзолисто-глеевые).

На исследуемой территории в почвенном покрове доминируют неглубокоподзолистые почвы легкого механического состава, а также техногенно-нарушенные.

Подробное описание почвенного покрова представлено в Томе 4 2019/206/ДС110-ИЭИ (технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий).

Оценка состояния почв по химическому загрязнению

С целью изучения экологического состояния почв на исследуемой территории были отобраны образцы почв на санитарно-химические показатели. Протоколы исследований приведены в Томе 4 2019/206/ДС110-ИЭИ (технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в приложении М).

Результаты лабораторных испытаний почв представлены в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Результаты геохимического опробования почв

Показатели	ПДК/ОДК*	Фон для почв песчан. супесч	П-1	П-2	П-1.1	П-2.1
Глубина отбора, м			(0,0-0,2м)	(0,0-0,2м)	(0,2-0,5м)	(0,2-0,5м)
Нефтепродукты, мг/кг	-	-	<50	<50	<50	<50
Бенз/а/пирен, мг/кг	0,02	-	0,014	0,014	0,010	0,011
рН (солевой), ед.рН	-	-	4,6	4,3	4,3	4,1
Хлорид-ионы, мг/кг	-	-	<1	<1	<1	<1
Ртуть, мг/кг	2,1	0,05	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Мышьяк, мг/кг	2,0	1,5	0,55	0,7	0,54	0,7
Медь, мг/кг	33	8	3,5	3,9	3,3	4,1
Никель, мг/кг	20	6	4,1	5,5	4,1	5,5
Кадмий, мг/кг	0,5	0,05	<0,05	0,055	<0,05	<0,05
Свинец, мг/кг	32	6	3,4	3,7	3,5	3,6
Цинк, мг/кг	55	28	54	43	44	49
Zc			0,20	0,41	-	0,09
Показатели	ПДК/ОДК*	Фон для почв песчан. супесч	П-2.2	П-2.3		
Глубина отбора, м			(0,5-1,0м)	(1,0-2,0м)		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	25

Показатели	ПДК/ОДК*	Фон для почв песчан. супесч	П-1	П-2	П-1.1	П-2.1
Нефтепродукты, мг/кг	-	-	<50	<50		
Бенз/а/пирен, мг/кг	0,02	-	<0,005	<0,005		
pH (солевой), ед.pH	-	-	4,3	4,2		
Хлорид-ионы, мг/кг	-	-	<1	<1		
Ртуть, мг/кг	2,1	0,05	<0,025	<0,025		
Мышьяк, мг/кг	2,0	1,5	0,9	0,9		
Медь, мг/кг	33	8	4,2	4,0		
Никель, мг/кг	20	6	6,0	5,1		
Кадмий, мг/кг	0,5	0,05	0,07	0,051		
Свинец, мг/кг	32	6	4,2	3,8		
Цинк, мг/кг	55	28	52	46		
Z_c			0,74	0,45		

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

Концентрация бенз(а)пирена в пробах почв и грунтов находится ниже предела определения метода (< 0,005-0,014 мг/кг), что не превышает ПДК.

Содержание остальных загрязняющих веществ в почвах на территории изысканий также не превышает ПДК и ОДК, принятых для этих элементов в почвах.

Критерии оценки степени химического загрязнения почв определены в «ориентировочной оценочной шкале опасности загрязнения почв по суммарному показателю загрязнения (СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы», Приложение 1).

По результатам расчета суммарного показателя загрязнения относительно фона выявлено, что степень загрязнения земель характеризуется как допустимая (Z_C менее 16).

В пробе П-1.1 фактические данные опробования не превышают фоновых величин, в соответствии с п.4.21 СП 11-102-97 дальнейшие исследования и мероприятия можно не проводить.

По результатам расчета суммарного показателя загрязнения относительно фона выявлено, что степень загрязнения грунта с обваловки характеризуется как допустимая (Z_C менее 16).

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.

Оценка состояния почв по санитарно-паразитологическим показателям

С целью изучения экологического состояния почв на исследуемой территории были отобраны образцы почв на санитарно-химические показатели. Согласно СанПиН 2.1.7.1287-03, почвы обследуемой территории по санитарно-паразитологическим показателям относятся к категории «чистая». В соответствии с СанПиН 2.1.7.1287-03 рекомендуется использование почв без ограничений. Результаты лабораторных испытаний почв представлены в таблице 3.7.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 3.7 – Результаты санитарно-паразитологического исследования почв

Определяемый показатель	Единицы измерения	Гигиенический норматив	Бакт-1 Площадка ГЗУ-1220
Индекс БГКП	кл/г	не нормируется	1
Индекс энтерококков	кл/г	не более 10	<1
Патогенные микроорганизмы, в т.ч. сальмонеллы	г	отсутствие	не обнаружено
Цисты патогенных кишечных простейших	экз/100г	не более 10	не обнаружено
Яйца и личинки гельминтов	экз/кг	не более 10	не обнаружено
Куколки синантропных мух	экз/кг	отсутствие	не обнаружено
Личинки синантропных мух	экз/кг	отсутствие	не обнаружено

3.5 Характеристика растительности и животного мира

Растительность

Согласно ботанико-географическому районированию Пермской области, территория проектируемых работ относится к району среднетаежных пихтово-еловых лесов, подрайону Камско-Печорско-Западноуральских пихтово-еловых лесов.

Среднетаежные леса характеризуются простым строением древостоя; кустарниковый ярус вообще отсутствует или развит очень слабо; травяно-кустарничковый и моховой ярус развиты достаточно хорошо. Широколиственно-лесные (неморальные) элементы представлены слабо. В целом по району лесопокрытые земли составляют более 85%.

Большая часть района изысканий занята смешанным березово-сосновым лесом. Кустарниковый ярус слабо выражен, представлен в основном рябиной обыкновенной (*Sorbus aucuparia*). Из полукустарников встречается малина обыкновенная (*Rubus idaeus*). Травяно-кустарничковый ярус образован следующими видами: черника обыкновенная (*Vaccinium myrtillus*), щитовник шартрский (*Dryopteris carthusiana*), майник двулистный (*Maianthemum bifolium*), хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), вейник тростниковый (*Calamagrostis arundinacea*), кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella*), плаун годичный (*Lycopodium annotinum*), звездчатка жестколистная (*Stellaria holostea*), кочедыжник женский (*Athyrium filix-femina*), фиалка Селькирка (*Viola selkirkii*), подмаренник мягкий (*Galium mollugo*), дудник лесной (*Angelica sylvestris*), таволга вязолистная (*Filipendula ulmaria*), медуница неясная (*Pulmonaria obscura*), звездчатка Бунге (*Stellaria bungeana*). Мохово-лишайниковый ярус местами довольно ярко выражен, он сформирован видами родов дикранум (*Dicranum*) и сфагнум (*Sphagnum*), а также политрихумом обыкновенным (кукушкиным льном) (*Polytrichum commune*).

На заболоченных и переувлажненных участках, по берегам водотоков произрастают сообщества, сформированные в основном рогозом широколистным (*Typha latifolia*), ивой пятитычинковой (*Salix pentandra*), осокой дернистой (*Carex cespitosa*), хвощом болотным (*Equisetum palustre*), камышом лесным (*Scirpus sylvaticus*), ивой филиколистной (*Salix phylicifolia*); также здесь встречаются следующие виды: таволга вязолистная, вейник Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*), двукисточник

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

тростниковидный (*Digraphis arundinacea*), сабельник болотный (*Comarum palustre*), мать-и-мачеха обыкновенная, лютик ползучий (*Ranunculus repens*).

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-20.2-3907 от 12.07.2021г. в приложении Б) и администрации Красновишерского городского округа (копия письма №303 от 19.01.2021г. в приложении Ж) проектируемые участки находятся в границах особо охраняемой природной территории регионального значения – охраняемого ландшафта «Нижевишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны).

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-20.2-3065 от 03.06.2021г. в приложении Б), Министерством проведен комплексный анализ материалов мониторинговых исследований ООПТ «Нижевишерский» с 2013г по 2020г.

Лесной фонд ООПТ представлен следующим составом деревьев: сосна, ель, кедр, пихта, лиственница, береза, осина, ольха серая, липа, ива. Высшие сосудистые растения – 178 видов и 63 семейства.

В пределах охраняемого ландшафта выделены болотные, лесные, озерные экосистемы. Охраняемая территория расположена в Северо-Камской низменности. Значительные площади занимают верховые болота с типичной растительностью: древесный ярус сформирован сосной лесной (*Pinus sylvestris*) и березой пушистой (*Betula pubescens*). Травянисто-кустарничковый ярус разрежен, в нем преобладают вахта трехлистная (*Menyanthes trifoliata*), клюква болотная (*Oxycoccus palustris*) и осока (*Carex sp.*). Моховой покров образован видами рода сфагнум (*Sphagnum sp.*).

Леса охраняемого ландшафта разнообразны. В северо-западной и северной частях распространены сосновые насаждения разных типов (от сосняков сфагновых до боров-беломошников), также расположены вторичные смешанные мелколиственно-темнохвойные леса. В юго-восточной части преобладают смешанные леса с преобладанием пихты, ели, осины и березы. Около 5% территории занимают техногенные экосистемы, приуроченные к объектам нефтепромысла. Выявлены редкие и исчезающие виды растительного мира, включенные в Красную книгу Пермского края: Кубышка малая (*Nuphar pumila*), Кувшинка чисто-белая (*Nymphaea Candida*), Кувшинка четырехгранная (*Nymphaea tetragona*), Пальчатокоренник пятнистый (*Dactylorhiza maculata*), Мякотница однолиственная (*Malaxis monophyllos*). Редкие и исчезающие виды растительного мира, включенные в Перечень объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде (приложение к Красной книге Пермского края): Любка двулистная (*Platanthera bifolia*), Гудайера ползучая (*Goodyera repens*), Мытник скипетровидный (*Pedicularis sceptrum-carolinum*), Дремлик широколистный (*Epipactis helleborine*), Пальчатокоренник болотолюбивый (*Dactylorhiza elodes*).

Непосредственно в границах проектируемого объекта выделены: сосновые леса, осиново-сосново-березовые леса, сосново-еловые леса, травянистая растительность и растительность антропогенно-измененных территорий.

Таким образом, среди рассмотренных растительных сообществ можно выделить две группы:

1. Растительные сообщества, сформировавшиеся на нарушенных местообитаниях при обустройстве и функционировании месторождения нефти. Это либо придорожные растительные группировки, либо группировки на трассах

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

трубопроводов, или вблизи обваловки кустов скважин. В зависимости от степени увлажнения, наличия насыпных грунтов, близрасположенных (исходных) сообществ развиваются либо растительные группировки из рогоза широколистного (*Typha latifolia*), хвоща приречного (*Equisetum fluviatile*) и вейника Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*) на переувлажненных местообитаниях, либо близкие по видовому составу к луговым сообществам группировки, но с меньшим количеством видов в составе. Растительные сообщества трансформированы, степень деградации 2-3;

2. Относительно не нарушенные растительные группировки (верховые болота, сосняки беломошники, смешанные леса снытьевые, сосняки черничники, сосняки брусничники), степень деградации подобных сообществ не велика, изменяется от 0 до 1.

В обеих группах сообществ отмечены охраняемые виды растений:

1. любка двулистная (*Platanthera bifolia*),
2. дремлик широколистный (*Epipactis helleborine*),
3. прострел раскрытый (*Pulsatilla patens*).

Выше перечисленные виды растений включены в перечень объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде (Красная книга, 2018). Некоторые охраняемые виды (дремлик широколистный, любка двулистная) заселяют свободные экологические ниши на вновь создаваемых местообитаниях при условии, что воздействие хозяйственной деятельности человека сводится к минимуму в этих сообществах.

Популяции данных видов проявляют резистентную устойчивость к существующему техногенному воздействию и сохраняют стабильную численность на данной территории.

По данным исследований составлена карта растительного покрова 2019/206/ДС110-ИЭИ-Г.2.

По данным маршрутного обследования, а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) и площади популяций редких видов и видов – первоцветов) на изучаемой территории места обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, отсутствуют.

Результаты изучения растительности и макрофитов

По ботанико-географическому районированию территория обследования расположена в районе среднетаежных пихтово-еловых лесов. Здесь елово-пихтовые леса распространены крупными сплошными массивами.

Среднетаежные леса характеризуются простым строением древостоя; кустарниковый ярус вообще отсутствует или развит очень слабо; травяно-кустарничковый и моховой ярусы развиты достаточно хорошо. Широколиственно-лесные (неморальные) элементы представлены слабо. В пределах района заметно выделяются два подрайона – с преобладанием Североевропейских сосновых и еловых лесов и с преобладанием Камско-Печорско-Западноуральских пихтово-еловых лесов. В целом по району лесопокрываемые земли составляют более 85%. В нашей работе объекты исследования расположены в подрайоне Камско-Печорско-Западноуральских пихтово-еловых лесов. Из темнохвойных лесов преобладающими на территории подрайона являются пихтово-еловые черничные, чернично-кисличные, кисличные и кислично-мелкопапоротниковые. Из сосновых лесов – сосняки лишайниковые и бруснично-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	29
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	----

лишайниковые.

Болотные массивы встречаются на всей территории равнинной части Пермского края, но наибольшие площади болот приходится на район среднетаежных елово-пихтовых лесов. Наибольшие площади в районе средней тайги приходится на верховые болота. Верховые болота покрыты очень разреженным (сомкнутость крон 0,1–0,2) древостоем с довольно многочисленными сухими деревьями. В травянисто-кустарничковом ярусе багульник болотный (*Ledum palustre*), подбел обыкновенный (*Andromeda polyfolia*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*), голубика (*Vaccinium uliginosum*), пушица влагалищная (*Eriophorum vaginatum*), морозка (*Rubus chamaemorus*), клюква болотная (*Oxycoccus palustris*) и др. В мохово-лишайниковом покрове господствуют виды рода (*Sphagnum sp.*).

Сосняки лишайниковые встречаются на сухих песчаных местообитаниях. Почвы сухие и бедные минеральными веществами, что также приводит к ограниченности минерального питания. Сосняки лишайниковые состоят из чисто соснового древостоя с сомкнутостью крон 0,5-0,6. Подлесок отсутствует. Напочвенный покров представлен в основном видами рода кладония (*Cladonia sp.*), цетрария исландская (*Cetraria islandica*) и др., достигая 70-80% проективного покрытия.

В конкретных климатических и почвенных условиях преобладают верховые болота, где доминируют мхи рода сфагнум (*Sphagnum sp.*). Из трав представлены типичные растения подобных сообществ: багульник болотный (*Ledum palustre*), подбел обыкновенный (*Andromeda polyfolia*), пушица влагалищная (*Eriophorum vaginatum*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*), встречаются морозка (*Rubus chamaemorus*) и голубика (*V. uliginosum*). Эти участки занимают значительные пространства и велики по площади. Древесный ярус не развит, отдельно произрастают сосна обыкновенная (*Pinus sylvestris*), редко береза пушистая, белая (*Betula pubescens*) с пониженной жизнеспособностью.

На песчаных гривах встречаются сосняки беломошники. в древесном ярусе в таких лесах преобладает сосна обыкновенная (*Pinus sylvestris*), в небольшом количестве встречается также встречается береза повислая (*Betula pendula*). Травянисто-кустарничковый ярус разрежен и сформирован брусничкой (*Vaccinium vitis-idaea*), плауном сплюснутым (*Lycopodium compressum*), иногда черникой (*Vaccinium myrtillus*). Наиболее развит мохово-лишайниковый покров, образованный, главным образом, лесным видом плевроцеумом Шребера (*Pleurozium schreberi*) и лишайниками: цетрарией исландской (*Cetraria islandica*), кладонией альпийской (*Cladonia alpestris*), кладонией лесной (*C. sylvatica*).

В понижениях встречаются березняки заболоченные. Кустарниковый ярус выражен слабо и сформирован лесными и пойменными видами ив (ива козья (*Salix caprea*), ива корзиночная (*Salix viminalis*)). Среди трав преобладают рогоз широколистный (*Typha latifolia*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*). В растительном покрове могут встречаться виды-синантропы: рогоз широколистный (*Typha latifolia*), иванчай узколистный (*Chamerion angustifolium*), кипрей (*Epilobium sp.*).

В поймах рек и ручьев отмечены заросли ольхи серой (*Alnus incana*) с таволгой вязолистной (*Filipendula ulmaria*), купырем лесным (*Anthriscus sylvestris*), камышом лесным (*Scirpus sylvaticus*).

Таким образом, в зависимости от положения в рельефе, почвенных условий, степени освоенности участка встречаются разнообразные смешанные леса, восстанавливающиеся сообщества (вторичные смешанные леса), луговые сообщества, пойменные фитоценозы.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	30
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	----

Территория изысканий размещена в границах ООПТ – **охраняемый природный ландшафт регионального значения «Нижевишерский»**. Создан решением Законодательного собрания Пермской области от 25 ноября 1994 года № 130 «О создании ландшафтного заказника «Нижевишерский» (Решение..., 1994). В пределах заказника располагаются границы горного отвода нефтяных месторождений Озёрное, Гагаринское Маговское-Южно-Раевское поднятие, Мысьинское, на которых осуществляется нефтепромысловая деятельность. В соответствии с режимом охраны ООПТ разработана программа комплексного экологического мониторинга нефтяных месторождений для предотвращения отрицательного техногенного воздействия на природную среду и выявления соответствия реальных и прогнозных изменений природных компонентов. Для ведения регулярных обследований проведено обустройство пробных площадок наблюдения. Наблюдения ведутся за содержанием нефтепродуктов и хлоридов в почвенном покрове, санитарным состоянием древостоя лесных насаждений, жизнедеятельностью видов Красной книги, синантропизацией растительности. В основном содержание нефтепродуктов за период наблюдений соответствует фоновым показателям. Однако на некоторых пробных площадках обнаружено их относительно высокое содержание, что может быть обусловлено сезонной флуктуацией уровня грунтовых вод на данном участке болотистой местности с высоким естественным содержанием органики. Концентрации хлоридов в пойменных почвах, как показывает практика, не превышают допустимых значений и соответствуют естественному фону.

Нарушения техногенного характера носят локальный характер и обнаружены, например, на кустарничках опушечной местности. Растительность, расположенная в непосредственной близости от УППН, испытывает отрицательное тепловое воздействие факельной установки, что в сочетании с вредными выбросами и жаркой погодой усугубляет состояние опушечной растительности и приводит к полному её выгоранию.

На техногенных субстратах Озёрного месторождения нефти зафиксировано произрастание следующих видов растений, внесённых в перечень объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде, – пальчатокоренник мясо-красный (*Dactylorhiza incarnata* (L.) Soo), дремлик широколистный (*Epipactis helleborine* (L.) Crantz), хаммарбия болотная (*Hammarbya paludosa* (L.) O. Kuntze) (Красная книга..., 2018). Биотический мониторинг в пределах территории Озёрного месторождения включает наблюдение за состоянием данных растений (Бузмаков, Гатина, 2009).

Указанным охраняемым растениям свойственна одна общая особенность, необходимая им для полноценного прорастания на техногенных субстратах, – симбиоз с гифами гриба (Лабутова, 2000, Муромцев, 1985). Также отмечены растения, занесённые в Красную книгу Пермского края, – кувшинка четырехгранная (*Nymphaea tetragona* Georgi) и кубышка малая (*Nurpharpumila* (Timm) DC) (Гатина, 2009, Гатина, 2020). В большинстве случаев синантропные виды в описанных выше фитоценозах отсутствуют (Красная книга Пермского края, 2018).

Современное состояние растительного покрова

Для оценки современного состояния растительности заложено 3 пробных площадки (ПП) на территории изысканий, входящих в границы охраняемого природного ландшафта регионального значения «Нижевишерский» (рис.3.1). Описания растительности размещены в Приложении Л. Обследование выполнено 02.08.2022 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
						2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
						31	

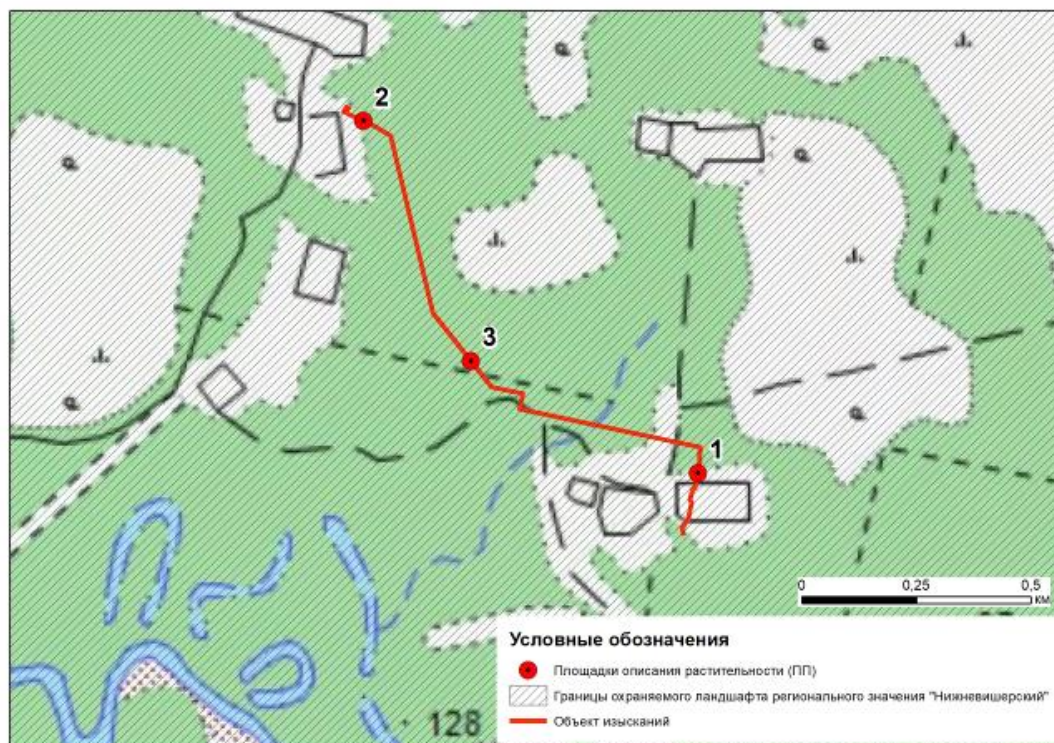


Рис. 3.1 Расположение пробных площадок на территории обследования
 На ПП№1 представлен сосновый лес черничник (рис.3.2).



Рис. 3.2 Сосновый лес черничник (ПП№1)

а) общий вид

б) травянисто-кустарничковый ярус

Древесный ярус образован сосной лесной (*Pinus sylvestris*) с участием березы повислой (*Betula pendula*). В травянисто-кустарничковом ярусе доминирует черника (*Vaccinium myrtillus*), встречаются брусника (*V. vitis-idaea*), голубика (*V. uliginosum*), Моховой покров сформирован, главным образом, плевроцеумом Шребера (*Pleurozium schreberi*), не значительную роль в его формировании играют также лишайники: кладония альпийская (*Cladonia alpestris*), кладония лесная (*C. sylvatica*) и мхи дикранум (*dicranum sp.*), мох этажный (*Hylocomium splendens*). Синантропные виды и нарушения растительного покрова отсутствуют. Степень деградации растительного покрова 0.

На ПП№2 произрастает сосновый лес беломошник, в древесном ярусе которого в небольшом количестве встречается также береза повислая (*Betula pendula*) (рис. 3.3).

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



Рис. 3.3 Сосняк беломошник (ПП№2)

а) общий вид

б) мохово-лишайниковый покров

Травянисто-кустарничковый ярус разрежен, в нем доминирует брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), куртинами встречается плаун сплюснутый (*Lycopodium compressum*). Наиболее развит мохово-лишайниковый покров, сформированный, главным образом, лишайниками: цетрарией исландской (*Cetraria islandica*), кладонией альпийской (*Cladonia alpestris*), кладонией лесной (*C. sylvatica*). Синантропные виды и нарушения в растительности участка отсутствуют. Степень деградации растительного покрова 0.

ПП№3 заложена на сфагновом верховом болоте (рис. 3.4).



Рис. 3.4 Сфагновое верховое болото (ПП№3)

Древесный ярус развит очень слабо и сформирован сосной лесной (*Pinus sylvestris*), особи которой находятся в угнетенном состоянии. И в меньшей степени березой пушистой, белой (*Betula pubescens*) с пониженной жизненностью. Травянисто-кустарничковый ярус хорошо выражен. Травянистые растения и кустарнички представлены болотными видами (голубика (*V. uliginosum*), пушица влагалищная (*Eriophorum vaginatum*), багульник болотный (*Ledum palustre*), подбел обыкновенный (*Andromeda polyfolia*), осока (*Carex sp.*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*), клюква болотная (*Oxycoccus palustris*)). Мохово-лишайниковый ярус образован, практически полностью, болотными видами рода сфагнум (*Sphagnum sp.*). Синантропные виды и нарушения в растительном покрове участка отсутствуют. Степень деградации растительного покрова 0.

Макрофиты водных объектов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Сообщества околородных и водных растений встречаются вдоль р. Глухая Вильва, находящейся в зоне воздействия объекта исследования. Здесь вдоль берегов отмечаются сусак зонтичный (*Butomus umbellatus*), стрелолист обыкновенный (*Sagittaria sagittifolia*), таволга вязолистная (*Filipendula ulmaria*), двуклосточник тростнико-видный (*Digraphis arundinacea*), камыш лесной (*Scirpus sylvaticus*), калужница болотная (*Caltha palustris*), редко рогоз широколистный (*Typha latifolia*), чемерица Лобеля (*Veratrum lobelianum*). В воде обследованных водотоков погруженные макрофиты представлены группировками рода рдест (*Potamogeton sp.*) с преобладанием рдеста пронзеннолистного (*Potamogeton perfoliatus*).

Редкие виды растений

В ходе полевого обследования редкие виды растений, занесенных в Красную книгу РФ, Красную книгу Пермского края либо в Приложение к Красной книге не встречены.

По данным исследований составлена карта растительного покрова 2019/206/ДС110-ИЭИ-Г.2.

Результаты изучения фитопланктона

Полевые исследования фитопланктона проводились 07 июня 2022 года на территории Гагаринского месторождения, в границах охраняемого природного ландшафта регионального значения «Нижневишерский». На момент отбора проб ручей без названия, пересекающий объект изысканий, пересох. Пробы отбирались в зоне влияния объекта – на р. Глухая Вильва (рис.3.5).



Рис.3.5 Точки отбора проб водных проб для определения фитопланктона

Альгофлора рек и ручьев Пермского края является малоизученной. Литературные сведения о видовом составе и количественных показателях развития фитопланктона и фитоперифитона рек немногочисленны (Таусон, 1947; Беляева, Поздеев, 2005; Мартыненко Н. А. и др., 2017).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Литературных данных о видовом составе и количественных показателях развития фитопланктона в р. Глухая Вильва нет.

Видовое богатство фитопланктона реки в исследуемый период было умеренно разнообразным. Всего выявлено 19 таксонов из 5 отделов и 18 родов.

Таксономический список фитопланктона р. Глухая Вильва:

Bacillariophyta

- Amphora veneta* Kützing 1844
Cyclotella atomus Hustedt 1937
Epithemia sorex Kützing 1844
Eunotia lunaris (Ehrenberg) Grunow 1877
Frustulia vulgaris (Thwaites) De Toni 1891
Gomphonema truncatum Ehrenberg 1832
Melosira varians C. Agardh 1827
Navicula radiosa Kützing 1844
Nitzschia closterium (Ehrenberg) W. Smith 1853
Nitzschia sigmaidea (Nitzsch) W. Smith 1853
Surirella minuta Brébisson ex Kützing 1849

Chlorophyta

- Chlorolobion braunii* (Nägeli) Komárek 1979
Monoraphidium griffithii (Berkeley) Komárková-Legnerová 1969
Oocystis lacustris Chodat 1897
Schroederia setigera (Schröder) Lemmermann 1898

Cyanobacteria

- Microcystis aeruginosa* (Kützing) Kützing 1846
Planktolyngbya limnetica (Lemmermann) Komarkova-Legnerova et Cronberg 1992

Euglenozoa

Euglenaria caudata (E.F.W.Hübner) Karnowska-Ishikawa, Linton & Kwiatowski in Linton et al.2010

Ochrophyta

- Chrysococcus biporus* Skuja 1939

Основу видового богатства составляли диатомовые водоросли (Bacillariophyta), достигая 57,9 % от общего разнообразия. На втором месте - зеленые (Chlorophyta) водоросли (21,0 %). Цианобактерии (Cyanobacteria), эвгленовые жгутиконосцы (Euglenozoa) и золотистые (Ochrophyta) водоросли представлены незначительным количеством таксонов.

Преобладание диатомовой флоры в таксономической структуре альгоценозов является характерной чертой альгофлоры водотоков умеренных широт ввиду широкой экологической пластичности этой таксономической группы из-за высокой толерантности к условиям среды.

Видовой состав фитопланктона реки характерен для речных альгоценозов Пермского края и сопоставим с литературными данными (Таусон, 1947; Беляева, Поздеев, 2005; Мартыненко Н. А. и др., 2017). В то же время следует отметить присутствие видов, предпочитающих заболоченные и богатые органикой воды (например, *Chrysococcus biporus* и *Euglenaria caudata*).

Значение родового коэффициента (Кр) - отношения количества внутривидовых таксонов к количеству родов – составило 1,0 ед., что сопоставимо с данными для малых рек Пермского края.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Численность фитопланктона в исследуемый период достигала 1,24 млн. кл./л, биомасса – 1,70 г/м³, что по своим абсолютным значениям сопоставимо с литературными данными (Беляева, Поздеев, 2005; Мартыненко Н. А. и др., 2017). Основу численности фитопланктона формировали золотистые водоросли (65,59 %) *Ch. biporus* – вида-индикатора о-β-мезосапробных вод. В структуре биомассы ведущие позиции заняли крупный представитель эвгленовых жгутиконосцев *E. caudata* (54,4 % от общей биомассы) и *Ch. biporus* (8,6 %).

Индекс сапробности по Пантле-Букку составил 1,56 ед., вода соответствует 2 классу качества (чистая) 2б разряда (вполне чистая) (Жукинский и др., 1993). Индекс разнообразия Шеннона (H_N) составил 2,06 бит/млн.кл и отражает упрощенную структуру альгоценоза водотока, характерную для водных экосистем с невысоким трофическим статусом.

Таким образом, видовой состав и количественные показатели развития фитопланктона р. Глухая Вильва характерны для водных экосистем с заболоченным водосбором в начальной стадии мезотрофии.

Животный мир

Согласно литературным данным и исследованиям, проводившихся ранее на данной территории, здесь обитают следующие виды птиц: белая куропатка, средний кроншнеп и серый сорокопуд, чибис, большой кроншнеп, полевой жаворонок, жёлтая и белая трясогузки, луговой чекан и большой веретенник, тетерев, большой веретенник, беркут, козодой, чёрный стриж, серая ворона, лесной конёк, сорокопуд-жулан и пеночка-весничка, перевозчик, бекас, болотная сова, глухарь, чеглок, кобчик, черныш, ушастая сова, иволга, скворец, большая и хохлатая синицы, пухляк и зяблик, кликун, белолобый и серый гуси, большой крохаль. В зимний период на верховом болоте встречаются тетерев, рябчик, большой пестрый и седой дятлы, сойка, лазоревка, большая и хохлатая синицы, пухляк и чечётка (Шепель, 1992; Воронов, 2016; Воронцов, 1949).

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 (утв. постановлением Правительства РФ от 13 сентября 1994 г. N 1050).

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php>. Ближайший к району изысканий участок (ПМ-001) расположен на удалении 56 км. Пермский край 152810 га, 60°17' с.ш. 58°30' в.д.

Территория расположена в районе хребта Кваркуш, который является одним из отрогов главного Уральского хребта в Северном Предуралье и в районе хребта Золотой камень. Хребет Золотой камень расположен западнее Кваркуша и отличается от него наличием открытых болот.

На КОТР встречается дупель (*Gallinago media*), трехпалый дятел (*Picoides tridactylus*), золотистая ржанка (*Pluvialis apricaria*), беркут (*Aquila chrysaetos*), большой подорлик (*Aquila clanga*). Также установлено гнездование дербника (*Falco columbarius*), белой куропатки (*Lagopus lagopus*), тундряной куропатки (*Lagopus mutus*), коростеля (*Сrex crex*), большого кроншнепа (*Numenius arquata*), черногорлой завирушки (*Prunella atrogularis*), соловья-красношейки (*Luscinia calliope*), пеночки-таловки (*Phylloscopus borealis*), пеночки – зарнички (*Phylloscopus inornatus*), сероголовой гаички (*Parus cinctus*), юрка (*Fringilla montifringilla*), щура (*Pinicola enucleator*) и

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	36
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

лапландского подорожника (*Calcarius lapponicus*), однако их численность не определяли.

Млекопитающие животные

Млекопитающие более или менее регулярно встречающихся в пределах рассматриваемой территории представлены 22 видами: европейский крот, малая, средняя, обыкновенная бурозубки, волк, обыкновенная лисица, бурый медведь, горностай, колонок, лесная куница, ласка, американская норка, соболь, обыкновенная рысь, барсук, заяц-беляк, обыкновенная белка, малая лесная мышь, выдра, ондатра, обыкновенная и темная полевки, лось.

Относительная численность мелких млекопитающих в районе среднетаежных пихтово-еловых лесов составляет 2458 ловушко-суток (далее л/с). Всего насчитывается 11 видов мелких млекопитающих. Из них 8 – грызуны. Численность на 100 л/с составляет 6,6, из них грызунов 5,4.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-20.2-3907 от 12.07.2021г. в приложении Б) и администрации Красновишерского городского округа (копия письма №303 от 19.01.2021г. в приложении Ж) проектируемые участки находятся в границах особо охраняемой природной территории регионального значения – охраняемого ландшафта «Нижневишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны).

Результаты изучения

Зоопланктон

Полевые исследования зоопланктона проводились 07 июня 2022 года на территории Гагаринского месторождения, в границах охраняемого природного ландшафта регионального значения «Нижневишерский». На момент отбора проб ручей Без названия, пересекающий объект изысканий, пересох. Пробы отбирались в зоне влияния объекта – на р. Глухая Вильва (рис.3.6)

Зоопланктон играет важную роль в регулировании экологического равновесия водной среды. В процессе жизнедеятельности планктонные животные минерализуют органическое вещество и выделяют во внешнюю среду метаболиты, которые в дальнейшем утилизируются бактериями и водорослями. В то же время роль зоопланктона состоит в том, что именно он утилизирует продукцию микроводорослей, бактерий, детрит и транспортирует их энергию на более высокий трофический уровень. Сам же зоопланктон является пищевым объектом для более крупных беспозвоночных и рыб. Продуктивность водного объекта во многом определяется степенью утилизации первичной продукции гетеротрофными организмами, особенно ракообразными с фильтрационным типом питания. В связи с чем оценка участия ракообразных в трофическом метаболизме планктонного сообщества крайне важна для выяснения особенностей функционирования всей водной экосистемы.

Изм. № доп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

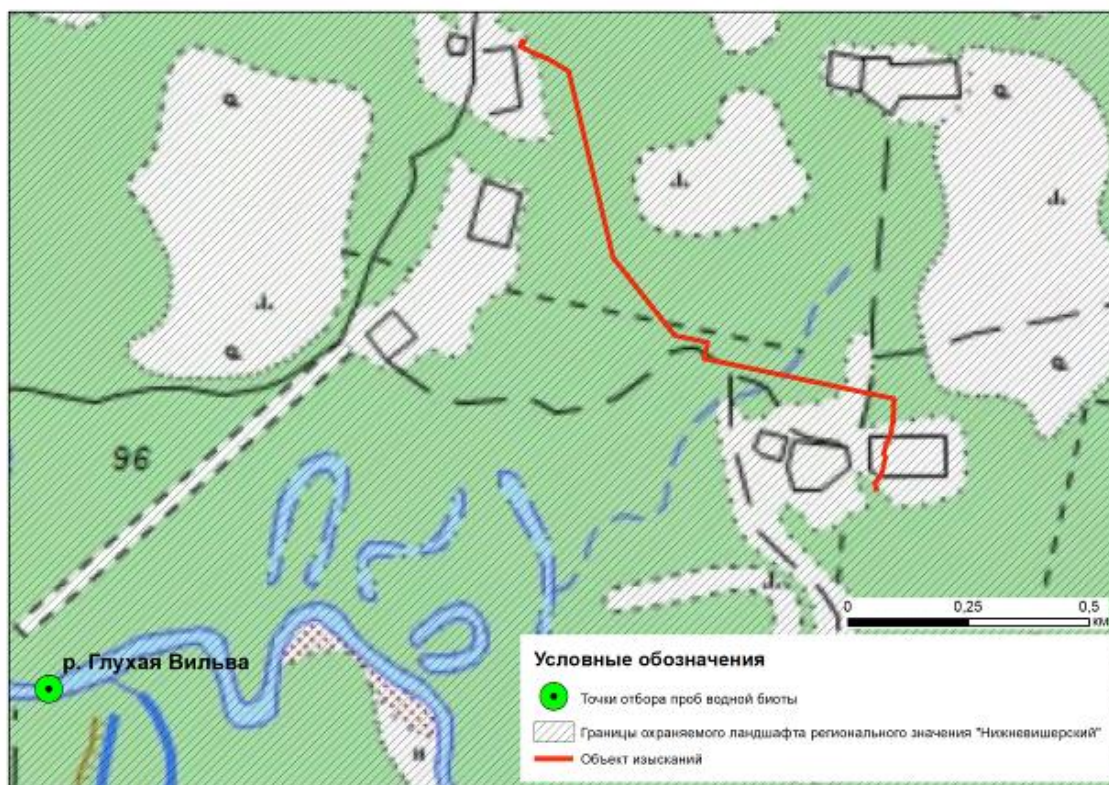


Рис.3.6 Точки отбора проб водных проб для определения зоопланктона

Малые реки относятся к самому многочисленному типу водных объектов и категорий водотоков, особенностью которых является отсутствие однозначных критериев выделения их типологических границ.

Состав зоопланктона определяется типом окружающего ландшафта, зарегулированием речного стока, химическим загрязнением (в том числе биогенными элементами), оптимальным соотношением внешних нарушений и ресурсной обеспеченности продукционного процесса при отсутствии «суровых» факторов среды.

Литературных данных о зоопланктоне в р. Глухая Вильва нет. На исследуемой станции в июне 2022 г. зоопланктон был беден и представлен всего 2 видами из 2 отделов, в том числе: 1 таксон веслоногих, который не удалось определить до вида из-за его угнетенного состояния, 1 вид – ветвистоусых, коловратки не обнаружены. Зоопланктон характеризовался обычными пресноводными формами, видами-индикаторами о-β-мезосапробных условий, встречающимися повсеместно.

Численность составила 60 экз./ м³, биомасса 0,148 мг/м³. Для сообщества характерны черты клadoцeрного типа. Ведущая роль в структуре численности (40 экз./ м³) и биомассы (0,114 мг/м³) зоопланктона принадлежит ветвистоусым ракообразным *Bosmina longirostris* (O.F. Muller, 1785) (66,67 % от общей численности и 76,72 % от общей биомассы зоопланктона). Количественные показатели веслоногих ракообразных (*Cyclops* sp.) составили 20 экз./ м³ и 0,035 мг/м³ (33,33 % и 23,28 %, соответственно)

В санитарно-экологическом отношении зоопланктон на исследуемом участке реки относится к о-β-сапробному типу, а по токсобности – к о-β токсобной группе. В соответствии с критериями биопродуктивности (Пидгайко и др., 1968) участок р. Глухая Вильва по результатам обследования 2022 г. можно отнести к дистрофным водотокам.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

По внешним признакам зоопланктон испытывает воздействие неблагоприятных факторов среды, в том числе, возможно, токсичного характера.

На развитие зоопланктона в реках и ручьях оказывает влияние целый комплекс естественных (климатические условия, температурный и гидрологический режим и др.) и антропогенных факторов, для выявления которых требуется более длительный период исследований, учитывающий сезонную и многолетнюю динамику развития зоопланктона.

Зообентос

Полевые исследования зообентоса проводились 07 июня 2022 года на территории Гагаринского месторождения, в границах охраняемого природного ландшафта регионального значения «Нижевишерский». На момент отбора проб ручей Без названия, пересекающий объект изысканий, пересох. Пробы отбирались в зоне влияния объекта – на р. Глухая Вильва (рис.3.7)



Рис.3.7 Точки отбора проб водных проб для определения зообентоса

В таблице 3.8 представлена характеристика макрозообентоса р. Глухая Вильва.

Таблица 3.8– состав макрозообентоса р. Глухая Вильва

Таксон	Численность, экз/м ²	Биомасса, мг/м ²
Aeshnidae	11	5555,6
Athericidae	56	88,9
Caenis	111	105,6
Ceratopogonidae	11	1,1
Chironomidae	722	327,8
Coleoptera	22	22,2

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

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

Corixidae	33	11,1
Ephemera	22	588,9
Hydropsychidae	33	72,2
Limnephilidae	11	355,6
Piscicolidae	11	166,7
Pisidiidae	11	5,6
Psychodidae	44	50
Tabanidae	11	172,2
Tubificidae	78	266,7
ИТОГО	1187	7790,2
Индекс Гуднайт-Уотлея	7% (отсутствие загрязнения)	
Биотический индекс Вудивисса	8 (отсутствие загрязнения)	

Оценка качества вод: по характеру фауны и значениям биотических индексов можно сделать вывод, что в воде **загрязнение отсутствует**. Наличие в бентосе мелких двустворчатых моллюсков мошек свидетельствует о чистоте воды. Краснокнижных видов на объекте обнаружено **не было**.

Таким образом, в окрестностях объекта изысканий, в обследованной точке, по составу макрозообентоса, загрязнения не обнаружено.

Беспозвоночные

На рис.3.8 указаны точки проведения количественных учетов беспозвоночных животных методом кошени. Учеты проводились в границах охраняемого природного ландшафта регионального значения «Нижневишерский».

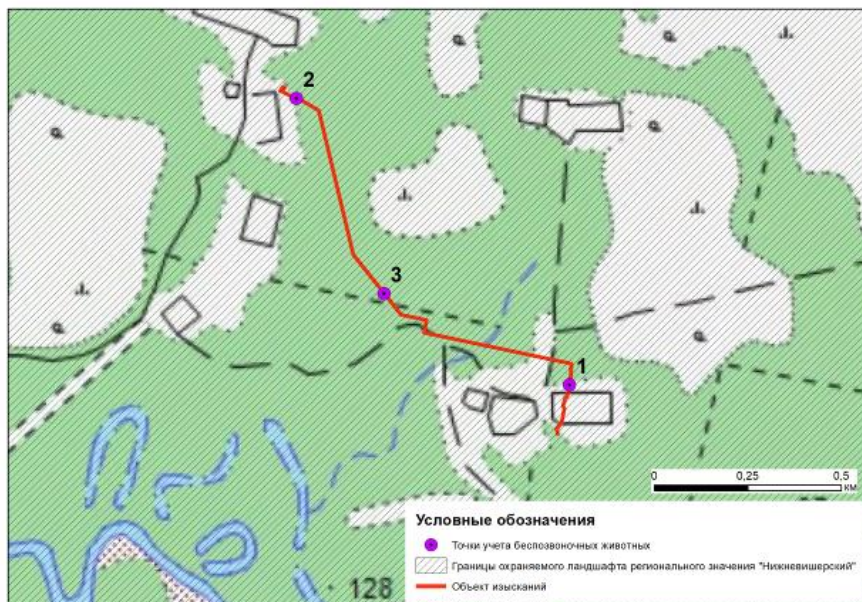


Рис. 3.8 Точки проведения учетов беспозвоночных животных

Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на объекте изысканий представлены в таблице 3.5.

Таблица 3.9– Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на участках №1,2,3 объекта изысканий

Участки	№1		№2		№3	
	экз.	%	экз.	%	экз.	%
отр. Diptera	19	13,6	27	18,6	37	20,6
сем. Muscidae	2	10,5	0	0,0	2	5,4
сем. Calliphoridae	0	0,0	0	0,0	1	2,7
сем. Sarcophagidae	1	5,3	2	7,4	3	8,1
сем. Anthomyidae	3	15,8	3	11,1	4	10,8
сем. Drosophilidae	2	10,5	5	18,5	3	8,1
сем. Tachinidae	0	0,0	1	3,7	2	5,4
сем. Phoridae	0	0,0	0	0,0	1	2,7

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

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

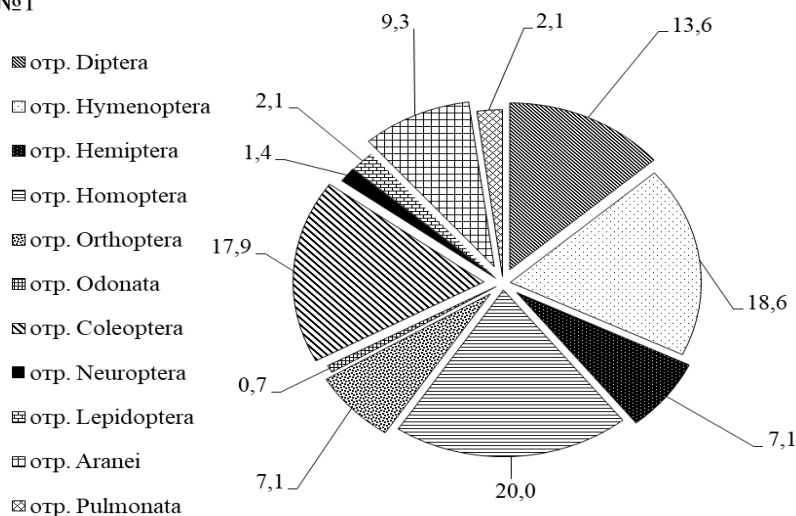
сем. Culicidae	3	15,8	0	0,0	11	29,7
сем. Simuliidae	1	5,3	2	7,4	2	5,4
сем. Syrphidae	3	15,8	5	18,5	4	10,8
проч. сем. Diptera	4	21,1	9	33,3	4	10,8
отр. Hymenoptera	26	18,6	17	11,7	20	11,1
сем. Ichneumonidae	1	3,8	1	5,9	0	0,0
сем. Vespidae	5	19,2	3	17,6	2	10,0
сем. Chrysididae	0	0	1	5,9	0	0,0
сем. Formicidae	8	30,7	3	17,6	11	55,0
сем. Apidae	7	26,9	5	29,4	3	15,0
проч. сем. Hymenoptera	5	19,2	4	23,5	4	20,0
отр. Hemiptera	10	7,1	18	12,4	24	13,3
сем. Pentatomidae	2	20,0	2	11,1	3	12,5
сем. Miridae	4	40,0	5	27,8	11	45,8
сем. Acanthosomatidae	1	10,0	1	5,6	0	0,0
сем. Coreidae	1	10,0	1	5,6	2	8,3
сем. Reduviidae	0	0,0	1	5,6	1	4,2
сем. Coptosomatidae	0	0,0	3	16,7	4	16,7
проч. сем. Hemiptera	2	20,0	5	27,8	3	12,5
отр. Homoptera	28	20,0	22	15,2	31	17,2
сем. Aphrophoridae	9	32,1	9	40,9	6	19,4
сем. Cicadellidae	16	57,1	6	66,7	17	283,3
проч. сем. Homoptera	3	10,7	7	116,7	8	47,1
отр. Orthoptera	10	7,1	9	6,2	17	9,4
сем. Tettigoniidae	1	10,0	1	11,1	5	29,4
сем. Acrididae	9	90,0	6	66,7	12	70,6
сем. Tetrigidae	0	0,0	2	22,2	0	0,0
отр. Odonata	1	0,7	1	0,7	2	1,1
сем. Libellulidae	0	0,0	0	0,0	1	50,0
сем. Lestidae	1	100,0	0	0,0	0	0,0
сем. Coenagrionidae	0	0,0	1	100,0	1	50,0
отр. Coleoptera	25	17,9	33	22,8	26	14,4
сем. Cantharidae	4	16,0	1	3,0	1	3,8
сем. Elateridae	1	4,0	2	6,1	1	3,8
сем. Mordellidae	2	8,0	3	9,1	3	11,5
сем. Chrysomelidae	2	8,0	5	15,2	3	11,5
сем. Lagriidae	3	12,0	6	18,2	2	7,7
сем. Scarabaeidae	1	4,0	3	9,1	1	3,8
сем. Buprestidae	0	0,0	1	3,0	0	0,0
сем. Curculionidae	2	8,0	4	12,1	4	15,4
сем. Cerambycidae	4	16,0	1	3,0	4	15,4
сем. Oedemeridae	2	8,0	4	12,1	2	7,7
проч. сем. Coleoptera	4	16,0	3	9,1	5	19,2
отр. Neuroptera	2	1,4	2	1,4	1	0,6
сем. Chrysopidae	2	100,0	2	100,0	1	100,0
сем. Hemirobiidae	0	0,0	0	0,0	0	0,0
отр. Lepidoptera	3	2,1	5	3,4	5	2,8
сем. Pieridae	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Lycaenidae	1	33,3	1	20,0	1	20,0
сем. Hesperidae	0	0,0	0	0,0	0	0,0
проч. сем. Lepidoptera	2	66,7	4	80,0	4	80,0
отр. Dermaptera	0	0,0	0	0,0	1	0,6
сем. Forficulidae	0	0	0	0	1	100,0
Класс Arachnida						
отр. Aranei	13	9,3	7	4,8	14	7,8
сем. Thomisidae	3	23,1	1	14,3	4	28,6
сем. Araneidae	5	38,5	1	14,3	1	7,1
сем. Sparassidae	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Lycosidae	1	7,7	3	42,9	6	42,9
проч. сем. Aranei	4	30,8	2	28,6	3	21,4

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

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

Тип Mollusca						
Класс Gastropoda						
отр. Pulmonata	3	2,1	4	2,8	2	1,1
Итого:	140		145		180	

№1



№2

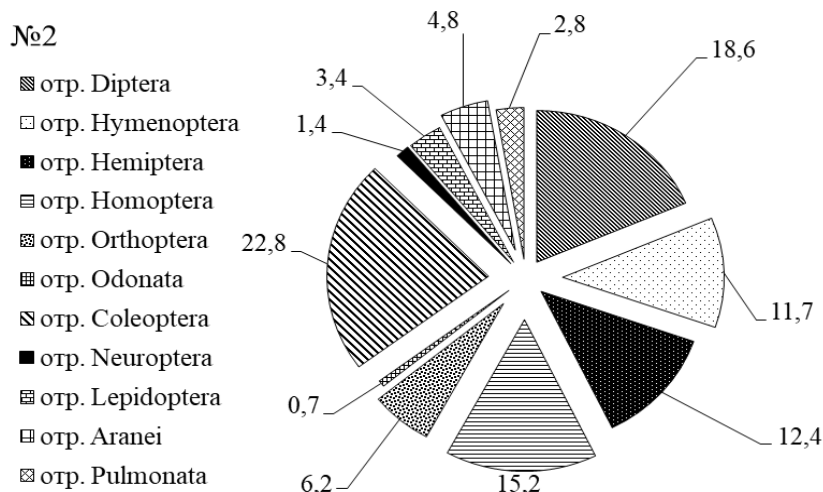


Рис. 3.9 Структура доминирования представителей отмеченных отрядов хортобионтных беспозвоночных на участках № 1,2 (% от общего количества экземпляров)

№3

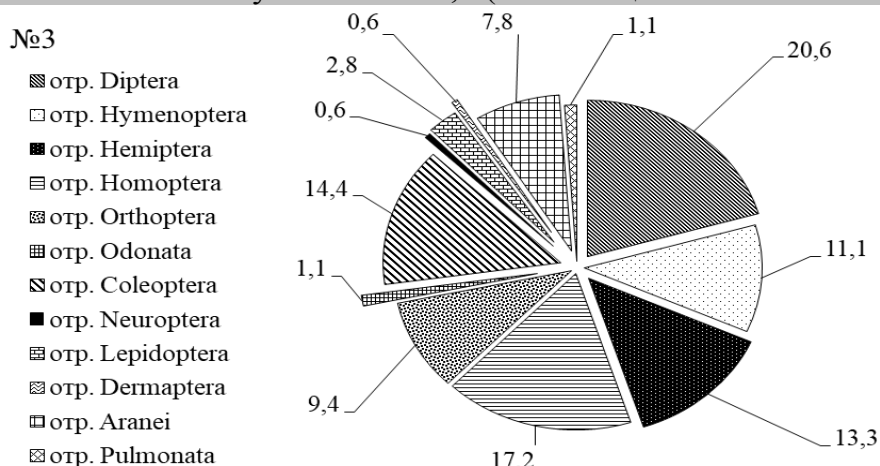


Рис. 3.10 Структура доминирования представителей отмеченных отрядов хортобионтных беспозвоночных на участках №4, 7 (% от общего количества экземпляров)

На рисунках представлена количественная структура доминирования представителей отмеченных нами отрядов беспозвоночных при укусах хортобионтов на обследуемых участках.

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

дованных маршрутах. Как видно из диаграммы, все три участка характеризовались достаточно высоким таксономическим разнообразием в ранге отрядов. Как видно на диаграммах, в количественных показателях, для всех отмеченных участков была характерна более или менее сходная структура доминирования хортобионтного комплекса беспозвоночных животных.

Таким образом, можно сделать заключение о том, что на протяжении всего обследованного маршрута наблюдается достаточно высокое разнообразие хортобионтных беспозвоночных. Кроме того, нами также отмечено достаточно высокое количество представителей дневных чешуекрылых из сем. *Lycaenidae*. В качестве рекомендации к сохранению биологического разнообразия беспозвоночных, следует отнести меры по сохранению кормовой базы (фитоценозов), а также поддержанию флористического разнообразия в целом, что можно обеспечить лишь рекультивацией нарушенного почвенного покрова, для ускорения сукцессионных процессов.

При проведении маршрутного учета дневных чешуекрылых был обнаружен представитель семейства *Papilionidae* (Парусники) – **Махаон (*Papilio machaon*)**, занесенный в приложение Красной книги Пермского края (рис.3.11).

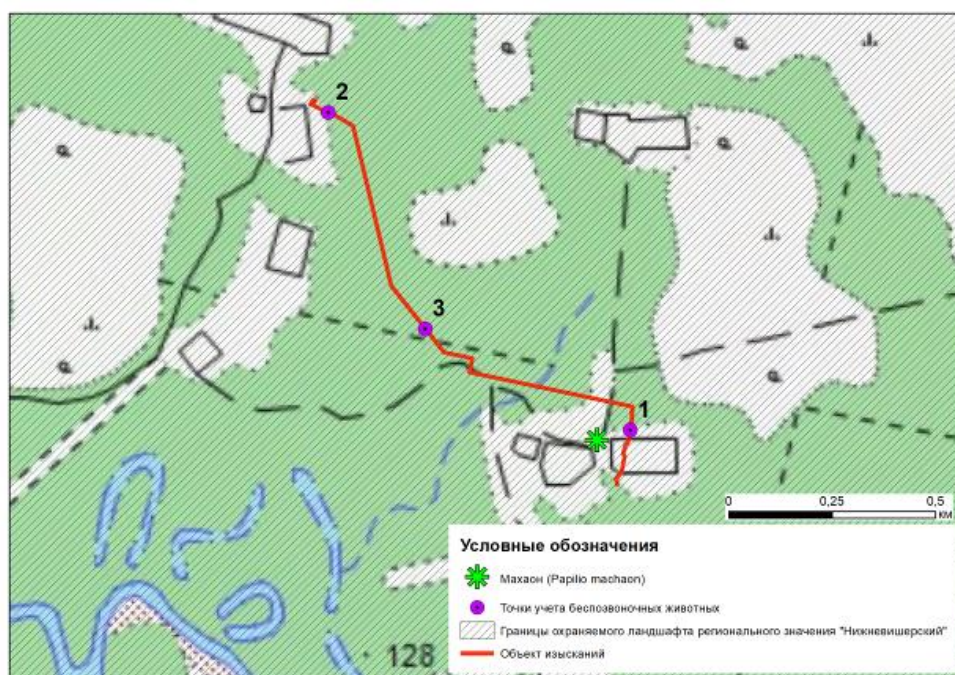


Рис.3.11 Обнаружение имаго Махаона (*Papilio machaon*) на объекте изысканий (N 60.108003743, E 57.119672704).

Парусник махаон – широко распространенный вид (рис.3.12). Ареал: Внетропическая Евразия, Северная Африка, Северная Америка. В пределах ареала встречается повсеместно, вплоть до зоны тундр, а в горах до снеговой линии. Биотопы крайне разнообразны: луга, поляны, опушки, просеки, агроценозы и культурные ландшафты (Красная книга Республики Коми). В Пермском крае отмечен в городе Перми, а также в большинстве районов Края. Имаго встречается в зависимости от широты местобитаний с апреля по август. В южных частях ареала 2 поколения. В Средней полосе Европейской части России лет в июле-августе. Бабочки часто посещают крупные цветки сложноцветных, зонтичных и др. Кормовые растения гусениц – различные зонтичные (*Heracleum*, *Sarum*, *Anethum*, *Angelica*, *Pastinaca* и др.). Плодовитость самок составляет до 120 яиц. Яйца откладываются с лету, как бы зависая над кормовым растением. Яйца развиваются 3-4 дня, гусеницы - 15-16, куколка - 14-15 дней. В году одно или два поколения. Окукливается на кормовом растении или на соседних травах. Зимует куколка.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



Рис.3.12 Имаго Махаона (*Papilio machaon*)

Занесён также в Красные книги: Республики Татарстан (V), Республики Коми (I), Республики Башкортостан (IV) и Московской области (III). На преимагинальных стадиях сильно уязвим при действии пожаров (особенно низовых), сплошном выкашивании, выпасе скота.

На обследованной территории нами было отмечены ценопопуляции кормовых растений для личинок данного вида, а именно представителей семейства зонтичные (Ariaseae). Высокая численность кормовых растений и его устойчивые ценопопуляции несомненно является важнейшим условием для сохранения популяции Махаона на обследованной территории. Оптимальными мероприятиями для сохранения популяций парусника махаона, является снижение антропогенной трансформации в данных местообитаниях и сохранение кормовой базы для личинок. Для данного вида, на данной территории необходимо регулярно проводить оценку состояния популяции данного вида, на основании постановления Правительства Пермского края от 16 марта 2007 г. № 29-п «О Красной книге Пермского края», что предусматривает проведение работ по ведению мониторинга состояния объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края, в том числе мониторинга мест их обитания (Красная книга Пермского края, 2018).

Ихтиофауна

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия №1, ручья без названия №2 и ручья пересыхающего подготовлена ФГБУ «Главрыбвод» Камско-Волжский филиал (копия письма №4-12/5949 от 18.11.2021).

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным Приказом Федерального агентства по рыболовству №596 от 23.10.2019 г., особо ценные виды рыб в данных водотоках отсутствуют.

В Правилах Рыболовства Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна (приложения №5 и №6 к ИЭИ) места зимовки рыб и нереста рыб в ручье без названия №1, ручье без названия №2 и ручье пересыхающего не зарегистрированы.

Нерестовый период рыб на водотоках обычно начинается в конце апреля – начале мая и продолжается до середины лета в зависимости от уровня и температурного режима водоема конкретного года, а также из-за присутствия порционно-нерестующих видов рыб (гольян обыкновенный, пескарь обыкновенный). При температуре воды от +7 нерестится гольян обыкновенный; от +15 до +20 °С – пескарь обыкновенный.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

По предпочтению нерестового субстрата в водотоках выделяются несколько групп рыб: литореофилы – голянь обыкновенный – предпочитают для нереста хорошо проточные участки с каменистым и галечниковым грунтом; псаммофилы – пескарь обыкновенный – откладывают икру на песчаный грунт.

Аборигенная ихтиофауна в водотоках отсутствует.

Любительское рыболовство на данных водотоках не развито.

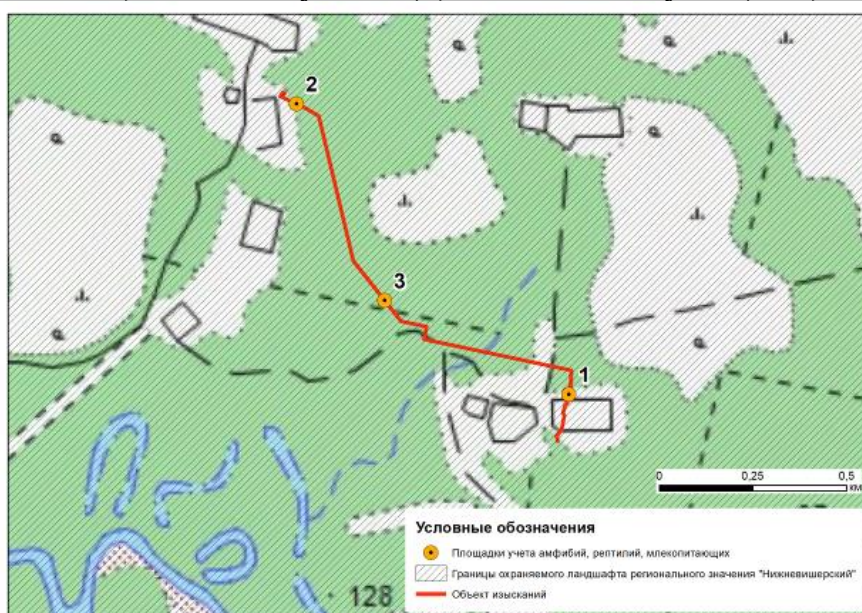
Амфибии, рептилии, млекопитающие

Территория Гагаринского месторождения расположена по фаунистическому районированию в Камско-Вишерском Приуралье (Е.М. Воронцов, 1949), по зоогеографическому районированию – в Горной средней тайге (Г.А. Воронов, 1993), по герпетогеографическому районированию – в районе Средневысотных гор (Р.А. Юшков и Г.А. Воронов, 1994), по районированию природных географических районов – в Средней тайге (С.А. Бузмаков и А.А. Зайцев, 2011).

Для исследуемой территории характерно обитание 3 видов амфибий (серая жаба (*Bufo bufo*), остромордая (*Rana arvalis*) и травяная лягушки (*Rana temporaria*), 2 – рептилий (живородящая ящерица (*Zootoca vivipara*), обыкновенная гадюка (*Vipera berus*) (Атлас ..., 2017). Млекопитающие, регулярно встречающиеся в пределах рассматриваемой территории, представлены 22 видами: европейский крот (*Talpa europaea*), малая (*Sorex minutus*), средняя (*Sorex caecutiens*), обыкновенная бурозубки (*Sorex araneus*), волк (*Canis lupus*), обыкновенная лисица (*Vulpes vulpes*), бурый медведь (*Ursus arctos arctos*), горностаи *Mustela erminea*), колонок (*Mustela sibirica*), лесная куница (*Martes martes*), ласка (*Mustela nivalis*), американская норка (*Neovison vison*), соболь (*Martes zibellina*), обыкновенная рысь (*Lynx lynx*), барсук (*Meles meles*), заяц-беляк (*Lepus timidus*), обыкновенная белка (*Sciurus vulgaris*), малая лесная мышь (*Apodemus uralensis*), выдра (*Lutra lutra*), ондатра (*Ondatra zibethicus*), обыкновенная (*Microtus arvalis*) и темная полевки (*Microtus agrestis*), лось (*Alces alces*).

Территория месторождения расположена в границах ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт «Нишневишерский». Одной из целей создания ООПТ является обеспечение условий для устойчивого существования популяций крупных млекопитающих.

Для оценки современного состояния наземных животных – амфибий, рептилий и млекопитающих заложено 3 площадки учета на территории изысканий (рис.3.13). Учеты животного мира проводились 02.08.2022 г. На каждой площадке закладывался маршрут протяженностью 500 м (250 м в одну сторону, 250 м в противоположную). Учетчик проводил учет на полосе шириной 4 метра (по 2 метра с каждой стороны от линии хода). Таким образом, обследованная площадь составила (4 м*500 м) = 2000 м². При расчете на более удобную единицу учета – гектар, площадь одной площадки учета составляет 0,2 га. Всего учтено (0,2*3 площадки учета) = 0,6 га территории изысканий.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Рис.3.13 Карта-схема размещения площадок учета амфибий, рептилий, млекопитающих

В таблице представлено описание биотопов заложенных площадок учетов амфибий, рептилий и млекопитающих.

Таблица 3.10 – Описание площадок учета амфибий, рептилий и млекопитающих

Номер площадки учета	Описание биотопа
1	Сосновый лес черничник
2	Сосняк беломошник
3	Сфагновое верховое болото

В таблицах представлены результаты полевых исследований по площадкам учета амфибий, рептилий и млекопитающих.

Таблица 3.11 – Результаты полевых исследований по площадке учета №1 амфибий, рептилий и млекопитающих

№ п.п.	Вид	Площадка учета №1		
		Абс. число,	Плотность, особей/га	Обилие
1	Живородящая ящерица <i>Zootoca vivipara</i>	3	15,0	Многочисленный
2	Рыжая полевка <i>Clethrionomys glareolus</i>	1	5,0	Обычный

Таблица 3.12 – Результаты полевых исследований по площадкам учета №2 амфибий, рептилий и млекопитающих

№ п.п.	Вид	Площадка учета №2		
		Абс. число,	Плотность, особей/га	Обилие
1	Живородящая ящерица <i>Zootoca vivipara</i>	1	5,0	Обычный

Таблица 3.13 – Результаты полевых исследований по площадкам учета №3 амфибий, рептилий и млекопитающих

№ п.п.	Вид	Площадка учета №3		
		Абс. число,	Плотность, особей/га	Обилие
1	Обыкновенная бурозубка <i>Sorex araneus</i>	1	5,0	Обычный

Амфибии. В ходе полевого исследования представителей данного класса не обнаружено.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------

Рептилии. Представители класса рептилий или пресмыкающихся на территории всего Пермского края относятся к одному отряду – чешуйчатые и одному подотряду – ящерицы. Рептилии встречаются на лугах, опушках и в прибрежной зоне рек и ручьев. Обычным видом рептилий для данной территории является живородящая ящерица, распространенная повсеместно в предпочитаемых ею биотопах.

Среди амфибий и рептилий отсутствуют виды, занесенные в Красные книги РФ и Пермского края.

Млекопитающие. Отмеченные в исследованном районе млекопитающие относятся к 2 отрядам – Насекомоядные и Грызуны.

Таким образом, в ходе полевого обследования обнаружено 4 представителя животного мира, из них: Рептилий – 1 шт., Млекопитающие – 3 шт. Видов животных, занесенные в Красные книги различных уровней, а также миграционных путей животных не обнаружено.

Птицы

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 (утв. [постановлением](#) Правительства РФ от 13 сентября 1994 г. N 1050), (приложение К).

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php>. Ближайший к району изысканий участок (ПМ-001) расположен на удалении 56 км. Пермский край 152810 га, 60°17' с.ш. 58°30' в.д.

Видовое разнообразие, численность и характеристика орнитофауны на объекте изыскания представлены в таблицах 3.10-3.12.

Таблица.3.14- Таксономический список выявленных видов птиц

Отряд Ржанкообразные Charadriiformes					
<i>Семейство Бекасовые Scolopacidae</i>					
Средний кроншнеп <i>Numenius phaeopus</i>					
Большой кроншнеп <i>Numenius arquata</i>					
Большой улит <i>Tringa nebulosa</i>					
Черныш <i>Tringa ochropus</i>					
Отряд Кукушкообразные Cuculiformes					
<i>Семейство Кукушковые Cuculidae</i>					
Обыкновенная кукушка <i>Cuculus canorus</i>					
Отряд Дятлообразные Piciformes					
<i>Семейство Дятловые Picidae</i>					
Вертишейка <i>Junco torquilla</i>					
Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>					
Отряд Воробьинообразные Passeriformes					
<i>Семейство Трясогузковые Motacillidae</i>					
Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>					
Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>					
<i>Семейство Дроздовые Turdidae</i>					
Рябинник <i>Turdus pilaris</i>					
Деряба <i>Turdus viscivorus</i>					
Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>					
Варакушка <i>Luscinia svecica</i>					
<i>Семейство Мухоловковые Mescicapidae</i>					
Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>					
<i>Семейство Славковые Sylviidae</i>					
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>					
Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>					
Серая славка <i>Sylvia communis</i>					
<i>Семейство Корольковые Regulidae</i>					
Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>					

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	47
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	----

Семейство Синицевые *Paridae*
 Пухляк *Parus montanus*
 Семейство Вьюрковые *Fringillidae*
 Зяблик *Fringilla coelebs*
 Юрок *Fringilla montifringilla*
 Чиж *Spinus spinus*
 Зеленушка *Chloris chloris*
 Щегол *Carduelis crduelis*
 Клест-еловик *Loxia curvirostra*

Таблица 3.15 - Список выявленных видов птиц и их статус пребывания

№	Вид	Статус пребывания
	Средний кроншнеп <i>Numenius phaeopus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Большой кроншнеп <i>Numenius arquata</i>	Гнездящийся, перелетный
	Большой улит <i>Tringa nebulosa</i>	Гнездящийся, перелетный
	Черныш <i>Tringa ochropus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Обыкновенная кукушка <i>Cuculus canorus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Вертишейка <i>Junx torquilla</i>	Гнездящийся, перелетный
	Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	Гнездящийся, зимующий
	Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	Гнездящийся, перелетный
	Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	Гнездящийся, перелетный
	Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	Гнездящийся, перелетный
	Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Варакушка <i>Luscinia svecica</i>	Гнездящийся, перелетный
	Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	Гнездящийся, перелетный
	Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	Гнездящийся, перелетный
	Серая славка <i>Sylvia communis</i>	Гнездящийся, перелетный
	Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	Гнездящийся, зимующий
	Пухляк <i>Parus montanus</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
	Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	Гнездящийся, перелетный
	Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	Гнездящийся, перелетный
	Чиж <i>Spinus spinus</i>	Гнездящийся, перелетный
	Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	Гнездящийся, перелетный
	Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	Гнездящийся, перелетный
	Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий

Таблица 3.16 - Численность (обилие, плотность) птиц на пешем маршруте вдоль объекта

Вид	Плотность, пар/км ²
Большой улит <i>Tringa nebulosa</i>	2,5
Черныш <i>Tringa ochropus</i>	2,5
Обыкновенная кукушка <i>Cuculus canorus</i>	0,75
Вертишейка <i>Junx torquilla</i>	2,5
Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	0,75
Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	22,5
Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	10
Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	12,5
Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	2,5
Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	2,5
Варакушка <i>Luscinia svecica</i>	10

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

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

Вид	Плотность, пар/км ²
Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	2,5
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	12,5
Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	15
Серая славка <i>Sylvia communis</i>	10
Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	12,5
Пухляк <i>Parus montanus</i>	12,5
Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	22,5
Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	2,5
Чиж <i>Spinus spinus</i>	12,5
Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	10
Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	10
Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	5

На исследуемой территории в период проведения исследований было зарегистрировано 25 видов птиц из 4 отрядов и 10 семейств. Орнитофауна представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами. Все отмеченные виды являются гнездящимися, из них 84% являются перелетными видами и 16% - зимующие. Наибольшее видовое разнообразие характерно для отряда воробьинообразных (18 видов).

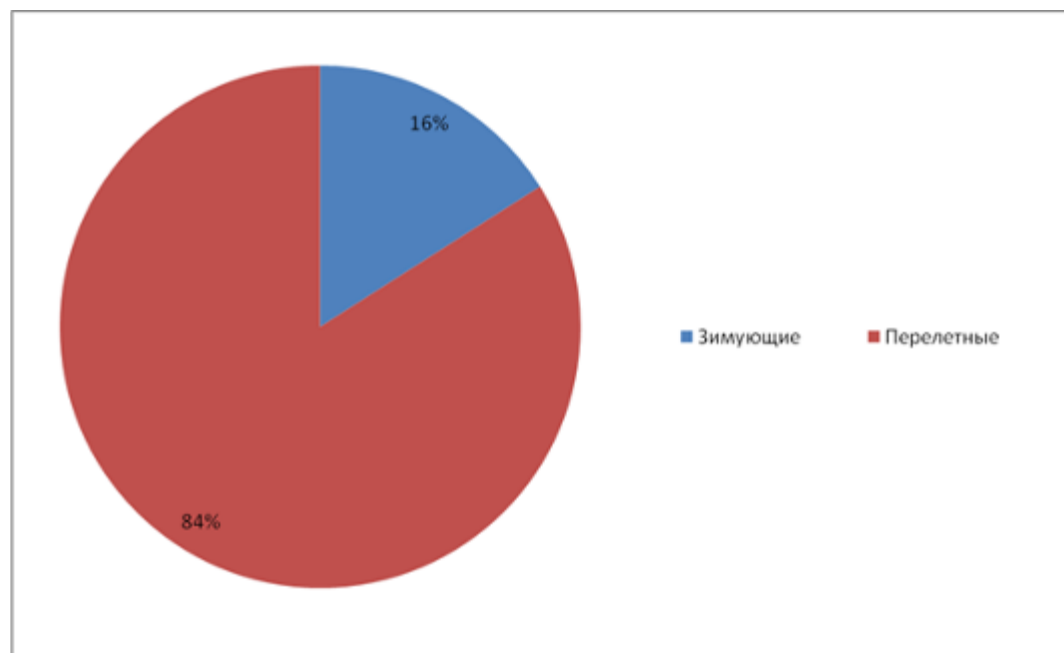


Рис.3.14 Соотношение зимующих и перелетных видов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

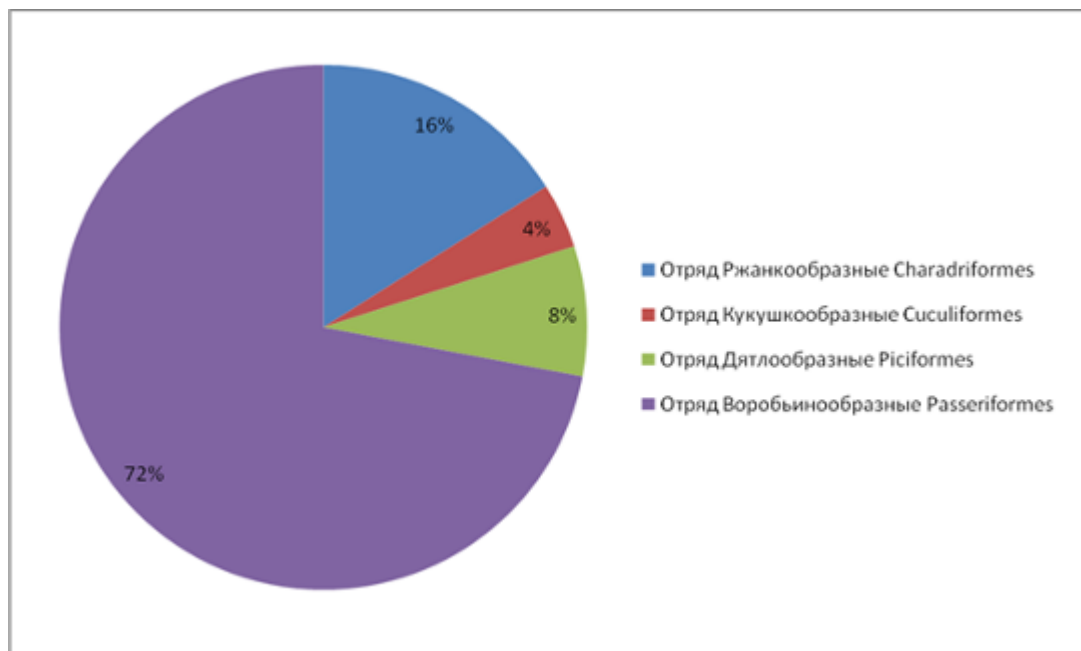


Рис.3.15 Структура доминирования представителей разных отрядов птиц (% от общего количества видов)

Основной биотоп, где расположен объект изыскания – лес, сосняк-беломошник, сосняк-черничник и заболоченные участки с сосной. Вблизи объекта располагается обширное верховое болото. Лес представляет собой небольшие колки, которые отрогами вклиниваются в край болота. Отсюда и своеобразный видовой состав птиц. Доминирующими видами являются – лесной конек и зяблик, субдоминанты – зеленая пеночка. Достаточно многочисленны – рябинник, весничка, королек, пухляк и чиж. Встречены такие лесные виды, как обыкновенная кукушка, вертишейка, большой пестрый дятел, горихвостка, мухоловка-пеструшка, вьюрок, зеленушка, щегол, клестеловик; виды полуоткрытых и открытых биотопов – белая трясогузка, варакушка, серая славка; и виды водно-болотных угодий – большой улит и черныш.

Характеристика орнитофауны охраняемого ландшафта «Нишневишерский»

Таблица 3.17 - Таксономический список выявленных видов птиц ООПТ

Отряд Соколообразные Falconiformes
Семейство Ястребиные Acipitridae
Канюк <i>Buteo buteo</i>
Отряд Ржанкообразные Charadriiformes
Семейство Ржаговые Charadriidae
Чибис <i>Vanellus vanellus</i>
Семейство Бекасовые Scolopacidae
Большой кроншнеп <i>Numenius arquata</i>
Большой улит <i>Tringa nebulosa</i>
Черныш <i>Tringa ochropus</i>
Фифи <i>Tringa glareola</i>
Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>
Отряд Кукушкообразные Cuculiformes
Семейство Кукушковые Cuculidae
Обыкновенная кукушка <i>Cuculus canorus</i>
Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>
Отряд Дятлообразные Piciformes

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Семейство Дятловые Picidae
 Вертишейка Junx torquilla
 Большой пестрый дятел Dendrocopus major

Отряд Воробьинообразные Passeriformes
 Семейство Трясогузковые Motacillidae
 Лесной конек Anthus trivialis
 Пятнистый конек Anthus hodgsoni
 Белая трясогузка Motacilla alba
 Жёлтая трясогузка Motacilla flava
 Семейство Дроздовые Turdidae
 Рябинник Turdus pilaris
 Белобровик Turdus iliacus
 Деряба Turdus viscivorus
 Горихвостка-лысушка Phoenicurus phoenicurus
 Варакушка Luscinia svecica
 Семейство Мухоловковые Mescicapidae
 Мухоловка-пеструшка Ficedula hypoleuca
 Малая мухоловка Ficedula parva
 Семейство Славковые Sylviidae
 Садовая камышовка Acrocephalus dumetorum
 Пеночка-весничка Phylloscopus trochilus
 Зеленая пеночка Phylloscopus trochiloides
 Садовая славка Sylvia borin
 Серая славка Sylvia communis
 Славка-черноголовка Sylvia atricapilla
 Семейство Кородьковые Regulidae
 Желтоголовый королек Regulus regulus
 Семейство Синицевые Paridae
 Пухляк Parus montanus
 Московка Parus ater
 Семейство Вьюрковые Fringillidae
 Зяблик Fringilla coelebs
 Юрок Fringilla montifringilla
 Чиж Spinus spinus
 Зеленушка Chloris chloris
 Щегол Carduelis crduelis
 Чечевица Carduelis erythrinus
 Клест-еловик Loxia curvirostra
 Семейство Овсянковые Emberizidae
 Обыкновенная овсянка Emberiza citrinella

Таблица 3.18 - Список выявленных видов птиц и их статус пребывания

Вид	Статус пребывания
Канюк Buteo buteo	Гнездящийся, перелетный
Чибис Vanellus vanellus	Гнездящийся, перелетный
Средний кроншнеп Numenius phaeopus	Гнездящийся, перелетный
Большой кроншнеп Numenius arquata	Гнездящийся, перелетный
Большой улит Tringa nebulosa	Гнездящийся, перелетный
Черныш Tringa ochropus	Гнездящийся, перелетный
Фифи Tringa glareola	Гнездящийся, перелетный
Перевозчик Actitis hypoleucos	Гнездящийся, перелетный
Обыкновенная кукушка Cuculus canorus	Гнездящийся, перелетный
Глухая кукушка Cuculus optatus	Гнездящийся, перелетный
Вертишейка Junx torquilla	Гнездящийся, перелетный
Большой пестрый дятел Dendrocopus major	Гнездящийся, зимующий
Лесной конек Anthus trivialis	Гнездящийся, перелетный
Пятнистый конек Anthus hodgsoni	Гнездящийся, перелетный
Белая трясогузка Motacilla alba	Гнездящийся, перелетный

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

Вид	Статус пребывания
Жёлтая трясогузка <i>Motacilla flava</i>	Гнездящийся, перелетный
Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	Гнездящийся, перелетный
Белобровик <i>Turdus iliacus</i>	Гнездящийся, перелетный
Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	Гнездящийся, перелетный
Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	Гнездящийся, перелетный
Варакушка <i>Luscinia svecica</i>	Гнездящийся, перелетный
Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	Гнездящийся, перелетный
Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>	Гнездящийся, перелетный
Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	Гнездящийся, перелетный
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	Гнездящийся, перелетный
Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	Гнездящийся, перелетный
Садовая славка <i>Sylvia borin</i>	Гнездящийся, перелетный
Серая славка <i>Sylvia communis</i>	Гнездящийся, перелетный
Славка-черноголовка <i>Sylvia atricapilla</i>	Гнездящийся, перелетный
Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	Гнездящийся, зимующий
Пухляк <i>Parus montanus</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
Московка <i>Parus ater</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	Гнездящийся, перелетный
Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	Гнездящийся, перелетный
Чиж <i>Spinus spinus</i>	Гнездящийся, перелетный
Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	Гнездящийся, перелетный
Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	Гнездящийся, перелетный
Чечевица <i>Carpodacus erythrinus</i>	Гнездящийся, перелетный
Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	Гнездящийся, перелетный

Таблица 3.19 - Численность (обилие, плотность) птиц на дополнительных площадках на ООПТ

Вид	Плотность, пар/км ²		
	площадка №1	площадка №2	площадка №3
Канюк <i>Buteo buteo</i>	-	-	1,1
Чибис <i>Vanellus vanellus</i>	3,3	-	-
Большой кроншнеп <i>Numenius arquata</i>	2,8	-	-
Большой улит <i>Tringa nebulosa</i>	-	3,3	-
Черныш <i>Tringa ochropus</i>	-	-	2,8
Фифи <i>Tringa glareola</i>	5,6	-	-
Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>	0,0	-	3,7
Обыкновенная кукушка <i>Cuculus canorus</i>	1,7	-	-
Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>	-	-	1,9
Вертишейка <i>Junx torquilla</i>	-	6,9	-
Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	-	-	4,6
Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	23,8	23,8	31,7
Пятнистый конек <i>Anthus hodgsoni</i>	-	-	11,1
Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	-	-	11,1
Жёлтая трясогузка <i>Motacilla flava</i>	-	16,7	0,0
Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	-	-	13,9
Белобровик <i>Turdus iliacus</i>	-	-	2,8
Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	-	-	0,0
Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus</i>	-	-	0,7

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

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

phoenicurus			
Варакушка <i>Luscinia svecica</i>		1,0	
Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>			18,5
Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>			11,1
Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>			9,3
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>		6,9	13,9
Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	10,4		34,7
Садовая славка <i>Sylvia borin</i>			20,8
Серая славка <i>Sylvia communis</i>	13,9	13,9	18,5
Славка-черноголовка <i>Sylvia atricapilla</i>			5,6
Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>			11,1
Пухляк <i>Parus montanus</i>			6,9
Московка <i>Parus ater</i>			6,9
Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	6,9		18,5
Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>			9,3
Чиж <i>Spinus spinus</i>			
Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	13,9		9,3
Щегол <i>Carduelis crduelis</i>			7,9
Чечевица <i>Carpodacus erythrinus</i>			20,8
Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	16,7		11,1
Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>			9,3

На территории ООПТ вблизи объекта изысканий было зарегистрировано 39 видов птиц из 5 отрядов и 13 семейств. Орнитофауна представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами. Все отмеченные виды являются гнездящимися, из них 84% являются перелетными видами и 16% - зимующие. Наибольшее видовое разнообразие характерно для отряда воробьинообразных (18 видов).

Отмечен охраняемый вид, занесенный в Красную книгу РФ и Пермского края - большой кроншнеп *Numenius arquata*.

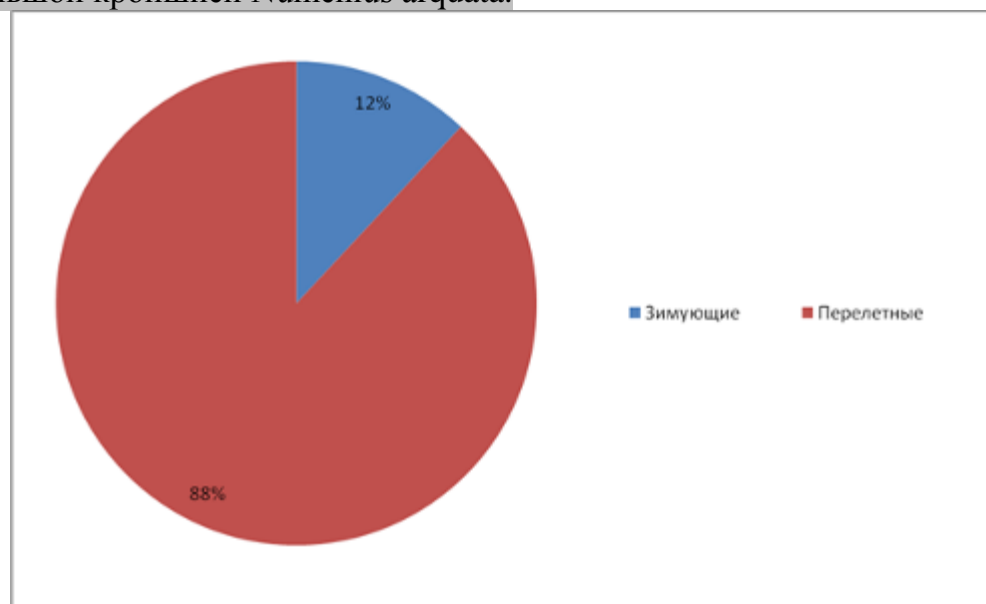


Рис.3.16 Соотношение зимующих и перелетных видов

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

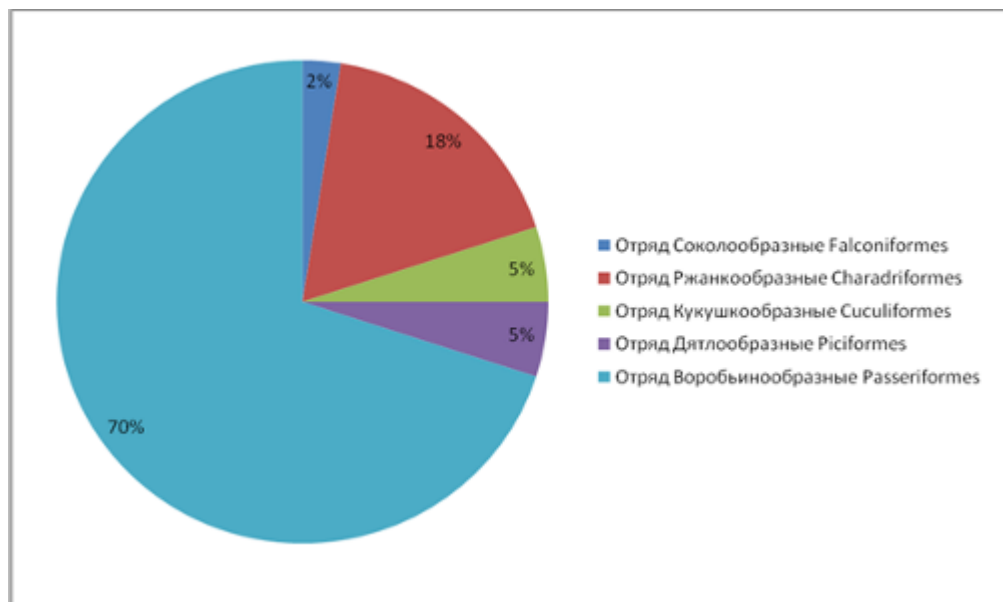


Рис.3.17 Структура доминирования представителей разных отрядов птиц (% от общего количества видов)

Охотничьи виды животных

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края приложение Б) государственные природные биологические охотничьи заказники отсутствуют.

В таблице 3.20 представлена численность основных видов охотничьих ресурсов Красновишерского городского округа.

Таблица 3.20 - Численность основных видов охотничьих ресурсов Красновишерского городского округа (по данным учетов 2021г.)

Виды охотничьих животных	Плотность особей на 1000 га
Белка (лес)	4,47
Горностай (лес)	0,33
Заяц-беляк (лес)	6,76
Кабан (лес)	0,00
Колонок (лес)	0,14
Куница (лес)	0,69
Лисица (лес)	0,15
Лисица (поле)	0,00
Лось (лес)	1,83
Медведь (лес)	0,28
Росомаха (лес)	0,02
Рысь (лес)	0,06
Соболь (лес)	0,05
Рябчик (лес)	22,47
Тетерев (лес)	20,30
Тетерев (поле)	0,00
Глухарь (лес)	5,55

Охотничьи виды характеризуются типичным для северной части Пермского края разнообразием. Видовой состав животных типичен для Пермского края. В распределе-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

нии базовой численности животных и их плотности распределения отсутствуют нехарактерные особенности, наблюдается закономерное изменение численности животных в зависимости от их места в структуре экосистем.

Наличие охраняемых видов птиц на ООПТ «Нижневишерский»

На территории ООПТ «Нижневишерский» был отмечен охраняемый вид, занесенный в Красные книги РФ и Пермского края - большой кроншнеп *Numenius arquata*. Место регистрации охраняемого вида находится на значительном расстоянии от объекта изыскания – 500 м; а расстояние от объекта изыскания до границы местообитания (предполагаемого гнездового участка (и) или места обитания) – более 300 м.

Таблица 3.17 - Выявленные места регистрации охраняемых видов

Вид	Координаты	Категория редкости Красная книга РФ	Категория редкости Красная книга Пермского края	Биотоп	Численность	Расстояние от точки обнаружения вида до объекта
Большой кроншнеп <i>Numenius arquata</i>	60.113090, 57.098957	3 категория	3 категория	Верховое болото	1 пара	500 м

Краткая характеристика зарегистрированных охраняемых видов

Класс Птицы *Aves*

Отряд Ржанкообразные *Charadriiformes*

Семейство Бекасовые *Scolopacidae*

Большой кроншнеп *Numenius arquata*

Занесен в Красную книгу РФ (3 категория) и Пермского края (3 категория). Встреча была на верховом болоте. Занесен в Красные книги Республики Башкортостан (III) и Удмуртской Республики (III). Охраняется Международной конвенцией об охране мигрирующих видов диких животных, Российско-японской, -северокорейской, -индийской конвенциями об охране перелетных птиц, МСОП. Большой кроншнеп в Прикамье до середины века считался обычным и широко распространенным видом. В настоящее время он встречается во многих районах края, но численность его невелика.

Координаты встречи 60.113090, 57.098957. Расстояние от точки обнаружения до объекта изысканий – около 500 м. Отмечен на верховом болоте.

Населяет умеренные и северные широты Евразии. В связи с тем, что на кроншневов издавна охотились, в настоящее время они стали повсеместно редки. Пермский край полностью входит в ареал вида. Большой кроншнеп встречается на территории всего региона в пределах подходящих для гнездования биотопов. Гнездится в основном в пределах обширных пойменных лугов, верховых болот и по берегам озер. Освоил и антропогенный ландшафт в виде влажных участков различных сельскохозяйственных угодий (поля, луга и др.). Гнездо представляет собой небольшую ямку, выстланную сухими стеблями злаков и листьями, располагается оно посреди луга или поля на возвышенном участке с хорошим обзором. Кладка, обычно из 4 яиц, бывает в первой декаде мая. Вылупление в крае наблюдали в конце мая - начале июня. Питается

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

моллюсками, червями, насекомыми и их личинками. Массовый прилет весной наблюдается в конце апреля, кочевки и отлет начинаются с середины – конца июля.

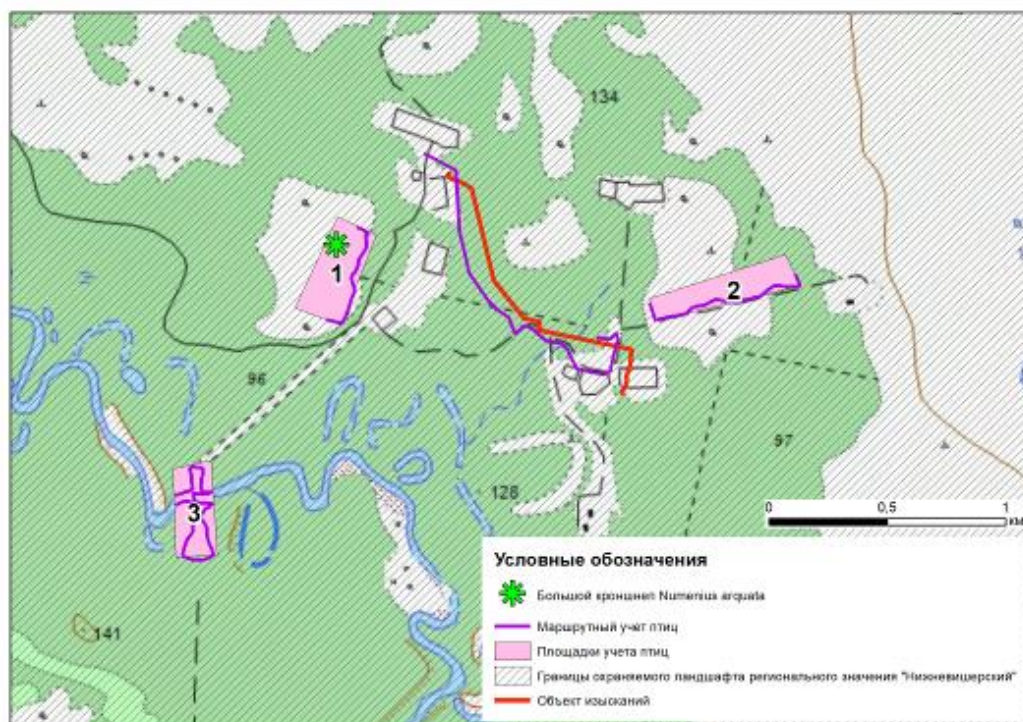


Рис 3.18 Карта-схема точки регистрации Большого кроншнепа

По данным маршрутного обследования, а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) объектов животного мира) непосредственно на территории проектируемого объекта места обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, а также пути миграции охотничьих видов животных и глухариные тока, отсутствуют. В 93 м от объекта был отмечен **Махаон (*Papilio machaon*)** занесенный в приложение Красной книги Пермского края и в 500 м - **Большой кроншнеп *Numenius arquata***, занесенный в Красные книги РФ (3 категория) и Пермского края (3 категория).

3.6 Ландшафт и геоморфологические условия

Пермский край расположен на северо-востоке Восточно-Европейской равнины и на западных склонах Среднего и Северного Урала. В тектоническом отношении район работ расположен в пределах южной окраины Восточно-Европейской платформы. Рельеф территории увалистый. Преобладают дерново-средне- и слабоподзолистые глинистые и суглинистые почвы. Залесенность и заболоченность местности незначительная. Болота на участке работ низинные, I типа по проходимости, сложены торфами лесотопяными, сразложившимися, мощность торфов изменяется от 0,2 до 2,8м. Тип торфяного основания - А.

Естественная поверхность в районе изысканий подвергалась частичному влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов (скважины, трубопроводы, ВЛ, промышленные дороги, сооружения).

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к Восточно-Европейской стране Волго-Камской провинции низменных и возвышенных равнин и

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ярусных возвышенностей району Юрюзано-Сылвенской приподнятой денудационной равнине.

Участок изысканий приурочен к склоново-водораздельному пространству р. Гл. Вильва и р. Язьва, осложненному поймой р. Гл. Вильва, старицами и системой водотоков более мелкого порядка. Поверхность водораздельного пространства относительно ровная, занята Гагаринским болотом. Гидрографические объекты представлены двумя ручьями без названий и ручьем пересыхающим.

Согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации ОСР-2015 и карты ОСР-2015-В (СП 14.13330.2018) район работ расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 5% вероятностью превышения, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 1000 (карта В) лет.

Согласно табл. 4.1 СП 14.13330.2018 категория грунтов по сейсмичности – III. Абсолютные отметки поверхности составляют 130-140м Балтийской системы высот.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
						57		

4 Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду

4.1 Воздействие на геологическую среду

Воздействие на геологическую среду будет проявляться, прежде всего, при строительстве и, как правило, выражаться в:

- нарушении целостности поверхности, сопровождающимся частичным или полным уничтожением почвенно-растительного покрова при строительстве различного рода объектов и передвижениях транспортных средств;
- изменении рельефа при отсыпке насыпей под площадные объекты;
- увеличении дренированности территории в результате изменения поверхностного и грунтового стока вследствие строительства нефтепромысловых сооружений.

При этом будет происходить изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока, нарушение грунтов. При выполнении земляных работ наибольший ущерб окружающей среде наносится эрозийными явлениями.

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

При строгом соблюдении технологии и конструктивных решений по строительству проектируемых объектов, их эксплуатация не будет сопровождаться негативными воздействиями на окружающую геологическую среду.

При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

Геохимическое воздействие на грунты и гидродинамическое воздействие на подземные воды

Строительство

Воздействие на геологическую среду при строительстве проявляется в физическом нарушении грунтов зоны аэрации, химическом загрязнении грунтов (прямое воздействие) и горизонтов подземных вод (косвенное воздействие).

В период строительства опасность загрязнения природной среды может возникнуть вследствие разрушения горных пород. При этом загрязнению наиболее подвержена приповерхностная зона и мобильные компоненты геологической среды – воды подземных горизонтов. В нашем случае на период изысканий (июль 2021г.) подземные воды вскрыты на глубине 0,0-3,5м (абс.отм. 128,1-134,7м) от поверхности земли в почвенно-растительном и моховом слое, торфах и песках. Установившийся уровень подземных вод зафиксирован на тех же глубинах. Поэтому воздействие допустимо.

Эксплуатация

В период эксплуатации на первое место выходит возможное химическое воздействие на геологическую среду, связанное с загрязнением зоны аэрации в случаях возникновения аварийных ситуаций в результате разгерметизации обо-рудования (прямое воздействие).

Рекультивация

Взам. инв. №		2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	58		
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Рекультивация не затрагивает слои, находящиеся ниже почвенного слоя, таким образом, не влияет на геологическую среду. Воздействия будет допустимым.

Масштабы, продолжительность и интенсивность воздействия на геологическую среду и подземные воды

Строительство

В процессе эксплуатации нефтепровода проводится обязательный комплекс исследований и систематических измерений по контролю за технологией прокладки трубопровода. В этот комплекс должны быть включены исследования по своевременному выявлению утечек.

Проведение производственного экологического контроля и мониторинга позволяет следить за динамикой изменений компонентов окружающей среды и своевременно выявлять аварийные ситуации.

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 недра и подземные воды.

В целом, строительство проектируемого нефтепровода значительных изменений в геологическом состоянии территории не вызовет при условии соблюдения проектных и технологических рекомендаций.

Эксплуатация

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 предотвращением нарушений технологического режима, режима поверхностных и грунтовых вод, а также мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения почвы и сточных вод.

Проектной документацией предусмотрена герметизированная схема технологического процесса, что исключает попадание загрязняющих веществ в недра, поверхностные и подземные воды в нормальном режиме эксплуатации.

Основанием проектируемых объектов на преобладающей площади будут являться аллювиальные суглинки от тугопластичной до твердой консистенции, исключая возникновение резких деформаций, нарушений и связанных с ними аварий.

Для уменьшения влияния сил морозного пучения в периоды активации на фундаменты в периоды активации проектной документацией предусмотрены специальные мероприятия.

Для устойчивости трубопроводов, прокладываемых на подтопляемых участках трассы, проектной документацией предусмотрена балластировка трубопроводов против всплывания с помощью утяжелителей. Данное технологическое решение позволяет процессу транспорта рабочей среды оставаться герметизированным, что позволяет минимизировать воздействие проектируемых объектов на геологическую и гидрогеологическую среды.

Рекультивация

Рекультивация не затрагивает слои, находящиеся ниже почвенного слоя, таким образом, не влияет на геологическую среду. Воздействия будет допустимым.

Информация об активизации инженерно-геологических процессах при реализации планируемой деятельности

При инженерно-геологической оценке территории основное внимание уделяется физико-геологическим и техногенным процессам. Степень распространения и интен-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	59
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	----

сивность проявления этих процессов во многом определяет устойчивость геологической среды к техногенным воздействиям. В исследуемом районе характерными инженерно-геологическими процессами являются процессы заболачивания, подтопления, который характеризуется высоким уровнем грунтовых вод и пучинистость грунтов.

По подтопляемости территории согласно СП 11-105-97, ч. II [22] нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок-задвигек», участок нефтегазосборного трубопровода «задвигка №21 - т.вр «ГЗУ-1220- блок задвигек», участок нефтегазосборного трубопровода задвигка №22 – т.вр «ГЗУ-1220 – блок задвигек», площадка устройства пуска средств очистки, площадка устройства приёма средств очистки и площадка под существующее СКЗ относятся к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1- постоянно подтопленный.

Подтопление подземными водами района обусловлено, в первую очередь, влиянием природных и, в меньшей мере, техногенных факторов. К природным факторам относятся: геоморфологическая обстановка, определяющая дренированность территории, геолого-литологическое строение, особенности гидрогеологических условий. К техногенным факторам, способствующим процессу подтопления, относятся: недостаточная организация поверхностного стока, влияние человека, связанное со строительным освоением территории, нарушение естественного рельефа, прокладка водонесущих коммуникаций и т.д.

Факторами подтопления являются: климатические условия; близкое положение к поверхности уровней подземных вод; инфильтрация атмосферных осадков; малые уклоны поверхности, что затрудняет поверхностный сток и происходит застаивание дождевых и талых вод.

Согласно п.10.1.4 СП 116.13330.2012 комплекс мероприятий и инженерных сооружений по защите от подтопления должен обеспечивать как локальную защиту зданий, сооружений, грунтов оснований, так и (при необходимости) защиту всей территории в целом. При использовании в качестве защитных мероприятий дренажей и организации поверхностного стока в комплекс защитных сооружений следует включить системы водоотведения и утилизации (при необходимости очистки) дренажных вод. В состав мероприятий по инженерной защите от подтопления должен быть включен мониторинг режима подземных и поверхностных вод, расходов (утечек) и напоров в водонесущих коммуникациях, деформаций оснований, зданий и сооружений, а также наблюдения за работой сооружений инженерной защиты.

Болото – участок суши, характеризующийся избыточным увлажнением сточными и проточными водами, но без постоянного слоя воды на поверхности. Для болота характерно отложение на поверхности почвы неполно разложившегося органического вещества, превращающегося в дальнейшем в торф. Непременным условием образования болот является постоянная избыточная влажность. Одна из причин избыточной увлажненности и образования болота состоит в особенностях рельефа – наличие низин, куда стекаются воды осадков и грунтовые воды. Причинами заболачивания являются: зона избыточного увлажнения, затрудненный поверхностный сток (ровный рельеф).

Болота в изысканном районе встречены на ПК2+40,50-ПК5+29,70; ПК6+29,60-ПК11 трассы нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок-задвигек»; ПК 0+67,80-ПК1+14,17 трассы участка нефтегазосборного трубопровода «задвигка №21 - т.вр «ГЗУ-1220- блок задвигек». Болота низинные и пойменные, I типа по характеру передвижения строительной техники (п. 8.7.1. СП 86.13330.2014 [46]), Тип торфяного основания - А (табл. 1 прил. 5 ВСН 51-3-85 [45]).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Границы распространения болот и торфов показаны на продольных и укрупненных профилях трасс внеплощадочных коммуникаций в графической части отчета по «Инженерно-геодезическим изысканиям», на поперечных профилях по болоту (чертеж 2019/206/ДС110-ИГИ-Г.5).

Прокладку трубопроводов на болотах рекомендуется производить преимущественно в зимнее время после замерзания верхнего торфяного покрова. Подземную прокладку трубопроводов рекомендуется осуществлять следующими способами: укладкой с бермы траншеи или лежневой дороги; сплавом; протаскиванием по дну траншеи; укладкой в специально создаваемую в пределах болота насыпь.

При проектировании и строительстве проектируемых сооружений на торфяных грунтах рекомендуются проведение следующих мероприятий:

- уплотнение основания временной или постоянной нагрузкой, в том числе с устройством дренажа;
- прокладка трубопровода на участках развития торфов с мощностью более 2,0м наземным способом на свайных фундаментах, либо устройство фундаментов (столбчатых, ленточных и т.п.) на песчаной, гравийной, щебеночной подушке;
- выторфовка линз или слоев биогенного грунта, с заменой, его минеральным грунтом – для участков с мощностью торфа менее 2,0м или прокладка трубопровода ниже глубины залегания торфа;
- обязательное устройство дренажа.

При проектировании и строительстве дорог на торфах с мощностью более 2,0м рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- устройство вертикального дренажа;
- удаление верхней части слабой толщи с заполнением траншеи дренирующим грунтом (эффективно в тех случаях, когда плотность торфяной залежи увеличивается по глубине);
- устройство конструкции земляного полотна с использованием в качестве несущего основания торфяной залежи - плавающая насыпь;
- предварительное осушение слабой толщи (осушение дорожной полосы выполняется не позднее, чем за год до строительства дорожной одежды);
- метод постепенного загрузения (предварительная консолидация);
- снижение веса насыпи;
- применение геотекстильных материалов.

При строительстве трубопроводов на болотах I типа рекомендуется проводить работу и передвижение обычной техники с помощью щитов, сланей или дорог, обеспечивающих снижение удельного давления на поверхность залежи до 0,02 МПа.

На исследуемой территории грунты обладают пучинистыми свойствами. Результаты расчета степени морозоопасности грунтов приведены в приложении С.

Согласно п.12.1.1 СП 116.13330.2012 инженерная защита от морозного (криогенного) пучения грунтов необходима для строящихся в зимнее время, малонагруженных, неотапливаемых и законсервированных зданий, подземных и заглубленных сооружений, линейных сооружений и коммуникаций (трубопроводов, ЛЭП, дорог, аэродромов, линий связи).

Противопучинные мероприятия подразделяют на следующие виды: инженерно-мелиоративные (тепломелиорация и гидромелиорация); конструктивные; физико-химические (гидрофобизация грунтов, добавки полимеров, засоление и др.); комбинированные (п. 12.3.1)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Другие опасные инженерно-геологические и техногенные процессы и явления в процессе инженерно-геологических изысканий не выявлены.

Воздействие на геологическую и подземные воды в аварийных ситуациях, связанных с разливом нефтепродуктов

При разливе нефти зона действия загрязняющих факторов определяется площадью разлива. Площадь первичного загрязнения и глубина проникновения в почву существенно зависят от шероховатости поверхности (микро- и макро- рельеф, пористость, трещиноватость и др.).

Основной механизм распределения нефтяных углеводородов от поверхности до подземных вод – гравитационный: движение в сторону уклона местности, просачивание в почвенные горизонты (косвенное воздействие). Попадая в движущиеся водотоки, техно-генный поток рассеивается, смешивается с потоками от других источников. Наличие трещин в грунтах и породах значительно понижает величину их насыщенности углеводородами; именно трещины ответственны за массовое перемещение углеводородов из пор и каналов почв, грунтов и пород в подземную гидросферу.

При своевременном принятии мер по локализации, сбору и утилизации разливаемой жидкости воздействие аварийной ситуации на геологическую среду и подземные воды на значительную глубину не произойдет.

Проектными решениями предусмотрены мероприятия, направленные на предотвращение аварийных ситуаций и уменьшение негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

Проведение производственного экологического контроля и мониторинга позволяет следить за динамикой изменений компонентов окружающей среды и своевременно выявлять аварийные ситуации.

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 недра и подземные воды.

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.

Воздействие в период эксплуатации является допустимым.

4.2 Воздействие на атмосферный воздух

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

Источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемого объекта и монтажных работах преимущественно являются ДВС автотранспорта и спецтехники, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, заправке строительной техники, пересыпах, резки и сливе из нефтепровод, работы АД и ППУ.

В период строительства и монтажа в атмосферный воздух поступают такие загрязняющие вещества как дижелезо триоксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, дигидросульфид, углерода оксид,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		62

дигидрофторид, фториды неорганические плохо растворимые, метан, смесь предельных углеводородов C1 – C5, смесь предельных углеводородов C6 – C10, диметилбензол, бенз(а)пирен, формальдегид, 1-метокси-2-пропанол ацетат, пары бензина и керосина, уайт-спирит, алканы C₁₂ – C₁₉, взвешенные вещества, пыль неорганическая.

При эксплуатации проектируемых сооружений источниками загрязнения атмосферы являются неплотности технологического оборудования.

При эксплуатации проектируемых сооружений в атмосферный воздух возможно поступление дигидросульфида, метана, смеси предельных углеводородов C1-C5, смеси предельных углеводородов C6-C10.

В составе технической части проекта предусмотрен комплекс мероприятий и решений, направленных на снижение негативного воздействия на состояние атмосферного воздуха (применение современной запорной арматуры, современных контрольно-измерительных приборов и автоматики, контроль за технологическими режимами продувки и очистки оборудования и др.).

4.3 Воздействие на поверхностные и подземные воды

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.

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.

Наиболее неблагоприятными периодами года в отношении возможного загрязнения гидросферы являются периоды снеготаяния и ливневых дождей. В это время возможна инфильтрация загрязняющих веществ, находящихся на поверхности, во временный горизонт грунтовых вод и их поверхностный снос кратковременными водотоками. Площадь распространения загрязняющих веществ в этом случае будет зависеть от их количества на поверхности, фильтрационных свойств грунтов, наличия и плотности растительного покрова.

В период эксплуатации, даже при возникновении аварийной ситуации негативное воздействие будет минимальным.

При выполнении всех природоохранных мероприятий за время строительства проектируемого объекта воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

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

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

							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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

4.4 Воздействие на почвы, растительный и животный мир

Воздействие на флору, фауну и природные ландшафты в целом присутствует на всех этапах строительства проектируемого объекта, имеет сложный характер, определяемый спецификой миграции различных поллютантов в природных средах. Прямое попадание загрязняющих веществ в растительные и животные организмы в значительных масштабах возможно только при аварийных ситуациях.

При строительстве проектируемых сооружений потребуются изъятие земельных площадей для краткосрочного пользования на период строительства и долгосрочного пользования на период эксплуатации. Площади земель, а также проектные решения по восстановлению нарушенных земель приведены в разделе 7, часть 2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова».

Максимальное воздействие на растительный мир происходит в процессе изъятия земель под строительство, связанное с непосредственным уничтожением растительности: вырубка леса, сведение мелколесья и кустарника, сопровождающиеся трансформацией растительных сообществ и частичным разрушением снимаемого почвенно-растительного слоя при планировке территории. Удаление древесного яруса вызывает изменение микроклимата вдоль вырубки и рядом с ней, в результате чего происходит замещение коренной лесной экосистемы вторичной. Кроме того, на большей части земель растительный покров испытывает воздействие технологического оборудования и транспортных средств. Нарушение растительного покрова приводит к резкому всплеску водной эрозии, увеличению минерализации гумуса, вымыванию и улетучиванию элементов питания растений.

Данное воздействие является краткосрочным, однако использование преимущественно крупнотоннажной техники, обуславливает значительную степень повреждения растительности вплоть до ее полного уничтожения, существенное уплотнение почв и грунтов. Границы данного воздействия ограничиваются пределами строительной полосы временного отвода.

При условии выполнения всех предусмотренных проектом мероприятий растительность в районе расположения проектируемых сооружений сохранит свой фоновый облик.

Для многих представителей животного мира пагубное влияние может оказывать фактор беспокойства, особенно в период размножения.

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.

Изм.	№ док	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	64
Изм.	№ док	Подп.	Дата	Изм.	№ док	Подп.	Дата	Изм.	№ док	Подп.	Дата

На популяции высокоподвижных животных (как у большинства промысловых видов), популяционная пространственная структура которых охватывает территории нескольких административных областей, изменение биотопов на площади, задействованной под проектируемые объекты, существенно не повлияет.

Воздействие объектов строительства и эксплуатации 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.

Вред, причиненный животному миру территории, будет кратковременным, связанным со строительным периодом. В период эксплуатации негативное воздействие будет сведено к минимуму.

Учитывая тот факт, что намечаемое строительство будет осуществляться на освоенной территории, вред, причиненный животному и растительному миру территории, будет кратковременным, связанным со строительным периодом. В период эксплуатации негативное воздействие будет сведено к минимуму.

Основные виды работ, связанных с применением техники и персонала следует ограничивать в репродуктивный период объектов животного мира.

Эксплуатация проектируемых сооружений в безаварийном режиме не окажет негативного воздействия на животных.

С целью рационального использования земель предполагается минимальное занятие земель. Потребная площадь земельных участков на период строительства и эксплуатации определена с использованием сведений государственного земельного кадастра, в соответствии с действующими нормативами отвода земель.

Площади земельных участков на период строительства и эксплуатации определена с использованием сведений государственного земельного кадастра, в соответствии с действующими нормативами отвода земель и представлены в Томе 7 части 2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова».

Земляные работы (разработка котлованов и траншей, обратная засыпка и уплотнение грунта) предусмотрены ПОС.

4.5 Воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей природной среды

Воздействие отходов производства и потребления на окружающую среду зависит от вида и количества образующихся отходов, их класса опасности, способов обращения с ними.

Количество и виды образуемых отходов зависят от стадии технологического процесса. В период проведения строительных работ образуются порубочные остатки, металлоотходы при монтаже оборудования, твердые коммунальные отходы, отходы

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------

отработанных ламп накаливания, отходы при производстве сварочных работ, тара, загрязненная лакокрасочными материалами, обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами, обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами, инструменты лакокрасочные, отходы кабеля при его прокладке, сорбенты, загрязненные нефтепродуктами. В период демонтажа: асфальтосмолопарафиновые отложения (АСПО) (при зачистке демонтируемого нефтепромыслового оборудования), металлоотходы, при демонтаже оборудования, твердые коммунальные отходы, отходы отработанных ламп накаливания, сорбенты, загрязненные нефтепродуктами. В период эксплуатации образуются АСПО при зачистке нефтепромыслового оборудования.

При строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений одной из главных задач является выбор более совершенных и экологически безопасных условий утилизации, обезвреживания, размещения образующихся отходов.

При соблюдении правил обращения с отходами производства и потребления воздействие на окружающую среду будет минимальным.

4.6 Воздействие на климат

Основное выделение загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве будет происходить при работе строительной и дорожной техники, дизельных электростанций, а также при проведении сварочных и покрасочных работ. В количественном соотношении выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух незначительные, осуществляются за короткий промежуток времени, носят локальный характер и не приведут к существенному изменению качества атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов загрязняющих веществ.

В период эксплуатации проектируемых сооружений источниками загрязнения атмосферы являются неплотности технологического оборудования. Аварийные выбросы в атмосферу возможны только в случае несоблюдения технологии эксплуатации насосных станций, дренажных емкостей и узлов задвижек.

При соблюдении условий добычи и транспортирования нефти и газа воздействие на климат будет минимальным.

Строительство и эксплуатация проектируемых сооружений в безаварийном режиме не окажет негативного воздействия на климат.

В части воздействия прямых и косвенных выбросов парниковых газов:

- выбросы CO₂ отсутствуют;
- выбросы метана на период эксплуатации ничтожно малы.

Таким образом, прямые и косвенные выбросы парниковых газов при реализации данного проекта не оказывают воздействие на климат.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

5 Мероприятия по охране окружающей среды

5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

5.1.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа

Общая продолжительность строительства по проекту 2,0 месяца, начало строительства – июнь 2023 г. окончание – август 2023 г.

Рекомендуемый перечень потребности в автотранспортных средствах, строительных машинах и механизмах для выполнения строительного-монтажных и демонтажных работ представлен в томе 2019/206/ДС110-PD-POS.TCH.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства, в том числе демонтажа, сооружений носит временный характер.

Источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемого объекта и демонтажных работах преимущественно являются ДВС автотранспорта и спецтехники, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, заправке строительной техники, пересыпах, резки и сливе из нефтепровод, работы АД и ППУ.

Перечень выбрасываемых вредных веществ и количество вредных выбросов в г/с и тонн за период строительства и демонтажа приведен в таблице 5.1.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, в том числе демонтажа

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасн ости	Суммарный выброс	
					вещества	
					г/с	т/период
0123	Железа оксид	ПДКс/с	0,04	3	0,004	0,001
0143	Марганец и его соединения	ПДКм/р	0,01	2	0,0003	0,00006
0301	Азота диоксид	ПДКм/р	0,2	3	0,511	0,615
0304	Азот оксид	ПДКм/р	0,4	3	0,083	0,100
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДКм/р	0,15	3	0,065	0,082
0330	Сера диоксид	ПДКм/р	0,5	3	0,090	0,065
0333	Дигидросульфид	ПДКм/р	0,008	2	0,0001	0,0002
0337	Углерод оксид	ПДКм/р	5	4	1,124	0,546
0342	Гидрофторид	ПДКм/р	0,02	2	0,000	0,00009
0344	Фториды плохо растворимые	ПДКм/р	0,2	2	0,001	0,0002
0410	Метан	ОБУВм/р	50		0,00002	0,00000007
0415	Смесь углеводов C1-C5	ПДКм/р	200,000	4	0,00004	0,0000001
0416	Смесь углеводов C6-C10	ПДКм/р	50,000	3	0,000001	0,000000002
0616	Диметилбензол	ПДКм/р	0,3	2	0,042	0,012
0703	Бензапирен	ПДКм/р	0,000001	1	0,0000002	0,00000007
1325	Формальдегид	ПДКм/р	0,05	2	0,002	0,0007
2154	Метоксипропилацетат	ПДКм/р	0,5	4	0,015	0,0025
2704	Бензин	ПДКм/р	5	4	0,065	0,003
2732	Керосин	ОБУВм/р	1,2		0,115	0,152
2752	Уайт-спирит	ОБУВм/р	1		0,087	0,010
2754	Алканы C12-C19	ПДКм/р	1	4	0,037	0,078
2902	Взвешенные вещества	ПДКм/р	0,3		0,054	0,007
2908	Пыль неорганическая SiO ₂ 20-70%	ПДКс/с	0,5	3	0,123	0,137

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

<i>Вещество</i>		<i>Используй.</i>	<i>Значение</i>	<i>Класс</i>	<i>Суммарный выброс</i>	
<i>код</i>	<i>наименование</i>	<i>критерий</i>	<i>критерия,</i>	<i>опасн</i>	<i>вещества</i>	
			<i>мг/м3</i>	<i>ости</i>	<i>г/с</i>	<i>т/период</i>
	Итого:					1,812

Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ

Основными показателями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы приняты ПДК вредных веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов.

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

Программа «АТП-Эколог», реализующая «Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г., «Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г., «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.», «Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам», «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г., «Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.»;

Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), разработана АО «НИИ Атмосфера» СПб, 2015, утверждена Государственным комитетом по охране окружающей среды Российской Федерации 14.04.1997 г. с учетом п. 1.6.10 «Методического пособия по расчету нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПб.2012. В методику внесены редакционные правки согласно информационным письмам 07-2-200/16-0 от 28.04.2016 и 07-2-650/16-0 от 07.09.2016г.;

Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей), разработана АО «НИИ Атмосфера» СПб, 2015г., утверждена Государственным комитетом по охране окружающей среды Российской Федерации 12.11.1997 г. с учетом п.1.6.5 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)», С-Пб, 2012г. В методику внесены редакционные правки согласно информационным письмам 07-2-200/16-0 от 28.04.2016 и 07-2-650/16-0 от 07.09.2016г.;

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), разработана НИИ Атмосфера, СПб, 2012 г.

Исходные данные по объемам строительно-монтажных работ определены на основании разделов проектов «Проект организации строительства объекта», «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта».

Расчет количества выбросов в период строительства приведен в п.1 тома 2019/206/ДС110-PD-OOS1.2.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	68

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-РД-ООС1.1.ТСН

Таблица 5.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства, в том числе демонтажа

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ		Источник выброса загрязняющих веществ			высота выброса, Н, м	диаметр устья источника, D, м	Параметры ГВС			Координаты в местной системе, м			Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
	наименование	количество, шт	наименование	номер источника выброса	скорость, м/с			объем, м ³ /с	температура, °С	X ₁ X ₂	Y ₁ Y ₂	ширина	код	наименование	г/с	т/период	
Техника для рубки леса	двигатели	4	неорг.	6501	5					2281093 2281183	752379,4 752003	27,5	0301	Азота диоксид	0,106	0,197	
													0304	Азот оксид	0,017	0,032	
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,015	0,028	
													0330	Сера диоксид	0,011	0,020	
													0337	Углерод оксид	0,089	0,172	
													2704	Бензин	0,003	0,0005	
2732	Керосин	0,022	0,047														
Техника для строит-а трубопр-а	двигатели	9	неорг.	6502	5					2281093 2281183	752379,4 752003	27,5	0301	Азота диоксид	0,151	0,297	
													0304	Азот оксид	0,025	0,048	
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,021	0,041	
													0330	Сера диоксид	0,015	0,030	
													0337	Углерод оксид	0,128	0,260	
													2704	Бензин	0,007	0,001	
2732	Керосин	0,029	0,071														
Техника для дем-жа	двигатели	5	неорг.	6503	5					2281093 2281183	752379,4 752003	19,0	0301	Азота диоксид	0,085	0,073	
													0304	Азот оксид	0,014	0,012	
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,012	0,010	
													0330	Сера диоксид	0,009	0,007	
													0337	Углерод оксид	0,071	0,064	
													2704	Бензин	0,006	0,000	
2732	Керосин	0,015	0,017														
Автотранспорт	двигатели	8	неорг.	6504	5					2281093 2281183	752379,4 752003	27,5	0301	Азота диоксид	0,003	0,001	
													0304	Азота оксид	0,0004	0,0001	
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0002	0,00006	
													0330	Сера диоксид	0,0005	0,0001	
													0337	Углерод оксид	0,018	0,003	
													2704	Бензин	0,002	0,0003	
2732	Керосин	0,0008	0,0002														
Сварка		1	неорг.	6505	5								0123	Железа оксид	0,003	0,0005	
													0143	Марганец и его соединения	0,0002	0,00005	

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН					
70	Лист				

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ		Источник выброса загрязняющих веществ				Параметры ГВС			Координаты в местной системе, м			Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
	наименование	количество, шт	наименование	номер источника выброса	высота источника выброса, Н, м	диаметр устья источника, D, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	X ₁ X ₂	Y ₁ Y ₂	ширина	код	наименование	г/с	т/период
										2281093 2281183	752379,4 752003	27,5	0301	*Азота диоксид	0,001	0,00015
													0304	*Азота оксид	0,0001	0,00002
													0337	Углерод оксид	0,008	0,002
													0342	Фтористые газ.соед.	0,000	0,00009
													0344	Фториды плохо растворимые	0,001	0,00016
													2908	Пыль неорг. 70-20 % SiO ₂	0,0004	0,00007
Лакокраска		1	неорг	6506	2					2281093 2281183	752379,4 752003	27,5	0616	Диметилбензол	0,042	0,012
													2154	Метоксипропилацетат	0,015	0,003
													2752	Уайт-спирит	0,087	0,010
													2902	Взвешенные вещества	0,054	0,007
Заправка топливом		1	неорг.	6507	2								0333	Сероводород	0,0001	0,0002
													2754	Алканы C12-C19	0,037	0,078
Пересыпы		1	неорг.	6508	2								2908	Пыль неорг, 70-20 % SiO ₂	0,123	0,137
Лесосечные работы	бензопилы	2	неорг.	6509	2					2281093 2281183	752379,4 752003	27,5	0301	Азота диоксид	0,005	0,00008
													0304	Азота оксид	0,0009	0,00001
													0330	Сера диоксид	0,0040	0,00006
													0337	Углерод оксид	0,533	0,008
													2704	Бензин	0,047	0,0007
Резка металконстр	двигатели	1	неорг.	6510	5					2281093 2281183	752379,4 752003	19,0	0123	Железа оксид	0,001	0,001
													0143	Марганец и его соединения	0,00002	0,00001
													0301	*Азота диоксид	0,002	0,001
													0304	*Азота оксид	0,0002	0,0001
													0337	Углерод оксид	0,002	0,001
Слив из Неф-да		1	неорг.	6511	2					2281093 2281183	752379,4 752003	19,0	0333	Сероводород	0,000002	0,00000006
													0410	Метан	0,00002	0,0000001
													0415	Смесь углеводов C1-C5	0,00004	0,0000001
													0416	Смесь углеводов C6-C10	0,0000007	0,00000002
Передв.элект станция стройка	труба	1	орган.	5501	5	0,1	22	0,173	450				0301	Азота диоксид	0,064	0,029
										2281026,3	752413,3		0304	Азота оксид	0,010	0,005
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,004	0,002

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН					
71	Лист				

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ		Источник выброса загрязняющих веществ				Параметры ГВС			Координаты в местной системе, м			Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
	наименование	количество, шт	наименование	номер источника выброса	высота источника выброса, Н, м	диаметр устья источника, D, м	скорость, м/с	объем, м³/с	температура, °С	X ₁ X ₂	Y ₁ Y ₂	ширина	код	наименование	г/с	т/период
Передв.элект станция демонтаж	труба	1	орган.	5502	5	0,1	22	0,173	450	2281055,5	752400,5		0330	Сера диоксид	0,010	0,005
													0337	Углерод оксид	0,052	0,024
													0703	Бензапирен	0,0000001	0,00000005
													1325	Формальдегид	0,001	0,0005
													2732	Керосин	0,024	0,011
													0301	Азота диоксид	0,064	0,015
													0304	Азота оксид	0,010	0,002
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,004	0,0009
													0330	Сера диоксид	0,010	0,002
													0337	Углерод оксид	0,052	0,012
ППУ	труба	1	орган.	5503	5	0,1	22	0,38	310	2281090,6	752381,8		0703	Бензапирен	0,0000000010	0,0000000002
													0301	Азота диоксид	0,031	0,003
													0304	Азота оксид	0,005	0,0006
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,008	0,00009
													0330	Сера диоксид	0,031	0,0004
													0337	Углерод оксид	0,171	0,002

Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым выбросам за период строительства

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с основными требованиями «Методов расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (МРР-2017).

Расчет рассеивания осредненных (среднесуточных) концентраций проведен в соответствии с главой X «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом МПР России от 06.06.2017 №273 (Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017).

Метеорологические характеристики для расчета представлены в таблице 3.1.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен в УПРЗА «Эколог» (версия 4.6).

Значение коэффициента поправки на рельеф принято равным единице в связи с тем, что перепад высотных отметок местности не превышает 50 м на один километр.

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

Расчет рассеивания проведен на этапе строительства и демонтажа одновременно. Учтены наибольшие значения максимально разовых выбросов из аналогичных веществ. Строительство ведется последовательно.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен на одной расчетной площадке на летний период по всем веществам, присутствующим в расчете выбросов. Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 18000 м, ширина – 10500 м, шаг расчетной сетки по осям ОХ и ОУ – 300 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен с существующим положением с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ (приложение И) и без учета фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Расчетные точки были взяты на населенном пункте Немзя (РТ №1) и СЗЗ куста №1 (РТ №№2-7).

Проектируемый объект расположен в границах особо охраняемой природной территории регионального значения – охраняемого ландшафта «Нишневишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны).

Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ и расчетные точки представлена на листе 2 2019/206/ДС110-PD-OOS.1.1.GCH.

Распределение изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ и максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере в расчетном прямоугольнике и границе жилой застройки приведены в таблице 5.3.

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 объекта капитального строительства относится к IV категории (осуществление на объекте, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев). Общая продолжительность строительства проектируемого объекта составляет 2,0 месяца.

Изм.	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	5) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	72

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

Таблица 5.3 – Анализ расчета рассеивания на период строительства проектируемого объекта

Загрязняющие вещество		Максимальные приземные концентрации, д.ПДК с учетом фона/без фона			Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м с учетом фона	
Код	Наименование	в расчетном прямоугольнике	СЗЗ	на границе жилья	0,05ПДК	1ПДК
1	2	4	5	6	7	8
MPP-2017						
0143	Марганец и его соедин-	0,10	0,05	0,00	187	-
0301	Азота диоксид	0,56/0,33	0,42/0,2	0,23/0,00	Фон > 0,05ПДК / 820	-
0304	Азота оксид	0,12/0,03	0,11/0,02	0,10/0,00	Фон > 0,05ПДК / -	-
0328	Углерод	0,04	0,03	0,00	-	-
0330	Сера диоксид	0,11/0,04	0,10/0,03	0,70/0,00	Фон > 0,05ПДК / -	-
0333	Дигидросульфид	3,33/0,01	0,67/0,01	0,25/0,00	Фон > 0,05ПДК / -	250
0337	Углерод оксид	0,38/0,12	0,31/0,05	0,26/0,00	Фон > 0,05ПДК / 240	-
0342	Гидрофторид	0,01	0,01	0,00	-	-
0344	Фториды плохо растворим.	0,00	0,00	0,00	-	-
0410	Метан	0,04/0,00	0,03/0,00	0,03/0,00	-	-
0415	Смесь C1H4-C5H12	0,02/0,00	0,02/0,00	0,02/0,00	-	-
0416	Смесь C6H14-C10H22	0,03/0,00	0,03/0,00	0,03/0,00	-	-
0616	Диметилбензол	0,54/0,17	0,45/0,08	0,39/0,00	Фон > 0,05ПДК / 260	-
1325	Формальдегид	0,02	0,01	0,00	-	-
2154	Метоксипропилацетат	0,02	0,01	0,00	-	-
2704	Бензин	0,01	0,00	0,00	-	-
2732	Керосин	0,02	0,01	0,00	-	-
2752	Уайт-спирит	0,06	0,15	0,00	-	-
2754	Алканы C12-C19	0,06	0,03	0,00	61	-
2902	Взвешенные вещества	0,08	0,04	0,00	155	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,28	0,12	0,00	282	-
Упрощенный среднегодовой						
0123	Железа оксид	0,01	0,01	0,00	-	-
0143	Марганец и его соедин-	0,56	0,47	0,00	578	-
0301	Азота диоксид	0,58	0,39	0,06	Фон > 0,05ПДК	-
0304	Азота оксид	0,08	0,06	0,02	211	-
0328	Углерод	0,10	0,07	0,00	182	-
0330	Сера диоксид	0,12	0,07	0,01	250	-
0333	Дигидросульфид	2,4	0,43	0,00	1173	-
0337	Углерод оксид	0,07	0,05	0,00	79	-
0342	Гидрофторид	0,01	0,01	0,00	-	-
0344	Фториды плохо растворим.	0,00	0,00	0,00	-	-
0415	Смесь C1H4-C5H12	0,00	0,00	0,00	-	-
0416	Смесь C6H14-C10H22	0,00	0,00	0,00	-	-
0616	Диметилбензол	0,13	0,09	0,00	220	-
0703	Бенз/а/пирен	0,08	0,07	0,07	Фон > 0,05ПДК	-
1325	Формальдегид	0,03	0,01	0,00	-	-
2704	Бензин	0,01	0,01	0,00	-	-
2902	Взвешенные вещества	0,27	0,22	0,09	Фон > 0,05ПДК	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,44	0,34	0,00	284	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

5.1.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период эксплуатации

Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Настоящей проектной документацией, в соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями, предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220 - блок задвижек» взамен выведенного из эксплуатации существующего трубопровода, который в связи с длительным сроком эксплуатации, неудовлетворительным техническим состоянием не соответствует предъявляемым техническим и экологическим требованиям, и нуждается в реконструкции с полной заменой трубы.

Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 - блок задвижек» входит в сферу производственной деятельности ЦДНГ-12.

Продукция кустов скважин Гагаринского месторождения по нефтегазосборным трубопроводам поступает на ДНС-1204 «Гагаринская», где происходит 1-я ступень сепарации. Отсепарированная нефть по промысловому нефтепроводу поступает на УПСВ-1203 «Южно-Раевская» (на УППН-0405 «Каменный Лог»).

Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок задвижек» предназначен для транспортировки продукции скважин с ГЗУ-1220 на блок-задвижек.

Максимальная перспективная загрузка нефтегазосборного трубопровода с учётом 20% запаса составит:

- по жидкости $Q_{ж}=175,2 \text{ м}^3/\text{сут}$;
- по нефти $Q_{н}=53,16 \text{ т/сут}$.

Рабочее давление в реконструируемом трубопроводе до 4,0 МПа.

Источниками загрязнения атмосферы являются неплотности технологического оборудования. Состав проектируемых сооружений приведен в таблице 2.1. Количество проектируемой запорной арматуры представлено в графической части тома 3.1 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Технологические решения» 2019/206/ДС110-PD-ТКР1.GCH-1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и численные значения выбросов проектируемых объектов в период эксплуатации приведены в таблице 5.4.

Значения максимально разовых, среднесуточных предельно допустимых концентраций, ориентировочно безопасный уровень воздействия (соответственно ПДКм.р., ПДКс.с., ОБУВ) и класс опасности загрязняющих веществ приняты согласно «Перечню и кодам веществ...».

Таблица 5.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Наименование	Код вещества	ПДКм.р. мг/м ³	ПДКс.с. мг/м ³	ПДКс.г. мг/м ³	ОБУВ мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ	
							г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дигидросульфид	0333	0,008	-	0,002	-	2	0,0007	0,012
Метан	0410	-	-	-	50	-	0,007	0,125
Смесь предельных углеводородов C ₁ -C ₅	0415	200	50	-	-	4	0,012	0,206
Смесь предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀	0416	50	5	-	-	3	0,0002	0,004
<i>Итого:</i>								<i>0,347</i>

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

Выбросы загрязняющих веществ после ввода в эксплуатацию проектируемых источников с учетом существующего положения представлены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Выбросы загрязняющих веществ после ввода в эксплуатацию проектируемых источников с учетом существующего положения

Загрязняющее вещество		Сущ. положение Красновишерский район		Проектируемые источники		Изменения	
код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
123	Железа оксид	0,028	0,086			0,028	0,086
143	Марганец и его соединения	0,002	0,006			0,002	0,006
301	Азота диоксид	8,496	34,300			8,496	34,300
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,382	5,574			1,382	5,574
328	Углерод (Сажа)	46,464	168,636			46,464	168,636
330	Диоксид серы	68,571	389,458			68,571	389,458
333	Сероводород	1,162	11,496	0,0007	0,012	1,163	11,508
337	Углерод оксид	431,672	1461,612			431,672	1461,612
342	Фтористые газ-ые соединения	0,004	0,013			0,004	0,013
344	Фториды плохо растворимые	0,002	0,006			0,002	0,006
410	Метан	41,434	358,150	0,007	0,125	41,441	358,275
415	Смесь пред.уг-дов C1-C5	51,602	487,079	0,012	0,206	51,614	487,285
416	Смесь пред.уг-дов C6-C10	1,461	13,440	0,0002	0,004	1,461	13,444
602	Бензол	0,148	1,703			0,148	1,703
612	Изопропилбензол (кумол)	0,025	0,181			0,025	0,181
616	Ксилол	0,080	0,698			0,080	0,698
621	Толуол	0,246	1,235			0,246	1,235
627	Этилбензол	0,045	0,163			0,045	0,163
703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000008			0,0000003	0,0000008
1052	Метанол	0,156	0,735			0,156	0,735
1325	Формальдегид	0,003	0,002			0,003	0,002
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,045	0,019			0,045	0,019
2732	Керосин	0,140	0,064			0,140	0,064
2908	Пыль неорганическая	0,002	0,006			0,002	0,006
2930	Пыль абразивная	0,002	0,003			0,002	0,003
	Итого:		2934,665		0,347		2935,012

После ввода в эксплуатацию проектируемых сооружений, выбросы загрязняющих веществ увеличатся на 0,347 т/год и составят 2935,012 т/год.

Информация существующего положения приведена по данным проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для источников выбросов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», заключения Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и разрешения Федеральной службы по надзору в сфере природопользования на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (приложение М).

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 5.6.

Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ

Основными показателями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы приняты ПДК вредных веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов.

Состав выбросов вредных веществ взят согласно лабораторных исследований состава нефти и попутного газа Гагаринского месторождения.

Величина выбросов вредных веществ в атмосферу от источников загрязнения определены в соответствии со следующими документами:

- «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.

Схема расположения источников загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений представлена ГЧ Лист 3.

Расчет выбросов представлен в п.2 том OOS1.2.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	7) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	---------------------------------

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол-ч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 5.6 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Источники выделения ЗВ	Наименование источника выброса вредных веществ	Число ист. выброса	№ ист. выброса	Число час. работы, год	Н ист. выброса, м	Д устья источника выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Температура наружного воздуха град.С	Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист.		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. ист.		Ширина плоскостного источника, м	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы ЗВ		Год достижения ПДВ		
							скорость, м/с	объем, м3/с	температура, оС		X	Y	X	Y				г/с	т			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Линейная часть трубопровода	1	Узел №2	1	6502	8760	2						2281737,00	751706,50	2281738,40	751706,20	1	0333	Сероводород	0,000057	0,001366	2023	
																	0410	Метан	0,000583	0,013903	2023	
																		0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,000961	0,022903	2023
																		0416	Смесь C ₆ -C ₁₀	0,000016	0,000390	2023
	1	Узел №3	1	6503	8760	2							2281372,60	751783,30	2281376,50	751782,50	1	0333	Сероводород	0,000258	0,004098	2023
																		0410	Метан	0,002626	0,041708	2023
																		0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,004325	0,068708	2023
																		0416	Смесь C ₆ -C ₁₀	0,000074	0,001169	2023
	1	Узел №4	1	6504	8760	2							2281129,80	752216,60	2281132,20	752217,10	1,5	0333	Сероводород	0,000258	0,004098	2023
																		0410	Метан	0,002626	0,041708	2023
																		0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,004325	0,068708	2023
																		0416	Смесь C ₆ -C ₁₀	0,000074	0,001169	2023
	1	Узел №5	1	6505	8760	2							2281000,10	752429,20	2281001,70	752428,00	1	0333	Сероводород	0,000143	0,002732	2023
																		0410	Метан	0,001458	0,027805	2023
																		0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,002402	0,045805	2023
																	0416	Смесь C ₆ -C ₁₀	0,000041	0,000779	2023	

2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН

Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым выбросам за период эксплуатации

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с основными требованиями ММР-2017.

Расчет рассеивания осредненных (среднесуточных) концентраций проведен в соответствии с главой X «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом МПР России от 06.06.2017 №273 (Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017).

Метеорологические характеристики для расчета приведены в приложении И.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по экологическому программному комплексу «Эколог» (версия 4.6) для ПЭВМ.

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

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен на одной расчетной площадке на летний период по всем веществам, присутствующим в расчете выбросов.

Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 45000 м, ширина – 45000 м, шаг расчетной сетки по осям ОХ и ОУ – 300 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен в рабочем режиме работы оборудования с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ (приложение И) и с учетом существующего положения (приложение М).

Расчетные точки были взяты на границе жилой зоны: Немзя (р.т № 1), на границе СЗЗ (300 м) куста скважин №1 (р.т №2-7). Расчетные точки представлены на листе 3 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

Распределение изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ и максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере в расчетном прямоугольнике, приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.7 – Максимальные приземные концентрации

Загрязняющее вещество		Максимальные приземные концентрации, д. ПДК			Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
код	наименование	в расчетном прямоугольнике	на границе СЗЗ	на границе жилья (н.п.Немзя)	0,05 ПДК	1 ПДК
1	2	3	4	5	6	7
«Расчет рассеивания по МРР-2017»						
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид	0,28	0,07	0,00	350	–
0410	Метан	0,0005	0,00	0,00	–	–
0415	Смесь С ₁ -С ₅	0,0002	0,00	0,00	–	–
0416	Смесь С ₆ -С ₁₀	0,00001	0,00	0,00	–	–
«Расчет рассеивания по МРР-2017» (с учетом фона)						
0333	Дигидросульфид	3,33	0,67	0,25	Фон>0,05 ПДК	405
0410	Метан	0,04	0,03	0,03	–	–
0415	Смесь С ₁ -С ₅	0,02	0,02	0,02	–	–
0416	Смесь С ₆ -С ₁₀	0,04	0,03	0,03	–	–
«Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»						
0333	Дигидросульфид	0,12	0,06	0,00	275	–
0415	С ₁ -С ₅	0,00008	0,00	0,00	–	–
0416	С ₆ -С ₁₀	0,00001	0,00	0,00	–	–

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

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

В результате анализа расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации проектируемых сооружений в рабочем режиме не выявлено превышения ПДК на границе жилой застройки, поэтому расчетные значения выбросов вредных веществ рекомендованы в качестве нормативов ПДВ.

Предложения по нормативам ПДВ при эксплуатации проектируемых сооружений представлены в таблице 5.8.

Таблица 5.8 – Предложения по нормативам ПДВ при эксплуатации проектируемых сооружений

Производство, цех, участок	Номер источника на карте	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достиже- ния ПДВ
		Существующие положение		Проектируемые сооружения		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Дигидросульфид (0333)</i>								
Узел №2	6502	-	-	0,000057	0,001366	0,000057	0,001366	2023
Узел №3	6503	-	-	0,000258	0,004098	0,000258	0,004098	2023
Узел №4	6504	-	-	0,000258	0,004098	0,000258	0,004098	2023
Узел №5	6505	-	-	0,000143	0,002732	0,000143	0,002732	2023
<i>Итого по месторождению:</i>		-	-	<i>0,000716</i>	<i>0,012294</i>	<i>0,000716</i>	<i>0,012294</i>	
<i>Метан (0410)</i>								
Узел №2	6502	-	-	0,000583	0,013903	0,000583	0,013903	2023
Узел №3	6503	-	-	0,002626	0,041708	0,002626	0,041708	2023
Узел №4	6504	-	-	0,002626	0,041708	0,002626	0,041708	2023
Узел №5	6505	-	-	0,001458	0,027805	0,001458	0,027805	2023
<i>Итого по месторождению:</i>		-	-	<i>0,007293</i>	<i>0,125124</i>	<i>0,007293</i>	<i>0,125124</i>	
<i>Смесь предельных углеводородов C1-C5 (0415)</i>								
Узел №2	6502	-	-	0,000961	0,022903	0,000961	0,022903	2023
Узел №3	6503	-	-	0,004325	0,068708	0,004325	0,068708	2023
Узел №4	6504	-	-	0,004325	0,068708	0,004325	0,068708	2023
Узел №5	6505	-	-	0,002402	0,045805	0,002402	0,045805	2023
<i>Итого по месторождению:</i>		-	-	<i>0,012013</i>	<i>0,206124</i>	<i>0,012013</i>	<i>0,206124</i>	
<i>Смесь предельных углеводородов C6-C10 (0416)</i>								
Узел №2	6502	-	-	0,000016	0,000390	0,000016	0,000390	2023
Узел №3	6503	-	-	0,000074	0,001169	0,000074	0,001169	2023
Узел №4	6504	-	-	0,000074	0,001169	0,000074	0,001169	2023
Узел №5	6505	-	-	0,000041	0,000779	0,000041	0,000779	2023
<i>Итого по месторождению:</i>		-	-	<i>0,000205</i>	<i>0,003507</i>	<i>0,000205</i>	<i>0,003507</i>	
<i>Всего по месторождению:</i>		-	-		<i>0,347049</i>		<i>0,347049</i>	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	---------------------------------

5.1.3 Шум. Прогноз шумового воздействия.

Источниками шумового воздействия в период строительства является эксплуатация строительной техники.

Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, их продолжительности, периодичности и т.п.

Согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003» нормируемыми параметрами постоянного шума в расчетных точках являются уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц. Для ориентировочных расчетов допускается использование уровней звука L_A , дБА.

Нормируемыми параметрами непостоянного шума в расчетных точках являются эквивалентные уровни звукового давления $L_{эkv}$, дБ, и максимальные уровни звукового давления $L_{макс}$, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц.

Допускается использовать эквивалентные уровни звука $L_{Aэkv}$, дБА, и максимальные уровни звука $L_{Aмакс}$, дБА. Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения.

Нормативные значения уровня звука для территории производственных предприятий с постоянными рабочими местами приняты согласно СанПиН 1.2.3685-21 и приведены в таблице 5.9.

Таблица 5.9 – Допустимые уровни звукового давления на территориях, прилегающих к промышленной площадке

Назначение помещений или территорий	Время суток	Уровни звукового давления (эквивалентные уровни звукового давления), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Уровни звука L_A и эквивалентные уровни звука $L_{Aэkv}$, дБА	Максимальные уровни звука $L_{Aмакс}$, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам (в 2 м от ограждающих конструкций), площадки отдыха микрорайонов и групп жилых домов, площадки детских дошкольных учреждений, участки школ	с 7 до 23 ч	77	67	59	54	50	47	45	43	55	70
	с 23 до 7 ч	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Основные источники образования шума в период строительства и их характеристики

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

Акустические характеристики технологического оборудования приняты согласно протоколам измерений уровней шума, паспортам оборудования (Приложение

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	79
------	--------	------	-------	-------	------	---------------------------------	----

П), «Справочнику дорожного мастера. Строительство, эксплуатация и ремонт автомобильных дорог» Учебно-практическое пособие, Москва, Инфра-Инженерия 2005 и Справочнику «Санитарно -гигиеническая оценка шума при ручной дуговой сварке покрытыми электродами» О. Г. Левченко, В. А. Кулешов, А. Ю. Арламов.

Параметры источников шума приведены в таблице 5.10.

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

Таблица 5.10 – Параметры источников шума на период строительства

Источник шума	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La	La max
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Бензомоторная пила ручная	91.8	91.8	94.7	97.6	100.0	101.6	99.9	97.0	91.6	106.0	108.0
Корчеватель	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	85.0
Агрегат для обрезки сучьев и разделки хлыстов	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	85.0
Бульдозер	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	85.0
Трактор трелевочный	56.8	56.8	59.7	62.6	65.0	66.6	64.9	62.0	56.6	71.0	85.0
Экскаватор одноковшовый с емк. ковша 0,65 мЗ	61.8	61.8	64.7	67.6	70.0	71.6	69.9	67.0	61.6	76.0	88.0
Бульдозер	56.8	56.8	59.7	62.6	65.0	66.6	64.9	62.0	56.6	71.0	75.0
Трубоукладчик	50.8	50.8	53.7	56.6	59.0	60.6	58.9	56.0	50.6	65.0	70.0
Пневмоколесный кран г/п 16т	59.8	59.8	62.7	65.6	68.0	69.6	67.9	65.0	59.6	74.0	76.0
Сварочный агрегат 4-х пост. для ручной сварки на тракторе	67.8	67.8	70.7	73.6	76.0	77.6	75.9	73.0	67.6	82.0	92.0
Компрессорная установка	70.8	70.8	73.7	76.6	79.0	80.6	78.9	76.0	70.6	85.0	87.0
Передвижная ДЭС	57.8	57.8	60.7	63.6	66.0	67.6	65.9	63.0	57.6	72.0	74.0
Бурильно-крановая машина	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	85.0
Передвижная пропарочная установка	57.8	57.8	60.7	63.6	66.0	67.6	65.9	63.0	57.6	72.0	74.0

Карта-схема расположения источников шума на период строительства представлена на листе 4 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

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 СанПиН 1.2.3685-21.

Анализ результатов расчетов проведен в расчетных точках на границе жилья (н. п. Немзя расположен в 8,9 км от участка работ). Расчетные уровни звука представлены в таблице 5.11.

Таблица 5.11 – Расчетные уровни звука в расчетных точках

Расчетная точка	Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления), L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{Дэке}	L _{Дмакс}
н.п. Немзя	18.6	17.6	18	15	6.2	0	0	0	0	9.00	23.00

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

Анализ результатов расчетов показал, что на границе жилой зоны (н.п. Немзя) максимальный уровень звука ($L_{Амакс}$) составит 23,00 дБа и ($L_{АэКв}$) составит 9,00 дБа, что не превышает гигиенический норматив шума.

Результаты расчета шума на строительной площадке, карты-схемы рассеивания шумового воздействия на период строительства представлены в приложении 3 тома 2019/206/ДС110-PD-OOS1.2.TCH.

На период эксплуатации источники шума в проектируемых сооружениях отсутствуют.

5.1.4 Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

СЗЗ на промысловый нефтепровод не устанавливается

5.1.5 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и по снижению шума в период строительства

В составе технической части проекта предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия проектируемого объекта на состояние атмосферного воздуха.

Для уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе строительства проектируемых сооружений предусмотрены следующие мероприятия:

- категорически запрещается сжигание строительного мусора;
- запрещается нахождение на строительной площадке машин с работающим (включенным) двигателем без надзора;
- проведение систематических текущих осмотров используемой техники для сокращения выбросов загрязняющих веществ двигателями внутреннего сгорания и регулирование системы топливоподачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горюче-смазочными материалами по месту работы с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;
- хранение пылевидных материалов в закрытых емкостях, принимая меры против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировке на автомобилях.

Для уменьшения загрязнения атмосферы при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрено:

- герметизированная схема технологического процесса;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные 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;
- система неразрушающего контроля сварных соединений стальных трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	81
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ;
- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия.

Контроль состояния атмосферного воздуха должен проводиться в рамках существующей программы мониторинга.

Мероприятия по снижению шума в период строительства

Для снижения уровня шума в процессе строительства проектируемых сооружений проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- запрещение нахождения на строительной площадке машин с работающим (включенным) двигателем без надзора;
- ограничение максимальной скорости движения транспорта по строительной площадке до 5 км/час;
- снабжение автотранспорта и строительной техники глушителями, кожухами с целью снижения шумовой нагрузки.
- оснащение машин и механизмов виброзащитными и противозумными устройствами (экранами, глушителями, ковриками, сиденьями и т.п.);
- регламентация условий труда (сокращение продолжительности рабочей смены, паузы в работе и т.п.);
- обеспечение персонала средствами индивидуальной защиты (обувью, рукавицами, перчатками, наушниками, противозумными шлемами и т.п.);
- оснащение ИТР персональной аппаратурой для измерения на рабочих местах уровней шума и вибрации;
- санитарно-техническая паспортизация объектов и оборудования;
- плановые санитарно-гигиенические обследования рабочего персонала;

Соблюдение вышеперечисленных мероприятий позволит снизить негативное воздействие шума и вибрации в период строительства.

5.2 Мероприятия по рациональному использованию и охране водных и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

5.2.1 Водопотребление в период строительства и демонтажа

На период проведения строительно-монтажных работ для промывки и гидравлического испытания трубопроводов используется вода из системы низконапорных водоводов пресной воды Озерного нефтяного месторождения.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд и питьевого водоснабжения на период выполнения строительно-монтажных работ используется вода из разводящей сети вахтового поселка Гагаринского месторождения.

Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется вода, удовлетворяющая требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	82

к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Хранение воды на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется во встроенных емкостях в вагонах-душевых V-2,0 м³, и умывальной V-1,5 м³. Пополнение емкостей осуществляет по мере необходимости.

Питьевая вода для нужд строителей в трассовых условиях используется привозная по договору с ООО «Родник Прикамья», в 19-ти литровых бутылках. Баллоны с питьевой водой подвозятся генподрядными организациями по потребности. Питьевая вода должна соответствовать требованиям СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Хранение воды для производственных нужд не производится. Доставка воды для производственных нужд осуществляется автоцистернами по мере необходимости.

Общая потребность в воде на период строительства и демонтажа

Расход воды на производственные нужды

Необходимый объем воды для гидравлического испытания $V = 29,7 \text{ м}^3$;

Необходимый объем воды для промывки $V = 3,0 \text{ м}^3$.

Расходы воды на производственные потребности составит 864,0л/смену

Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности составит 6292 л/смену.

Потребность Qтр в воде на период строительства объекта составит 7156 л/смену.

Температура воды для питьевых целей должна быть не ниже 8 °С и не выше 20 °С.

Среднее количество питьевой воды, потребное для одного рабочего 3-3,5 л в летний период.

Хранение воды на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется во встроенных емкостях в вагонах-душевых V-2,0 м³, и умывальной V-1,5 м³. Пополнение емкостей осуществляет по мере необходимости.

Технические условия представлены в приложении Ч.

5.2.2 Водоотведение в период строительства и демонтажа

Сточные бытовые воды в период строительства и демонтажа собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³, и по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и вывозятся на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г.Березники (Приложение Н).

Вода после проведения промывки и гидравлического испытания трубопроводов вывозится на НГСП-1202 «Озерное».

Объем потребления соответствует объему отведения. Баланс водопотребления и водоотведения представлен в таблице 5.12.

Таблица 5.12 - Баланс водоснабжения/водоотведения

Наименование	Хозяйственные нужды м ³ /смену	Производственные нужды м ³ /смену	Итого м ³ /смену
Потребление воды	6,292	0,864	7,156
Отведение воды	6,292	0,864	7,156

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	83
------	--------	------	-------	-------	------	---------------------------------	----

Потребление воды:

- гидроиспытания 29,7 м³, промывка 3,0 м³

Отведение воды:

- гидроиспытания 29,7 м³, промывка 3,0 м³

Общая потребность в воде на период строительства составит для:

- гидроиспытания – 29,7 м³;
- промывка – 3,0 м³;
- производственных нужд 44,9 м³;
- питьевые нужды 44,9 м³;
- для хозяйственно-бытовых нужды – 327,2 м³;
- всего – 449,7 м³.

Основной состав загрязнений дождевых стоков:

КВЧ, мг/л до 300

нефтепродукты, мг/л 100

pH 6,5-8,5

Вода после испытаний и промывки не загрязнена.

Контроль качества воды для хозяйственно бытовых нужд, производственных нужд, гидроиспытаний и сточных вод осуществляется путем отбора проб и проведения химического анализа с применением ареометра для определения плотности жидкости, потенциметрического метода, титрования, меркуметрического метода, фотометрического метода, титриметрического метода, гравиметрического метода, флуориметрического метода см. приложение Б к тому 2019/206/ДС110-PD-POS.TCH, Протокол испытаний №150пв.

Решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, образующихся на площадках в период выпадения дождей и таяния снега, определен согласно «РЕКОМЕНДАЦИИ по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ОАО «НИИ ВОДГЕО», представлен в 2019/206/ДС110-PD-POD.TCH Лист 11.1.

Таблица 3.1 – Количество загрязненных дождевых вод

Объект	F, га	W _д за летний сезон, м ³	W _{дсут} за сутки, м ³
Временные площадки	0,013	12,56	2,11
Итого:		12,56	2,11

Приборы учета объемов поступающей и образующейся сточной воды не предусмотрены. Контроль осуществляется согласно объему емкостей, перевозящих воду. Сточная вода вывозится по мере заполнения.

Технические условия представлены в приложении Ч.

Нефть из демонтируемых участков откачивается при помощи насоса, производительностью 500 л/мин, установленного на автомобиле - цистерне и вывозится на НГСП-1202 «Озерное» в объеме V = 22,4 м³;

При помощи передвижной пропарочной установки (ППУ) заполняются демонтируемые участки нефтепровода паром и выдерживаются 24 часа;

После пропарки нефтесодержащая жидкость в объеме V = 2,2 м³ удаляется до полного опорожнения демонтируемого нефтепровода и вывозится на НГСП-1202 «Озерное»;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	84
------	--------	------	-------	-------	------	---------------------------------	----

Баланс водоснабжения и водоотведения на период демонтажа:

Потребление воды: пропарка трубы – 2,2 м³

Отведение воды: удаление нефтесодержащей жидкости после пропарки нефтепровода – 2,2 м³.

5.2.3 Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период строительства и демонтажа

Для уменьшения загрязнения поверхностных и подземных вод, а также в целях соблюдения режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в процессе строительства проектируемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- складирование образующегося строительного мусора на специально предусмотренной площадке за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос с последующим вывозом на свалку или утилизацию;
- установку контейнеров для сбора отходов, образующихся в период строительства, на временных площадках и трассах выполнить в полосе отвода но за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- площадки под временные стоянки выбираются строительной организацией вне охранной зоны трубопроводов и водоохранных зон, а так же прибрежных защитных полос;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами по месту работы, но за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос, с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;
- запрещена мойки строительной техники и автотранспорта на строительной площадке;
- очистка строительной площадки от мусора и отходов;
- сточные бытовые воды в период строительства и демонтажа собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³, и по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и вывозятся на очистные сооружения г. Березники;
- вода после гидравлического испытания и промывки вывозится на НГСП-1202 «Озерное»;
- нефть из демонтируемого участка откачивается при помощи насоса, производительностью 500 л/мин, установленного на автомобиле - цистерне и вывозится на НГСП-1202 «Озерное»;
- после пропарки нефтесодержащая жидкость удаляется до полного опорожнения демонтируемого нефтепровода и вывозится на НГСП-1202 «Озерное»;
- места размещения участкового хозяйства, мест отдыха, санитарно-бытовых приборов и устройств в период строительных работ, временные площадки для складирования отходов и металлолома, площадки стоянки и заправки техники должны располагаться за пределами водоохранной и прибрежной полосы.

Для уменьшения воздействия на водотоки, при строительстве нефтепровода проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- засыпка береговых траншей с превышением над естественным уровнем поверхности земли для восстановления рельефа после естественного уплотнения грунта засыпки.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

В данном проекте, строительство на водных объектах рекомендуется проводить:

- ручей ПК20+78.1 - июнь 3 дня;
- ручей пересыхающий ПК21+21.4 - июнь 3 дня;
- ручей ПК20+78.1 - июнь 3 дня.

5.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране водных объектов в период эксплуатации

5.3.1 Водопотребление в период эксплуатации

Раздел «Водопотребление» на период эксплуатации в составе проектной документации не предусмотрен.

5.3.2 Водоотведение в период эксплуатации

Раздел «Водоотведение» на период эксплуатации в составе проектной документации не предусмотрен.

5.3.3 Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период эксплуатации

Проектируемые объекты, расположенные на трубопроводах, водотоки не пересекают.

Для уменьшения загрязнения поверхностных и подземных вод в процессе эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены следующие мероприятия:

- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован;
- трубопроводы, оборудование и арматура стальные, приняты на давление значительно превышающее расчетное;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- подземный способ укладки трубопроводов;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта;
- применение средств электрохимзащиты для стальных трубопроводов и оборудования;
- для надземных участков стальных трубопроводов и арматуры предусматривается окраска согласно СП 09-001-2013 «Единая система защиты от коррозии и старения. Стандарт предприятия. Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	86
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

Кроме этого, необходимо соблюдение следующих правил:

- обязательный контроль над качеством выполнения строительного-монтажных работ;
- объём контроля сварных соединений трубопровода выполнить 100 % радиографическим методом;
- система неразрушающего контроля трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- герметизированная система опорожнения технологического оборудования перед ремонтом и в случае аварийной ситуации;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления.

В соответствии с СП 58.13330.2012 Гидротехнические сооружения. Основные положения. п. 4.2 переход через водные преграды относится к основным гидротехническим сооружениям.

При переходе через реки траншеей рекомендуется разрабатывать экскаватором емк. ковша 0,65 м³, засыпать бульдозером мощностью 59 кВт, строительная техника находится на берегу.

Временное складирование грунта предусматривается на берегу, за прибрежной полосой (водоохранной зоной).

Укладка трубы в траншею предусматривается с бровки траншеи.

Для предотвращения размыва дна реки по траншее, а также в целях безопасной эксплуатации нефтепровода проектом предусмотрены:

- берегоукрепительные работы берегов каменной наброской в объеме, см. таблицу 5.16.

Таблица 5.16 – Объем каменной наброски для укрепления берегов

ПК	Наименование водной преграды	Объем каменной наброски, м ³	Площадь, м ²
ПК2+5,8	ручей	53	117,8
ПК3+27,8	ручей пересыхающий	10	22,2
ПК5+42,6	ручей	17,5	38,9

- берегоукрепительные работы русла каменной наброской, в объеме, см. таблицу 5.17.

Таблица 5.17 - Объем каменной наброски для укрепления русел

ПК	Наименование водной преграды	Объем каменной наброски, м ³	Площадь, м ²
ПК2+5,8	ручей	1	2,22
ПК5+42,6	ручей	1,5	3,33

Камни для каменной наброски подвозится на трассу по вдольтрассовому проезду. Засыпка камня на дно реки осуществляется экскаватором. Разравнивание камня осуществляется вручную.

Марка камня для каменной наброски по прочности на сжатие 600 кг/см², объемная масса 2600-3000 кг/м³, толщина крепления должна быть не менее 45 см.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	87

Согласно п. 4.2.3 разрешена разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении определённых условий.

4.1. На территории охраняемого ландшафта запрещено:

4.1.1. Сплошные рубки лесных насаждений, за исключением лесных участков, переданных в аренду до 1 августа 2009 года.

4.1.2. Размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов.

4.1.3. Проезд вне дорог, определенных материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий.

4.1.4. Иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

4.2. Разрешено:

4.2.1. Эксплуатация и реконструкция существующих объектов.

4.2.2. Посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях.

4.2.3. Рубка леса за исключением сплошных.

4.2.3¹ Разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении определённых условий:

- под нефтепромысловые работы отводятся земли, обоснованные технологической схемой и проектом разработки месторождений для эксплуатации скважин и прокладки трубопроводов, но не более 5% от территории охраняемого ландшафта;

- размещение нефтяных объектов производится с учетом водоохраных зон водоемов и водотоков;

- нефтепромысловые объекты оборудуются системой ливневой канализации, производится обваловка их территории с целью исключения попадания загрязняющих веществ на окружающую среду;

- перемещение транспорта ограничено утвержденной схемой передвижения;

- трубопроводы, линии электропередач и другие коммуникации прокладываются в соответствии с технологической схемой разработки месторождения;

- строительство и эксплуатация нефтепромысловых объектов осуществляется только с применением технологий, исключающих загрязнение пресных поверхностных и подземных вод;

- при обустройстве месторождений реализуется система мероприятий по сохранению гидрогеологического режима постоянных и временных водотоков;

- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется комплексный экологический мониторинг.

4.2.3. Иные виды хозяйственного использования, не приводящие к изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Таким образом, необходимо соблюдать режима охраны ООПТ и мероприятиями из постановления № 64-п, в том числе:

- соблюдение режима охраны охраняемого ландшафта «Нижневишерский», в том числе:

- рубка лесных насаждений запрещена, за исключением лесных участков, переданных в аренду до 1 августа 2009 года;

- установка контейнеров для сбора отходов, образующихся в период строительства, на временных площадках и трассах выполняется в полосе отвода.

- проезд осуществляется по дорогам, определенных материалами лесоустройства, стоянка вне специально отведенных мест исключена;

- объекты строительства находятся за пределами водоохраных зон водоемов и водотоков;

- строительно-монтажные работы выполняются в полосе отвода;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	90
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами осуществляется по месту работы с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;
- мойки строительной техники и автотранспорта на строительной площадке исключена;
- очистка строительной площадки от мусора и отходов;
- сточные бытовые воды в период строительства и демонтажа собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³, и по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и вывозятся на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г. Березники (Приложение Н);
- вода после гидравлического испытания трубопроводов перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на очистные сооружения на УПСВ-1203 «Южно-Раевская»;
- нефть из демонтируемого участка при помощи насоса, производительностью 500 л/мин, установленного на автомобиле – цистерне, откачивается и вывозится на очистные сооружения на УПСВ-1203 «Южно-Раевская» в объеме: V - 22,4 м³;
- нефтесодержащую жидкость в объеме V- 2,2 м³ откачивают и вывозят на очистные сооружения на УПСВ-1203 «Южно-Раевская»;
- в местах резки труб предусмотрена установка герметичных поддонов и сорбенты для сбора нефтешлама, с целью исключения загрязнения грунтов. Накопившийся АСПО перекачивают в специальную емкость и вывозят на базу подрядчика;
- проезд автоцистерны предусмотрен по существующим проездам;
- в период строительства соблюдается режим водоохраных зон и прибрежных защитных полос, так как проектируемые объекты водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос;
- сброс сточных вод на рельеф исключен;
- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован;
- трубопроводы, оборудование и арматура стальные, приняты на давление значительно превышающее расчетное;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- подземный способ укладки трубопроводов;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта;
- применение средств электрохимзащиты для стальных трубопроводов и оборудования;
- общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование системы производственно-экологического контроля;
- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется производственно-экологический мониторинг. Расположение наблюдательных пунктов показано на листе 1 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	91
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

В соответствии со ст.12 Федерального закона от 23 ноября 1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», проектная документация объектов, строительство, реконструкцию которых предполагается осуществлять на землях ООПТ регионального и местного значения, подлежит государственной экологической экспертизе.

5.7.1 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа нерестилища рыб

В соответствии со ст. 22 Федерального Закона «О животном мире» проектом разработан план мероприятий по сохранению среды обитания объектов растительного и животного мира, которые должны соблюдаться при строительстве и эксплуатации.

Мероприятия по сохранению среды обитания объектов растительного и животного мира приведены ниже:

–проведение тщательной уборки территории после завершения строительства: запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование и не засыпанные участки траншей;

–содержание в чистоте участка работ во избежание приманивания животных;

–обеспечение мер защиты объектов животного мира, включая ограничение профилактических работ при эксплуатации в периоды наибольшей уязвимости популяций птиц: массовых сезонных миграций, размножения, гнездования, выведения потомства и линьки;

–для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня;

–минимальное отчуждение земель в краткосрочную аренду;

–предупреждение случаев любого браконьерства;

–проведение восстановления повреждённых и нарушенных земельных участков в кратчайшие сроки;

–производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в пределах отводов земельных участков;

– перемещение строительной техники только по специально отведенным дорогам;

–ограничение скорости движения транспортных средств до минимума в пределах участка строительства;

–сбор, утилизация отходов строительства исключает стихийное создание несанкционированных свалок;

–запрещение строительному персоналу кормить и травмировать животных, встречающихся в месте строительства;

–соблюдение технологического регламента работы оборудования;

–постоянный производственный визуальный и инструментальный контроль за технологическими процессами с целью исключения аварийных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и попаданием загрязняющих и взвешенных веществ на рельеф (водосборную площадь) и в природные водные объекты.

5.7.2 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождения карьеров, резервов грунта, кавальеров

Необходимый объем ПГС, грунта для отсыпки площадных объектов, временных площадок будет приобретаться подрядной организацией, выбранной на тендерной основе.

Недостающий грунт принять из местного карьера.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							92	

Расстояние отвозки излишнего грунта до 1 км. Излишний грунт используется для дальнейшей засыпки в пределах стройплощадки.

Недостающий грунт принять из местного карьера.

Расстояние автоперевозок недостающего грунта – 30 км.

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

Строительство проектируемого объекта предусматривает подземный способ укладки труб трубопровода, что не создаст препятствий для перемещения животных.

5.8 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, приложение Б) проектируемый объект расположен в границах ООПТ регионального значения – охраняемого ландшафта «Нижневишерский».

В соответствии с требованиями приказа МПРЛХиЭ ПК от 27.09.2016 г. N СЭД-30-01-02-1708 «Об утверждении положений особо охраняемых природных территорий регионального значения Красновишерского муниципального района Пермского края» на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» запрещено:

- Сплошные рубки лесных насаждений, за исключением лесных участков, переданных в аренду до 1 августа 2009 г.
- Размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов.
- Проезд вне дорог, определенных материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий.
- Иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Разрешено:

- Эксплуатация и реконструкция существующих объектов.
- Посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях.
- Рубки леса, за исключением сплошных.
- Разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении следующих условий:
 - под нефтепромысловые работы отводятся земли, обоснованные технологической схемой и проектом разработки месторождений для эксплуатации скважин и прокладки трубопроводов, но не более 5% от территории охраняемого ландшафта;
 - размещение нефтяных объектов производится с учетом водоохраных зон водоемов и водотоков;
 - нефтепромысловые объекты оборудуются системой ливневой канализации, производится обваловка их территории с целью исключения попадания загрязнителей на окружающую территорию;
 - перемещение транспорта ограничено утвержденной схемой передвижения;
 - трубопроводы, линии электропередач и другие коммуникации прокладываются в соответствии с технологической схемой разработки месторождения;
 - строительство и эксплуатация нефтепромысловых объектов осуществляется только с применением технологий, исключающих загрязнение пресных поверхностных и подземных вод;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	93
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- при обустройстве месторождений реализуется система мероприятий по сохранению гидрогеологического режима постоянных и временных водотоков;
- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется комплексный экологический мониторинг.

– Иные виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Работы по эксплуатации и реконструкции существующих на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» объектов, не запрещены. При проведении необходимо строго соблюдать требования режима особой охраны.

Строительство проектируемых объектов предусматривает образование, накопление, передачу на утилизацию, обезвреживание, размещение отходов.

В связи с этим особую актуальность приобретают проблемы количественного учета образования и накопления отходов, и дальнейшей их передачи на утилизацию, обезвреживание и захоронение с целью уменьшения неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

Расчет количества образования отходов на этапе строительства определен в соответствии со следующими документами:

– Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 07.12.2020 № 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;

– Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;

– Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО «АК «Транснефть», РД-07.00-74.20.55-КТН-001-1-05;

– Правила разработки и применения нормативов трудно устранимых потерь и отходов материалов в строительстве, РДС 82-202-96;

– Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов строительства, дополнение к РДС 82-202-96;

– Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.;

– Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, НИЦПУРО, М., 1997 г.;

– Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды, 1999 г.

5.8.1 Источники образования, виды и количество образующихся отходов на этапах демонтажа, строительства и эксплуатации

Основными источниками образования отходов проектируемого объекта являются:

- демонтажные работы;
- строительно-монтажные работы;
- санитарная уборка эксплуатируемых помещений;
- зачистка нефтепровода во время эксплуатации.

Основные виды и количество отходов, образуемых на этапе строительства и демонтажа, определены на основании разделов проекта «ПОС» и «ПОД».

Расчет количества образования отходов представлен в главе 4 тома 7.1.2.

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	9) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH
94						

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН					
96		Лист			

Таблица 5.18 - Характеристика отходов и способов обращения с ними на промышленных объектах

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т/период	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				по ФККО	По СП 2.1.7.1 386-03	Агрегатное состояние и физическая форма	Компонентный состав			количество т	цель	количество т	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Строительство и демонтаж														
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	зачистка демонтируемых труб	пожароопасность	III	-	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты 45%, влага 3,9%, Са 0,44%, Mg 0,16%, песок 13%, смолы 34,2%, гидроркарбонаты	0,04	накопление в поддоне на площадке с твердым покрытием, вместимостью 0,2 т	0,04	Передача по договору Заказчика на обезвреживание в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Договор №21z0564 от 30.04.2021 Лицензия № 052-222 от 16.06.2016 г. (Приложение Л)
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	покрасочные работы	токсичность	III	III	изделие из одного материала	жесть 95%, краска более 5%	0,00049	контейнер с крышкой емкостью 0,5 м³ на площадке с твердым покрытием	0,00049	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № 59-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Л))
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами(содержание 15% и более)	442 507 11 49 3	поддоны, используемые при демонтажных работах	токсичность	III	III	прочие сыпучие материалы	нефтепродукты > 15%, торф и/или мох - 70 - 85%, также может содержать: вода	0,1006	контейнер с крышкой емкостью 0,5 м³ на площадке с твердым покрытием	0,1006	Вывоз на утилизацию в ООО "Природа-Пермь"	-	-	Лицензия № 052-222 от 16.06.2016 г. (Приложение Л)
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	Покрасочные работы	пожароопасность	III	-	изделие из волокон	Текстиль 93%, ЛКМ > 5%, вода, диоксид кремни	0,027	контейнер с крышкой емкостью 0,5 м³ на площадке с твердым покрытием	0,027	Передача на обезвреживание в ООО "Буматика»	-	-	Лицензия № Л020-00113-59/00042129 от 08.07.22 (Приложение Л)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефте-	9 19 204 01 60 3	ремонт оборудования	пожароопасность	III	-	изделие из волокон	Текстиль 60-75%, нефтепродукты >	0,0037	контейнер с крышкой емкостью	0,0037	Передача по договору Заказчика на утилиза-	-	-	Договор №21z0564 от 26.04.2021

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т/период	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				по ФККО	По СП 2.1.7.1 386-03	Агрегатное состояние и физическая форма	Компонентный состав			количество т	цель	количество т	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
продуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)							15%, вода, диоксид кремния		0,5 м ³ на площадке с твердым покрытием		цию в ООО «Природа-Пермь»			Лицензия № 052-222 от 16.06.2016 г. (Приложение Н)
Итого отходов III класса опасности, т:									0,172					
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	отсутствуют	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 20 - 30%, оксид кальция - 15 - 25%, также может содержать: диоксид титана, закись железа, оксид железа, оксид марганца, оксид алюминия	0,0147	ящик на площадке с твердым покрытием, вместимостью 0,1 т	0,0147	вывоз на захоронение на МКУП Полигон ТБО г. Березники	-	-	Лицензия № (59)-344-СТР от 23.06.16 (Приложение Л)
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами	4 68 101 02 20 4	демонтаж движек	данные не установлены	IV	IV	твёрдое	Железо-91,1%, нефтепродукты-8,9%	0,72	площадка с твердым покрытием	0,72	Передача по договору Заказчика на переработку в ООО ПО «УралВторМет»	-	-	Договор №21z0111 от 27.01.2021 Лицензия № Л020-00113-66/00102803 от 09.02.2021 г. (Приложение Л)
Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	санитарная уборка бытовых помещений	токсичность	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага, картон - 40 - 50%, полимерные материалы - 25 - 30%, , также	0,116	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием, вместимо-	0,116	Передача для захоронения на МКУП Полигон ТБО г. Березники (посредством заключения до-	-	-	Лицензия № (59)-344-СТР от 23.06.16 (Приложение Л)

2019/206/ДС110-РД-ООС1.1.ТСН					
97	Лист				

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т/период	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				по ФККО	По СП 2.1.7.1 386-03	Агрегатное состояние и физическая форма	Компонентный состав			количество т	цель	количество т	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
							может содержать: металл, текстиль, пищевые отходы, стекло, резина, песок, вода, древесина		стью 0,75 м ³		говора с региональным оператором по обращению с ТКО в Пермском крае ПКГУП «Теплоэнерго»)			
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	Покрасочные работы	пожароопасность	III	-		Пластмасса – 31,14; Текстиль – 8,23; Древесина – 11,19; Щетина – 4,38; Металл – 42,01; Остатки ЛКМ – 3,05	0,0097	контейнер с крышкой емкостью 0,5 м ³ на площадке с твердым покрытием	0,0097	Передача на обезвреживание в ООО "Буматика»	-	-	Лицензия № Л020-00113-59/00042129 от 08.07.22 (Приложение Л)
Итого отходов IV класса опасности, т:									0,86					
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	отсутствуют	V	IV	твердое	Mn - 0,42; Fe - 93,48; Fe2O3 - 1,50; C - 4,90;	0,0074	площадка с твердым покрытием, вместимостью 0,2 т	0,0074	передаются по договору Заказчика с ООО ПО «УралВторМет»	-	-	Договор №21z0111 от 27.01.21 (приложение Л)
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	освещение бытовых помещений	отсутствуют	V	IV	изделия из нескольких материалов	Стекло - 95,87; Алюминий - 1,44; Медь - 0,248; Цинк - 0,062; Никель - 0,16; Вольфрам - 0,04; Каучук - 1,33; Сера - 0,133; Диоксид ти-	0,00191	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием, вместимостью 0,005 т	0,00191	вывоз на захоронение на МКУП Полигон ТБО г. Березники	-	-	-

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН					
99	Лист				

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т/период	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				по ФККО	По СП 2.1.7.1 386-03	Агрегатное состояние и физическая форма	Компонентный состав			количество т	цель	количество т	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Отходы сучьев, ветвей, вершин от лесоразработок	152 110 01 21 5	расчистка площадей для строительства	данные не установлены	V	IV	кусовая форма	тана - 0,437; Целлюлоза - 0,252; термо-реактивная смола - 0,014; Зола (сульфаты) - 0,014	6,424	в полосе временного отвода	6,424	вывоз на захоронение на МКУП Полигон ТБО г. Березники	-	-	
Отходы корчевания пней	152 110 02 21 5	расчистка площадей для строительства	данные не установлены	V	IV	кусовая форма	Древесина - 98; Грунта - 2;	6,542	в полосе временного отвода	6,542		-	-	
Отходы изолированных проводов и кабелей	482 302 01 525	прокладка кабеля	данные не установлены	V	IV	готовое изделие, потерявшее потребительские свойства	Алюминий - 55; ПВХ - 45	0,00124	площадка с твердым покрытием	0,00124	реализуется по договору Заказчика с ООО ПО «УралВторМет»			Договор №21z0111 от 27.01.21 (приложение Л)
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	4 61 200 02 21 5	прокладка стальных труб	отсутствуют	V	IV	кусовая форма	сталь - > 95% также может содержать песок	0,324	площадка с твердым покрытием	0,324		-	-	
Итого отходов V класса опасности, т:								13,283						
Итого отходов за период строительства и демонтажа, т:								14,279						
Авария (расчет максимального образования)														
Грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами	931 100 01 39 3	Ликвидация аварий	Токсичность	III	-	твердое	грунт - 70 - 85%, нефте-продукты	318,123	накопление не осуществляется	318,123	Передача по договору Заказчика на утилиза-			Лицензия №052-222 от 16.06.2016

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т/период	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				по ФККО	По СП 2.1.7.1 386-03	Агрегатное состояние и физическая форма	Компонентный состав			количество т	цель	количество т	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
(содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)							более 15%, также может содержать: вода, механические примеси		ся, вывоз по мере образования		цию в ООО «Природа-Пермь»			(Приложение Л)
Итого отходов III класса опасности, т:								318,123						
Эксплуатация														
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	291 220 01 29 3	зачистка трубопроводов	пожароопасность	III	-	пастообразное	нефтепродукты 45%, влага 3,9%, Са 0,44%, Mg 0,16%, песок 13%, смолы 34,2%, гидрокарбонаты	0,05	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,05	Передача по договору Заказчика на обезвреживание в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Договор №21z0564 от 30.04.2021 Лицензия № 052-222 от 16.06.2016 г. (Приложение Л)
Итого отходов III класса опасности, т:								0,05						
Итого отходов за период эксплуатации т:								0,05						

Примечание: * - отходы, образующиеся в период проведения СМР, указаны в тоннах за период строительства / демонтажа.

2019/206/ДС110-РД-00С1.1.ТСН

5.8.3 Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по накоплению, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению образуемых отходов.

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения 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 транспортировании. Срок накопления отходов до их передачи на утилизацию или захоронение не должен превышать 11 месяцев.

Условия накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного сбора и накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).

Для накопления ТКО должны быть обустроены контейнерные площадки, которые должны иметь подъездной путь, водонепроницаемое покрытие с уклоном для отведения талых и дождевых сточных вод, а также ограждение, обеспечивающее предупреждение распространения отходов за пределы контейнерной площадки. Накопление отходов будет осуществляться в соответствии с требованиями 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-эпидемиологических (профилактических) мероприятий».

Согласно требованиям п. 2.11. СанПиН 2.1.3684-21, срок временного накопления несортированных ТКО определяется исходя из среднесуточной температуры наружного воздуха в течение 3-х суток: плюс 5°C и выше - не более 1 суток; плюс 4°C и ниже - не более 3 суток. Данные требования определяют периодичность вывоза ТКО.

Накопление отходов, образовавшихся при строительстве, будет осуществляться за границами водоохраных зон.

Согласно п. 2.14 СанПиН 2.1.3684-21 транспортирование ТКО должно производиться хозяйственным объектом, осуществляющим деятельность по сбору и транспортированию ТКО с использованием транспортных средств, оборудованными системами, устройствами, исключающими потери отходов.

Транспортирование отходов, погрузочно-разгрузочные работы с отходами должны производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- накопление отходов отдельно по классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21;

- организация мест накопления отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия (железобетонные плиты), обваловка и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями;

- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91* при накоплении пожароопасных отходов;

- своевременная передача специализированным организациям для транспортирования образованных и накопленных отходов, с целью их дальнейшей утилизации, обезвреживания, размещения;

- передача отходов согласно заключенным договорам;

- соблюдение графика вывоза отходов.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	11) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	101
------	--------	------	-------	-------	------	----------------------------------	-----

Согласно письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10.07.2020 №01-25-27/17203 «Разъяснения Минприроды России по вопросам совершенствования законодательства Российской Федерации в сфере обращения с жидкими бытовыми отходами и (или) стоками из септиков, а также использования водных объектов» отнесение жидких фракций, выкачиваемых из выгребных ям, к сточным водам или отходам зависит от способа их удаления. В нашем случае жидкие фракции, выкачиваемые из выгребных ям, удаляются путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты. Их следует считать сточными водами, и обращение с ними будет регулироваться нормами водного законодательства. Хозяйственно-бытовые сточные воды отправляются в ООО «Березниковскую водоснабжающую компанию», письмо №02-0263 от 02.03.17 (Приложение Н).

Отходы при работе автотранспорта и строительных машин не образуются, так как используется техника прошедшая технический осмотр и технический ремонт.

Замена масла, фильтров, ремонт производится на базе подрядчика до начала строительных работ.

Периодичность выдачи сертифицированной специальной одежды, обуви и средств индивидуальной защиты согласно приказа Минздравсоцразвития № 477 от 16.07.2007г. превышает продолжительность строительных работ.

Полигон ТБО г. Березники, эксплуатируемый ООО «Полигон ТБО г. Березники» включен в государственный реестр объектов размещения отходов под № 59-00036-3-00479-010814 от 01.08.2014 г. в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 01.08.2014 № 479.

Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме не образуются. Временные проезды из железобетонных плит являются многооборотными.

АСПО передаются по договору Заказчика № 21z0564 от 30.04.2021г. в ООО «Природа-Пермь» (приложение Л).

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	11) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							103	

6 Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях

6.1 Анализ известных аварий и неполадок

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 давления, 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;
- разряд атмосферного электричества.

6.2 Определение типовых сценариев возможных аварий

Под сценарием возможных аварий подразумевается последовательность связанных событий, обусловленных конкретными иницирующими 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 известных аварий показал, что на объектах, аналогичных проектируемому, и содержащих подобные опасные вещества, возможны аварии, сопровождающиеся выбросом газа и разливом нефти, пожарами разлития, образованием облаков ТВС и их взрывами в открытом пространстве. Основными поражающими факторами в случае аварий являются открытое пламя, тепловое излучение, ударная волна и разлет осколков разрушенного оборудования (трубопроводов).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							13) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	104
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Анализ условий обращения с опасными веществами на данном объекте показал, что типовыми сценариями аварий являются:

Сценарий 1 (C₁) – разлив/выброс опасного вещества (нефть, попутный нефтяной газ), сопровождающийся загрязнением промплощадки/окружающей среды.

Сценарий 2 (C₂) – пожар разлива в открытом пространстве, возникающий при проливе опасных веществ (нефть, попутный газ) из разрушенного технологического оборудования и трубопроводов.

Пожар разлива характеризуется четко определенной границей. Основным поражающим фактором при реализации этого сценария является тепловое излучение, экологическое загрязнение атмосферы продуктами сгорания.

Сценарий 3 (C₃) – 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 степени риска аварий проектируемого объекта».

6.3 Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии

Согласно нормативным требованиям при определении количества веществ, способных участвовать в аварии, выбирался наиболее неблагоприятный вариант аварии или период работы технологического оборудования, при котором в аварии участвует наибольшее количество веществ.

Период строительства

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация при разгерметизации топливозаправщика с дизельным топливом, объемом 12 м³. Среднее ожидаемое количество опасных веществ, способных участвовать в аварии по выбранным сценариям, приведено в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Среднее ожидаемое количество загрязняющих веществ, способных участвовать в аварии

Оборудование	Загрязняющее вещество	Масса топлива при разгерметизации, т
1	2	3
Цистерна объемом 12м ³	Дизельное топливо	8,97

Согласно приказа Ростехнадзора №144 от 11.04.2016г вероятность разгерметизации автоцистерны при атмосферном давлении объемом 12 м³ при строительстве составляет 1×10^{-5} (год)⁻¹ (мгновенный выброс всего содержимого).

Оценка частоты возникновения аварийной ситуации представлена в таблице 6.1.1. В основу расчетов положены значения частот инициирующих событий, полученных на основе обобщенных статистических данных по частоте возникновения аварий:

- вероятность аварии без воспламенения (загрязнение ОС) равна единице за минусом суммы всех сценариев соответствующей группы (сценарий C₁);
- вероятность горения разлива нефти =0,05 (сценарий C₂).

Таблица 6.1.1 – Оценка частоты возникновения аварийной ситуации

Оборудование	Частота отказов		Вероятность развития сценария при полной разгерметизации	
	Полная разгерметизация	Частичная разгерметизация	Сценарий C ₁	Сценарий C ₂
1	2	3	4	5
<i>Нефтепровод «УППН «Шумы» - т.вр. «НПС «Уральская» - НПС «Оса»</i>				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	13) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	105

Период строительства:

- нарушение герметичности емкости с топливом.

Период эксплуатации:

- разгерметизация трубопровода.

6.4.1 Оценка степени загрязнения земель

Степень загрязнения земель рассчитывается только при свободном разлинии нефти при отсутствии обваловки или ограждающих стен.

Площадь разлиния S определяется следующим образом:

- при наличии обваловки или ограждающих стен:

$S = S_0$, где S_0 - площадь внутри обвалованной (огражденной) территории;

- при отсутствии обваловки предполагается свободное разлиние конденсата.

Диаметр свободного растекания рассчитывается по формуле:

$$d = \sqrt{25,5 \cdot V_{мп}}, \text{ м};$$

$$S_3 = \frac{\pi \cdot d^2}{4}, \text{ м}^2$$

где: $V_{мп}$ - объем разлившихся нефтепродуктов, м^3 .

Для расчетов площадей загрязнения, в общем случае принимается, что в любой момент времени пролившаяся жидкость имеет форму плоской круглой лужи постоянной толщины.

Результаты расчетов площадей загрязнения при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования приведены в таблице 6.3. Расчет площадей пролива представлен в разделе 10, часть 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

Таблица 6.3 – Площади пролива при аварийной разгерметизации трубопровода

Оборудование	Загрязняющее вещество	Площадь пролива, м^2	Объем нефтезагрязненного грунта (мощность снимаемого слоя 0,2 м), м^3
1	2	3	4
<i>Период строительства</i>			
<i>Топливозаправщик</i>			
Цистерна объемом 12м^3	Дизельное топливо	240,21	48,042
<i>Период эксплуатации</i>			
<i>Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек»</i>			
Участок 1 Узел 1 – Узел 2	нефть	114,81	22,96
Участок 5 Кусты 3,4 – Узел 2	нефть	52,57	10,51
Участок 2 Узел 2 – Узел 3	нефть	165,83	33,17
Участок 6 Задвижка 22 - Узел 3	нефть	50,56	10,11
Участок 3 Узел 3 - Узел 4	нефть	158,93	31,79
Участок 7 Задвижка 21 - Узел 4	нефть	66,19	13,24
Участок 4 Узел 4 - Узел 5	нефть	211,28	42,26

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

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

биохимических процессов. Следует отметить, что на поверхностный слой грунтов будут оказывать негативное воздействие ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации.

6.4.2 Оценка степени загрязнения поверхностных вод

Аварии, происходящие (при транспортировке нефтепродуктов) в поймах рек, приводят к попаданию в поверхностные воды значительных количеств нефтепродуктов.

Нефтяное загрязнение поверхностных водных объектов при аварийных ситуациях пагубно влияет на водную среду и ее обитателей. Нефтепродукты в воде находятся в различных миграционных формах: растворенной, эмульгированной, сорбированной на твердых частицах взвесей и донных отложений, в виде пленки на поверхности воды. Попадая в воду, часть нефтепродуктов образует на поверхности воды пленку толщиной 0,4 – 1,0 мм и более, нарушающую нормальный газообмен водной массы с атмосферой. Исчезновение нефтяной пленки с поверхности воды происходит в результате испарения легких фракций, оседания в водную массу тяжелых фракций и биохимического ее окисления. По данным ряда исследований потери нефти на испарение в среднем составляют около 30%.

По мере удаления от источника загрязнения происходит перераспределение между основными формами миграции, направленное в сторону повышения доли растворенных, эмульгированных, сорбированных нефтепродуктов. Количественное соотношение этих форм определяется комплексом факторов, важнейшими из которых являются условия поступления нефтепродуктов в водный объект, расстояние от места поступления, скорость течения и перемещения водных масс, характер и степень загрязненности приподных вод, а также состав нефтепродуктов, их вязкость, растворимость, плотность, температура кипения компонентов.

В результате протекающих в водоемах процессов испарения, сорбации, биохимического и химического окисления нефтепродуктов может существенно снижаться, при этом значительным изменениям может подвергаться их химический состав.

Нефтяная пленка и эмульгированные частицы течением и ветром переносятся на большие расстояния, при выбросах на берег загрязняют береговую полосу, а разлагаясь, становятся источниками вторичного загрязнения. Легкие фракции нефтепродуктов в виде пленки и водного раствора отравляют организмы, обитающие в толще воды, а утяжеленные фракции, оседая на дно, уничтожают донные организмы.

Нефтепродукты, осевшие на дно, образуют стойкое загрязнение водоема, а неочищенная нефть содержит фракции, действующие на рыб как токсиканты. В районах, подверженных нефтяному загрязнению, снижается численность фитопланктона, зоопланктона, бентоса.

При аварийных ситуациях нефтяное загрязнение подземных вод, как правило, тяготеет к верхней части разреза водоносного горизонта. Нефтепродукты и вода рассматриваются как взаимно нерастворимые и несмешивающиеся жидкости. В подземных водах под влиянием биогенного разложения и химического окисления могут образовываться нафтеновые кислоты, фенолы, эфиры, карбонильные соединения. Нефтяное загрязнение относится к стойким – время распада несколько лет.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек» пересекает русла ручьев без названия №1,2, пересыхающий ручей, которые являются правобережными притоками реки Глухая Вильва.

В случае возникновения аварийных ситуаций (порыва трубопровода) на участке пересечения с водотоком произойдет излив нефти в водоток и распространение ее вниз по течению.

Характер и размер (масштаб) загрязнения речной системы определяется количеством вылитой нефти и скоростью ее распространения по водотоку.

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

Среднее ожидаемое количество загрязняющих веществ, способных попасть в водоток

Водоток	Загрязняющее вещество	Количество опасного вещества, т
1	2	3
Ручей без названия №1	нефть	4,7
Ручей пересыхающий	нефть	6,79
Ручей без названия №2	нефть	6,79

По мере удаления от места выброса нефти по течению, в нефтяной пленке процент «первичной» нефти уменьшается, процент «вторичной» нефти, всплывающей со дна, увеличивается.

Интенсивность разложения нефти зависит от целого ряда факторов, действие которых изменяется, как во времени, так и по территории, поэтому количественно оценить изменение концентрации нефтяных загрязнений вниз по реке весьма сложно. Можно приближенно определить лишь скорость распространения нефти по реке в разные фазы гидрологического режима, положение нижней границы фронта загрязнения, через 1-24 часа после попадания нефти в водоток.

Интенсивность распространения нефтяных загрязнений по водотокам практически полностью определяется скоростями течения, которые изменяются как в течение года, так и от года к году.

Зная расстояние от места «выброса» нефти до впадения в водоток-приемник (L, км), максимальные в паводковые и меженные периоды скорости воды на данном участке ($V_{\text{макс}}$, м/с), определяем время распространения загрязнения (T, час). Расчет определения времени распространения загрязнения приведен в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Определение времени распространения загрязнения по водотоку

Водоток	Куда впадает	L, км	Максимальная скорость течения, км/ч		T, час
			4	5	
1	2	3	4	5	6
Ручей без названия №1	р. Глухая Вильва.	0,74	в межень	0,684	1,08
			в паводок	2,088	0,35
Ручей пересыхающий	р. Глухая Вильва.	0,62	в межень	0,0	0,0
			в паводок	0,936	0,66
Ручей без названия №2	р. Глухая Вильва.	0,83	в межень	0,72	1,15
			в паводок	2,196	0,38

6.4.3 Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха

Воздействие на атмосферный воздух при отсутствии возгорания

Нефтяная эмульсия при аварийном порыве нефтепровода скапливается на прилегающей территории, образуя нефтяную пленку. Пары нефти образуют зоны загазованности с последующим рассеиванием вредных веществ в атмосферном воздухе.

Неорганизованные выбросы паров нефти в атмосферу при аварийном проливе определены в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» по формуле:

Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, определяется по формуле:

$$M_{\text{и.п.}} = q_{\text{и.п.}} \cdot F_{\text{гр.}} \cdot 10^{-6}, \text{ т}$$

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	13) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	109
------	--------	------	-------	-------	------	----------------------------------	-----

где: $q_{п.п.}$ - удельная величина выбросов, $г/м^2$, принимается по табл.П.3 – П.5 «Методики...» в зависимости от следующих параметров: плотности нефти, средней температуры поверхности испарения, толщины слоя нефти на дневной поверхности земли, продолжительности процесса испарения свободной нефти с дневной поверхности земли;

$F_{гр.}$ – площадь нефтезагрязненного грунта, $м^2$.

Плотность принимается по данным документов о качестве нефти, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу перед его аварийной остановкой.

Средняя температура поверхности испарения определяется по формуле:

$$t_{п.п.} = 0,5(t_{п.} + t_{воз})$$

Если $t_{п.п.} < 4 \text{ } ^\circ\text{C}$, то удельная величина выбросов принимается равной нулю.
Результаты расчета приведены в таблице 6.5.

Таблица 6.5 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при испарении

Плотность нефти, $т/м^3$	Температура поверхности испарения, $т_{п.п.}$, $^{\circ}\text{C}$	Толщина слоя нефти на поверхности, $м$	Площадь разлития, $м^2$	Продолжительность испарения, $ч$	Удельная величина выбросов, $г/м^2$	Выделяющееся вещество	Содержание вещества, дол.ед.	Выбросы	
								г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Период строительства</i>									
<i>Топливозаправщик (цистерна)</i>									
0,90	20,8	0,05	240,21	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	5,986	1,034
						Дигидросульфид	0,0280	0,168	0,029
						Алканы C12-C19	0,9972	5,969	1,031
<i>Период эксплуатации</i>									
<i>Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек»</i>									
<i>Участок 1 Узел 1 – Узел 2</i>									
0,9	20,8	0,05	114,81	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	2,861	0,494
						Дигидросульфид	0,0326	0,093	0,016
						Метан	0,3318	0,949	0,164
						Смесь уг-дов C1-C5	0,5466	1,564	0,270
						Смесь уг-дов C6-C10	0,0093	0,027	0,005
<i>Участок 5 Кусты 3,4 – Узел 2</i>									
0,9	20,8	0,05	52,57	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	1,310	0,226
						Дигидросульфид	0,0326	0,043	0,007
						Метан	0,3318	0,435	0,075
						Смесь уг-дов C1-C5	0,5466	0,716	0,124
						Смесь уг-дов C6-C10	0,0093	0,012	0,002
<i>Участок 2 Узел 2 – Узел 3</i>									
0,9	20,8	0,05	165,83	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	4,132	0,714
						Дигидросульфид	0,0326	0,135	0,023
						Метан	0,3318	1,371	0,237
						Смесь уг-дов C1-C5	0,5466	2,259	0,390
						Смесь уг-дов C6-C10	0,0093	0,038	0,007
<i>Участок 6 Задвижка 22 - Узел 3</i>									
0,9	20,8	0,05	50,56	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	1,260	0,218
						Дигидросульфид	0,0326	0,041	0,007
						Метан	0,3318	0,418	0,072
						Смесь уг-дов C1-C5	0,5466	0,689	0,119
						Смесь уг-дов C6-C10	0,0093	0,012	0,002
<i>Участок 3 Узел 3 - Узел 4</i>									
0,9	20,8	0,05	158,93	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	3,960	0,684
						Дигидросульфид	0,0326	0,129	0,022
						Метан	0,3318	1,314	0,227

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

Плотность нефти, т/м ³	Температура поверхности испарения, тпи, оС	Толщина слоя нефти на поверхности, м	Площадь разлития, м ²	Продолжительность испарения, ч	Удельная величина выбросов, г/м ²	Выделяющееся вещество	Содержание вещества, дол.ед.	Выбросы	
								г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						Смесь уг-дов С1-С5	0,5466	2,165	0,374
						Смесь уг-дов С6-С10	0,0093	0,037	0,006
<i>Участок 7 Задвижка 21 - Узел 4</i>									
0,9	20,8	0,05	66,19	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	1,649	0,285
						Дигидросульфид	0,0326	0,054	0,009
						Метан	0,3318	0,547	0,095
						Смесь уг-дов С1-С5	0,5466	0,901	0,156
						Смесь уг-дов С6-С10	0,0093	0,015	0,003
<i>Участок 4 Узел 4 - Узел 5</i>									
0,9	20,8	0,05	211,28	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	5,265	0,910
						Дигидросульфид	0,0326	0,172	0,030
						Метан	0,3318	1,747	0,302
						Смесь уг-дов С1-С5	0,5466	2,878	0,497
						Смесь уг-дов С6-С10	0,0093	0,049	0,008

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация при разгерметизации емкости с дизельным топливом, возникновение которой может оказать наиболее негативное воздействие.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с основными требованиями МРР-2017, по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.6) для ПЭВМ.

Распечатки расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний концентраций приведены соответственно в п.5 тома ООС1.2.

Значения приземных концентраций и радиусы зон влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при аварии, приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6 – Зоны влияния и значения концентраций загрязняющих веществ при аварии (испарение при проливе дизтоплива)

Код	Наименование вещества	Максимальные приземные концентрации, д. ПДК		Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
		в расчетном прямоугольнике	на границе жилья (Немзя)	0,05 ПДК	1 ПДК
1	2	3	5	6	7
<i>«Расчет рассеивания по МРР-2017»</i>					
0333	Дигидросульфид	48,11	0,08	10870	1940
2754	Алканы С12-С19	13,68	0,02	6360	930
<i>«Расчет рассеивания по МРР-2017» с учетом фоновых характеристик</i>					
0333	Дигидросульфид		0,33	Фон > 0,05ПДК	2365
<i>«Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»</i>					
0333	Дигидросульфид	20,44	0,03	7800	1275

В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) создаваемую выбросами от дигидросульфида и предельных углеводородов С₁₂-С₁₉ попадает населенный пункт Немзя.

Воздействие на атмосферный воздух при возникновении пожара

Случайное воспламенение с последующим горением пролива нефтяной жидкости, при котором происходит сгорание углеводородной смеси с выбросом вредных веществ в атмосферный воздух.

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

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Основная формула расчета выброса вредного вещества (далее – ВВ) в атмосферу при горении нефтепродукта имеет вид:

$$П_i = K_i \times m \times S, \text{ кг/час,}$$

где: P_i – количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

K_i – удельный выброс конкретного ВВ на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/кг;

m – скорость выгорания нефтепродукта, кг/м²*час, для нефти $m = 108 \text{ кг/м}^2\text{*час}$;

S – средняя поверхность зеркала жидкости, м².

Результаты расчета приведены в таблице 6.7.

Таблица 6.7 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при гипотетическом аварийном горении

Участок	Скорость выгорания, кг/м ² *час	Площадь разли-тия, м ²	Кол-во разли-вшейся нефти, т	Время горения, ч	Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/кг	Выбросы	
							г/с	т/ период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Период строительства</i>								
<i>Топливозаправщик</i>								
Цистерна объемом 12м ³	108	240,21	8,97	0,41	Диоксид углерода	1,000	7206,300	10,636
					Оксид углерода	0,084	605,329	0,893
					Сажа	0,170	1225,071	1,808
					Диоксид азота	0,006	39,779	0,059
					Оксид азота	0,0009	6,464	0,010
					Сероводород	0,001	7,206	0,011
					Серы диоксид	0,028	200,335	0,296
					Синильная кислота	0,001	7,206	0,011
					Формальдегид	0,001	7,206	0,011
					Органические к-ты	0,015	108,095	0,160
<i>Период эксплуатации</i>								
<i>Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек»</i>								
Участок 1 Узел 1 – Узел 2	108	114,81	4,70	0,41	Диоксид углерода	1,000	3444,300	5,084
					Оксид углерода	0,084	289,321	0,427
					Сажа	0,170	585,531	0,864
					Диоксид азота	0,006	19,013	0,028
					Оксид азота	0,0009	3,090	0,005
					Сероводород	0,001	3,444	0,005
					Серы диоксид	0,028	95,752	0,141
					Синильная кислота	0,001	3,444	0,005
					Формальдегид	0,001	3,444	0,005
					Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	51,665	0,076
Участок 5 Кусты 3,4 – Узел 2	108	52,57	2,15	0,41	Диоксид углерода	1,000	1577,100	2,328
					Оксид углерода	0,084	132,476	0,196
					Сажа	0,170	268,107	0,396
					Диоксид азота	0,006	8,706	0,013
					Оксид азота	0,0009	1,415	0,002
					Сероводород	0,001	1,577	0,002
					Серы диоксид	0,028	43,843	0,065
					Синильная кислота	0,001	1,577	0,002
					Формальдегид	0,001	1,577	0,002
					Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	23,657	0,035
Участок 2 Узел 2 – Узел 3	108	165,83	6,79	0,41	Диоксид углерода	1,000	4974,900	7,343
					Оксид углерода	0,084	417,892	0,617
					Сажа	0,170	845,733	1,248
					Диоксид азота	0,006	27,461	0,041

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Участок	Скорость выгорания, кг/м ² *час	Площадь разли-тия, м ²	Кол-во разлив-шейся нефти, т	Время горе-ния, ч	Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/кг	Выбросы	
							г/с	т/ период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Оксид азота	0,0009	4,462	0,007
					Сероводород	0,001	4,975	0,007
					Серы диоксид	0,028	138,302	0,204
					Синильная кислота	0,001	4,975	0,007
					Формальдегид	0,001	4,975	0,007
					Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	74,624	0,110
Участок 6 Задвижка 22 - Узел 3	108	50,56	2,07	0,41	Диоксид углерода	1,000	1516,800	2,239
					Оксид углерода	0,084	127,411	0,188
					Сажа	0,170	257,856	0,381
					Диоксид азота	0,006	8,373	0,012
					Оксид азота	0,0009	1,361	0,002
					Сероводород	0,001	1,517	0,002
					Серы диоксид	0,028	42,167	0,062
					Синильная кислота	0,001	1,517	0,002
					Формальдегид	0,001	1,517	0,002
					Органические к-ты	0,015	22,752	0,034
Участок 3 Узел 3 - Узел 4	108	158,93	6,51	0,41	Диоксид углерода	1,000	4767,900	7,037
					Оксид углерода	0,084	400,504	0,591
					Сажа	0,170	810,543	1,196
					Диоксид азота	0,006	26,319	0,039
					Оксид азота	0,0009	4,277	0,006
					Сероводород	0,001	4,768	0,007
					Серы диоксид	0,028	132,548	0,196
					Синильная кислота	0,001	4,768	0,007
					Формальдегид	0,001	4,768	0,007
					Органические к-ты	0,015	71,519	0,106
Участок 7 Задвижка 21 - Узел 4	108	66,19	2,71	0,41	Диоксид углерода	1,000	1985,700	2,931
					Оксид углерода	0,084	166,799	0,246
					Сажа	0,170	337,569	0,498
					Диоксид азота	0,006	10,961	0,016
					Оксид азота	0,0009	1,781	0,003
					Сероводород	0,001	1,986	0,003
					Серы диоксид	0,028	55,202	0,081
					Синильная кислота	0,001	1,986	0,003
					Формальдегид	0,001	1,986	0,003
					Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	29,786	0,044
Участок 4 Узел 4 - Узел 5	108	211,28	8,65	0,41	Диоксид углерода	1,000	6338,400	9,355
					Оксид углерода	0,084	532,426	0,786
					Сажа	0,170	1077,528	1,590
					Диоксид азота	0,006	34,988	0,052
					Оксид азота	0,0009	5,686	0,008
					Сероводород	0,001	6,338	0,009
					Серы диоксид	0,028	176,208	0,260
					Синильная кислота	0,001	6,338	0,009
					Формальдегид	0,001	6,338	0,009
					Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	95,076	0,140

В период строительства для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация при случайном воспламенении с последующим горением дизельного топлива при разгерметизации емкости топливозаправщика объемом 12 м³.

В период эксплуатации для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация при случайном воспламенении с последующим горением при разгерметизации трубопровода на участке №4 (Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек» Узел 4 - Узел 5), возникновение которой может оказать наиболее негативное воздействие.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Расчет зоны влияния выполнен в соответствии с основными требованиями МРР-2017 по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.6) для ПЭВМ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен на одной расчетной площадке на летний период по всем веществам, присутствующим в расчете выбросов. Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 18200 м, ширина – 15000 м, шаг расчетной сетки по осям ОХ и ОУ – 300 м.

Расчетные точки были взяты на границе жилой зоны: н.п.Немзя (р.т № 1).

В результате расчета рассеивания определены значения максимальных концентраций на расчетной площадке, в расчетных точках, определены радиусы зон влияния и радиусы изолиний 0,05 ПДК.

Значения приземных концентраций и радиусы зон влияния, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при аварийном испарении нефтепродуктов приведены в таблице 6.8.

Результаты расчета рассеивания и карты-схемы изолиний расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в томе 2019/206/ДС110-PD-OOS1.2.RCH п.7.

Таблица 6.8 – Зоны влияния и значения концентраций загрязняющих веществ при возгорании нефтепродуктов

Загрязняющее вещество		Максимальные приземные концентрации, д. ПДК		Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
Код	наименование	в расчетном прямоугольнике	на границе жилья (н.п.Немзя)	0,05ПДК	1ПДК
1	2	3	4	5	6
Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек» Узел 4 - Узел 5					
«Расчет рассеивания по МРР-2017»					
301	Азота диоксид	1559,46	0,61	—*	7435
304	Азот (II) оксид	12716,05	49,55	—*	—*
328	Углерод	64,35,69	25,04	—*	—*
330	Сера диоксид	3141,52	1,23	—*	10000
333	Дигидросульфид	7062,31	2,76	—*	14200
337	Углерода оксид	942,24	0,37	—*	5720
1325	Формальдегид	1129,97	0,44	—*	6550
1555	Органические к-ты	4237,66	1,66	—*	11200
«Расчет рассеивания по МРР-2017» (с учетом фона)					
301	Азота диоксид	1559,68	0,83	—*	8200
304	Азот (II) оксид	126716,15	49,64	—*	—*
330	Сера диоксид	3141,59	1,3	—*	10200
333	Дигидросульфид	7062,56	3,01	—*	13300
337	Углерода оксид	949,50	0,63	—*	6980
«Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»					
301	Азота диоксид	813,02	0,31	—*	5060
304	Азот (II) оксид	88083,91	33,15	—*	—*
317	Синильная кислота	589,11	0,22	—*	38805
328	Углерод	40061,71	15,08	—*	—*
330	Сера диоксид	3275,64	1,23	—*	10040
333	Дигидросульфид	2945,53	1,11	—*	9518
337	Углерода оксид	164,96	0,06	9973	1770
1325	Формальдегид	1963,69	0,74	—*	8013
1555	Органические к-ты	1472,86	0,55	—*	7088
Период строительства (автоцистерна)					
«Расчет рассеивания по МРР-2017»					
301	Азота диоксид	363,9	0,73	—*	7650
304	Азот (II) оксид	29,57	0,06	9400	1401
328	Углерод	1442,56	29,87	—*	—*
330	Сера диоксид	733,06	1,47	—*	10479
333	Дигидросульфид	1648,01	3,29	—*	—*
337	Углерода оксид	221,5	0,44	—*	6210

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

Загрязняющее вещество		Максимальные приземные концентрации, д. ПДК		Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
Код	наименование	в расчетном прямоугольнике	на границе жилья (н.п.Немзя)	0,05ПДК	1ПДК
1	2	3	4	5	6
1325	Формальдегид	263,68	0,53	—*	6555
1555	Органические к-ты	988,85	1,98	—*	11620
«Расчет рассеивания по МРР-2017» (с учетом фона)					
301	Азота диоксид	364,12	0,95	—*	8500
304	Азот (II) оксид	29,66	0,15	—*	1515
330	Сера диоксид	733,13	1,53	—*	10780
333	Дигидросульфид	1648,26	3,54	—*	14200
337	Углерода оксид	221,76	0,70	—*	7160
«Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»					
301	Азота диоксид	276,07	0,36	—*	5880
304	Азот (II) оксид	29,80	0,04	8040	1180
317	Синильная кислота	199,31	0,26	—*	4177
328	Углерод	13553	17,97	—*	—*
330	Сера диоксид	1108,23	1,47	—*	10450
333	Дигидросульфид	996,57	1,32	—*	10020
337	Углерода оксид	55,81	0,07	10640	1880
1325	Формальдегид	664,38	0,88	—*	8500
1555	Органические к-ты	498,31	0,66	—*	7600

* зону влияния определить невозможно, изолиния 0,05 ПДК находится за пределами расчетной площадки

В результате воспламенении с последующим горением нефтепродуктов (в период строительства и эксплуатации) в зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) создаваемую выбросами от всех веществ участвующих в расчете попадают населенные пункт Немзя.

При своевременной ликвидации аварийной ситуации воздействие на атмосферный воздух будет сведено к минимуму.

6.4.4 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. 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 нефти 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.

Площадь воздействия аварийной ситуации на растительный и животный мир определяется площадью разлива загрязняющего вещества (Таблица 6.3).

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

6.5 Определение экологического ущерба при аварийной ситуации

6.5.1 Ущерб от загрязнения почвы

Расчет ущерба за загрязнение почвы нефтью проведен в соответствии с Методикой исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды, утвержденного Приказом Минприроды РФ № 238 от 08.07.2010 по формуле:

$$\text{УЩзагр} = \text{СХВ} \times S \times Kг \times Kисх \times Tх, \text{ где:}$$

УЩзагр - размер вреда (руб.);

СХВ - степень химического загрязнения; СХВ=1,5 рассчитывается в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики;

S - площадь загрязненного участка (кв. м);

Kг - показатель в зависимости от глубины химического загрязнения или порчи почв; Kг=1 (рассчитывается в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики);

Kисх - показатель в зависимости от категории земель и целевого назначения, на которой расположен загрязненный участок; Kисх=1,5 (рассчитывается в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики);

Tх - такса для исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту окружающей среды, при химическом загрязнении почв; Tх=500 (определяется согласно приложению 1 к настоящей Методике (руб./кв. м)).

Данные о величине возможных экологических ущербов от загрязнения почвы представлены в таблице 6.9.

Таблица 6.9 - Ущерб от загрязнения почвы по участкам

Оборудование	Загрязняющее вещество	Площадь пролива, м ²	УЩзагр, тыс. руб.
1	2	3	4
<i>Период строительства</i>			
Цистерна объемом 12м ³	Дизельное топливо	240,21	270,24
<i>Период эксплуатации</i>			
<i>Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек»</i>			
Участок 1 Узел 1 – Узел 2	нефть	114,81	129,16
Участок 5 Кусты 3,4 – Узел 2	нефть	52,57	59,14
Участок 2 Узел 2 – Узел 3	нефть	165,83	186,56
Участок 6 Задвижка 22 - Узел 3	нефть	50,56	56,88
Участок 3 Узел 3 - Узел 4	нефть	158,93	178,80
Участок 7 Задвижка 21 - Узел 4	нефть	66,19	74,46
Участок 4 Узел 4 - Узел 5	нефть	211,28	237,69

6.5.2 Ущерб от загрязнения атмосферы

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913, № 1393 от 11.09.2020г и Федеральным законом «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 09.03.2021.

Расчет ущерба от выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу, производится по формуле:

$$Ук.а = M_i \times C_i \times K_{np} \times K_{от}$$

где C_i – ставка платы за выброс 1 тонну i -го загрязняющего вещества, руб./т;

M_i – масса выбрасываемых загрязняющих веществ, т;

K_{np} – коэффициент к ставке платы за выброс;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	13) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	116
------	--------	------	-------	-------	------	----------------------------------	-----

K_{от} – дополнительный коэффициент.

Расчет ущерба для аварий, которые могут оказать наиболее негативное воздействие, приведен в таблице 6.10.

Таблица 6.10 - Расчет платы за сверхлимитный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при аварии

Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополнительный коэффициент на 2021 год	Коэффициент к ставке платы за выброс, $K_{пр}$	Дополнительный коэффициент, $K_{от}$	Сумма платы всего (руб.)	
код							наименование
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Период строительства (авария на топливозаправщике)</i>							
<i>Испарение топлива</i>							
40	Дигидросульфид	0,029	686,2	1,08	100	2	4292,67
58	Алканы C12-C19	1,031	10,8	1,08	100	2	24061,62
Итого:							28354,29
<i>Горение топлива</i>							
46	Углерода оксид	0,893	1,6	1,08	100	2	308,78
12	Сажа	1,808	36,6	1,08	100	2	14294,94
1	Азота диоксид	0,059	138,8	1,08	100	2	1760,28
2	Азота оксид	0,010	93,5	1,08	100	2	192,69
40	Сероводород	0,011	686,2	1,08	100	2	1576,53
43	Серы диоксид	0,296	45,4	1,08	100	2	2899,70
16	Синильная кислота	0,011	547,4	1,08	100	2	1257,64
123	Формальдегид	0,011	1823,6	1,08	100	2	4189,69
140	Органические кислоты	0,160	93,5	1,08	100	2	3222,22
	(в пересчете на СНЗСООН)						
Итого:							29702,48
<i>Период эксплуатации</i>							
<i>Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек»</i>							
<i>Участок 1 Узел 1 – Узел 2</i>							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,016	686,2	1,08	100	2	2391,76
33	Метан	0,164	108	1,08	100	2	3826,67
56	Угл-ды C1-C5	0,270	108	1,08	100	2	6303,36
57	Угл-ды C6-C10	0,005	0,1	1,08	100	2	0,10
Итого:							12521,90
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,427	1,6	1,08	100	2	147,58
12	Сажа	0,864	36,6	1,08	100	2	6832,37
1	Азота диоксид	0,028	138,8	1,08	100	2	841,34
2	Азота оксид	0,005	93,5	1,08	100	2	92,10
40	Дигидросульфид	0,005	686,2	1,08	100	2	753,51
43	Серы диоксид	0,141	45,4	1,08	100	2	1385,93
16	Синильная кислота	0,005	547,4	1,08	100	2	601,10
123	Формальдегид	0,005	1823,6	1,08	100	2	2002,49
140	Органические кислоты	0,076	93,5	1,08	100	2	1540,08
	(в пересчете на СНЗСООН)						
Итого:							14196,50
<i>Участок 5 Кусты3,4 – Узел 2</i>							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,007	686,2	1,08	100	2	1095,16
33	Метан	0,075	108	1,08	100	2	1752,18
56	Угл-ды C1-C5	0,124	108	1,08	100	2	2886,23

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

Загрязняющее вещество		Выброс за- грязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополни- тельный коэффициент на 2021 год	Кoeffици- ент к ставке платы за выброс, $K_{\text{впр}}$	Дополни- тельный коэффици- ент, $K_{\text{от}}$	Сумма платы всего (руб.)
код	наименование						
1	2	3	4	5	6	7	8
57	Угл-ды С6-С10	0,002	0,1	1,08	100	2	0,05
Итого:							5733,61
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,196	1,6	1,08	100	2	67,58
12	Сажа	0,396	36,6	1,08	100	2	3128,45
1	Азота диоксид	0,013	138,8	1,08	100	2	385,24
2	Азота оксид	0,002	93,5	1,08	100	2	42,17
40	Дигидросульфид	0,002	686,2	1,08	100	2	345,02
43	Серы диоксид	0,065	45,4	1,08	100	2	634,60
16	Синильная кислота	0,002	547,4	1,08	100	2	275,24
123	Формальдегид	0,002	1823,6	1,08	100	2	916,91
140	Органические кислоты	0,035	93,5	1,08	100	2	705,18
	(в пересчете на СН3СООН)						
Итого:							6500,39
<i>Участок 2 Узел 2 – Узел 3</i>							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,023	686,2	1,08	100	2	3454,63
33	Метан	0,237	108	1,08	100	2	5527,19
56	Угл-ды С1-С5	0,390	108	1,08	100	2	9104,49
57	Угл-ды С6-С10	0,007	0,1	1,08	100	2	0,14
Итого:							18086,46
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,617	1,6	1,08	100	2	213,17
12	Сажа	1,248	36,6	1,08	100	2	9868,58
1	Азота диоксид	0,041	138,8	1,08	100	2	1215,21
2	Азота оксид	0,007	93,5	1,08	100	2	133,02
40	Дигидросульфид	0,007	686,2	1,08	100	2	1088,37
43	Серы диоксид	0,204	45,4	1,08	100	2	2001,82
16	Синильная кислота	0,007	547,4	1,08	100	2	868,22
123	Формальдегид	0,007	1823,6	1,08	100	2	2892,37
140	Органические кислоты	0,110	93,5	1,08	100	2	2224,47
Итого:							20505,23
<i>Участок 6 Задвижка 22 - Узел 3</i>							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,0071	686,2	1,08	100	2	1053,28
33	Метан	0,072	108	1,08	100	2	1685,19
56	Угл-ды С1-С5	0,119	108	1,08	100	2	2775,87
57	Угл-ды С6-С10	0,002	0,1	1,08	100	2	0,04
Итого:							5514,39
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,188	1,6	1,08	100	2	64,99
12	Сажа	0,381	36,6	1,08	100	2	3008,84
1	Азота диоксид	0,012	138,8	1,08	100	2	370,51
2	Азота оксид	0,002	93,5	1,08	100	2	40,56
40	Дигидросульфид	0,002	686,2	1,08	100	2	331,83
43	Серы диоксид	0,062	45,4	1,08	100	2	610,34
16	Синильная кислота	0,002	547,4	1,08	100	2	264,71
123	Формальдегид	0,002	1823,6	1,08	100	2	881,86
140	Органические кислоты	0,034	93,5	1,08	100	2	678,22
Итого:							6251,85
<i>Участок 3 Узел 3 - Узел 4</i>							

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

Загрязняющее вещество		Выброс за- грязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополни- тельный коэффициент на 2021 год	Кoeffици- ент к ставке платы за выброс, $K_{\text{дп}}$	Дополни- тельный коэффици- ент, $K_{\text{от}}$	Сумма платы всего (руб.)
код	наименование						
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,022	686,2	1,08	100	2	3310,88
33	Метан	0,227	108	1,08	100	2	5297,21
56	Угл-ды С1-С5	0,374	108	1,08	100	2	8725,67
57	Угл-ды С6-С10	0,006	0,1	1,08	100	2	0,14
Итого:							17333,90
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,591	1,6	1,08	100	2	204,30
12	Сажа	1,196	36,6	1,08	100	2	9457,96
1	Азота диоксид	0,039	138,8	1,08	100	2	1164,65
2	Азота оксид	0,006	93,5	1,08	100	2	127,49
40	Дигидросульфид	0,007	686,2	1,08	100	2	1043,08
43	Серы диоксид	0,196	45,4	1,08	100	2	1918,53
16	Синильная кислота	0,007	547,4	1,08	100	2	832,09
123	Формальдегид	0,007	1823,6	1,08	100	2	2772,02
140	Органические кислоты	0,106	93,5	1,08	100	2	2131,92
	(в пересчете на СНЗСООН)						
Итого:							19652,03
<i>Участок 7 Задвижка 21 - Узел 4</i>							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,009	686,2	1,08	100	2	1378,89
33	Метан	0,095	108	1,08	100	2	2206,14
56	Угл-ды С1-С5	0,156	108	1,08	100	2	3634,00
57	Угл-ды С6-С10	0,003	0,1	1,08	100	2	0,06
Итого:							7219,10
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,246	1,6	1,08	100	2	85,09
12	Сажа	0,498	36,6	1,08	100	2	3938,98
1	Азота диоксид	0,016	138,8	1,08	100	2	485,05
2	Азота оксид	0,003	93,5	1,08	100	2	53,10
40	Дигидросульфид	0,003	686,2	1,08	100	2	434,41
43	Серы диоксид	0,081	45,4	1,08	100	2	799,01
16	Синильная кислота	0,003	547,4	1,08	100	2	346,54
123	Формальдегид	0,003	1823,6	1,08	100	2	1154,47
140	Органические кислоты	0,044	93,5	1,08	100	2	887,88
Итого:							8184,53
<i>Участок 4 Узел4 - Узел5</i>							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,030	686,2	1,08	100	2	4401,46
33	Метан	0,302	108	1,08	100	2	7042,07
56	Угл-ды С1-С5	0,497	108	1,08	100	2	11599,82
57	Угл-ды С6-С10	0,008	0,1	1,08	100	2	0,18
Итого:							23043,52
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,786	1,6	1,08	100	2	271,59
12	Сажа	1,590	36,6	1,08	100	2	12573,31
1	Азота диоксид	0,052	138,8	1,08	100	2	1548,28
2	Азота оксид	0,008	93,5	1,08	100	2	169,48
40	Дигидросульфид	0,009	686,2	1,08	100	2	1386,66
43	Серы диоксид	0,260	45,4	1,08	100	2	2550,47
16	Синильная кислота	0,009	547,4	1,08	100	2	1106,18
123	Формальдегид	0,009	1823,6	1,08	100	2	3685,10
140	Органические кислоты	0,140	93,5	1,08	100	2	2834,15

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

Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополнительный коэффициент на 2021 год	Коэффициент к ставке платы за выброс, $K_{пр}$	Дополнительный коэффициент, $K_{от}$	Сумма платы всего (руб.)
код	наименование						
1	2	3	4	5	6	7	8
	(в пересчете на СНЗСООН)						
Итого:							26125,22

6.5.3 Ущерб от загрязнения водных объектов

Расчет платы за загрязнение нефтью водных объектов проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913, № 1393 от 11.09.2020г и Федеральным законом «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 09.03.2021.

Ущерб при разлиии нефти на поверхность водного объекта (штраф за загрязнение водного объекта нефтью) определяется по формуле:

$$U = 100 * M_y * H_{б.в.}$$

где U – размер ущерба, руб.;

100 - повышающий коэффициент за аварийный сброс нефти в водный объект;

M_y - масса нефти, оставшейся в воде после мероприятий по ликвидации разлива, т;

$H_{б.в.}$ - базовый норматив платы за сброс 1 тонны в поверхностный водный объект в пределах установленного лимита, руб./т. $H_{б.в.}(нефть) = 14711,7$ руб./т.

Данные о величине возможных экологических ущербов загрязнения водных объектов представлены в таблице 6.11.

Таблица 6.11 – Ущерб от загрязнения водных объектов при разливе

Оборудование	Вещество	Количество опасного вещества, т	УЩзагр, тыс. руб.
1	2	3	4
<i>Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220 – блок задвижек»</i>			
Участок 1 Узел 1 – Узел 2	нефть	4,70	5926,46
Участок 5 Кусты 3,4 – Узел 2	нефть	2,15	–
Участок 2 Узел 2 – Узел 3	нефть	6,79	3416,06
Участок 6 Задвижка 22 - Узел 3	нефть	2,07	–
Участок 3 Узел 3 - Узел 4	нефть	6,51	–
Участок 7 Задвижка 21 - Узел 4	нефть	2,71	–
Участок 4 Узел 4 - Узел 5	нефть	8,65	–

6.6 Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций

С целью уменьшения риска аварий проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- герметизированная схема технологического процесса;
- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- надземные стальные трубопроводы, оборудование и арматура покрываются краской для защиты от атмосферной коррозии в соответствии с СТП 09-001-2013 "Стандарт предприятия по применению фирменного стиля на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ";

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	13) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	120
------	--------	------	-------	-------	------	----------------------------------	-----

- система неразрушающего контроля сварных соединений стальных трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- автоматизированная система управления технологическим процессом;
- заземление оборудования и трубопроводов;
- молниезащита оборудования;
- электрохимическая защита;
- внутреннее и внешнее антикоррозионное покрытие трубы;
- оснащение обслуживающего персонала переносными газоанализаторами, при помощи которых производится контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве ремонтных работ;
- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ.

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 нормативными документами. Поддержание достигнутого уровня обеспечивается:

- проведением строительных работ согласно проектной документации;
- 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 оборудования 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;
- 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;

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

– усилением физической защиты объектов, организацией телевизионного наблюдения за территорией для исключения несанкционированного на них доступа.

Мероприятиями по снижению и предотвращению возникновения аварийных ситуаций на период строительства служат:

– ведение работ техникой находящейся в исправном, проверенном (до и после ежедневных работ) состоянии;

– систематический контроль качества ведения и выполнения строительных работ;

– привлечение для работ квалифицированного персонала и ответственных руководителей;

– соблюдение правил по охране труда, санитарной и пожарной безопасности;

– запрещается разведение костров и поджигание горючих материалов для образования пламени, бросание окурков и спичек на поверхность, во избежание возникновения пожара;

– оборудовать площадку средствами и инвентарем противопожарной безопасности;

– должна быть предусмотрена система оповещения ответственных сотрудников и руководителей о возникновении и развитии ситуации повышенного риска;

– при аварийных ситуациях, связанных с проливами горюче-смазочных материалов, ограничить распространение зоны пролива и собрать жидкость при помощи песка или опилок.

Кроме того, поскольку объект находится на стадии проектирования, в качестве мер, направленных на уменьшение риска аварий также рекомендуется:

– проводить все проектные и строительные работы с учетом настоящего анализа;

– внести изменения имеющийся в ЦДНГ-12 План ликвидации аварийных разливов нефти.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	13) 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							122	

7 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках

7.1 Производственный экологический контроль (ПЭК)

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 природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных природоохранным законодательством.

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в соответствии с действующей Программой производственного экологического контроля Цеха добычи нефти и газа №12 (ЦДНГ №12) (копия программы представлена в Приложении У).

7.1.1 Производственный экологический контроль в период строительства и демонтажа

Структура ПЭК на объекте строительства и демонтажа 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. ПЭК за охраной атмосферного воздуха:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	123
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- контроль уровней вредных воздействий от строительной техники, автотранспорта и оборудования.

3. ПЭК за охраной водных объектов:

- контроль технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;

- контроль сооружений систем канализации.

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. ПЭК за охраной земель и почв:

- земель промышленности, энергетики, транспорта и иного специального назначения, на которых расположены производственные объекты (включая санитарно-защитную зону) и/или проводятся строительные, геологоразведочные, испытательные, эксплуатационные и иные работы.

6. ПЭК за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания, за соблюдением режимов особо охраняемых природных территорий:

- контроль за реализацией защитных мероприятий на производственных объектах и на линиях.

1. Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства в период строительства и демонтажа

Для осуществления ПЭК руководство предприятия назначает ответственное должностное лицо или формирует соответствующее подразделение. Должностные лица, осуществляющие ПЭК, должны иметь соответствующую подготовку. Если осуществление ПЭК собственными силами невозможно или нецелесообразно, возможно привлечение специализированных организаций.

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 фиксируется как нарушение требований природоохранного законодательства и заносится в Акт проверки.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------

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 натурального 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.

2. ПЭК за охраной атмосферного воздуха, физическое воздействие в период строительства и демонтажа

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 и авто-транспорта 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;
- ГОСТ Р 55855-2013 Автомобильные транспортные средства. Методы измерения и оценки общей вибрации.

Контроль рекомендуется проводить не реже 1 раза в год в рамках ТО. 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 и авто-транспорта 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;
- ГОСТ Р 55855-2013 Автомобильные транспортные средства. Методы измерения и оценки общей вибрации.

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

										2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						125

Контроль рекомендуется проводить не реже 1 раза в год в рамках ТО.

Контролировать уровень физического воздействия на атмосферный воздух предлагается в тех же точках, что и химическое загрязнение.

Периодичность мониторинга уровней шума должна составлять не менее 2-х раз в течение года, выполняемых посезонно, 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.

Виды и количество опробований приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственно экологический контроль за состоянием атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа	Контроль вредных воздействий	ТО	Выхлопные газы	1 раз за период строительства (демонтажа)	Оксиды азота; оксид углерода; сажа; углеводороды
			Уровень шума	1 раз за период строительства (демонтажа)	Уровень постоянного шума в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, дБ, эквивалентный и максимальный уровень звука

3. ПЭК за охраной водных объектов в период строительства и демонтажа

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат:

- уровень наполнения емкостей для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод;
- уровень наполнения приемков для сбора поверхностных сточных вод с площадок для стоянки техники;
- своевременность опорожнения и вывоза хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод;
- учёт количества потребляемой воды;
- учёт количества сточных вод;
- 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.

4. ПЭК в области обращения с отходами в период строительства и демонтажа

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	126

- контроль установки контейнеров для сбора отходов и обустройства твердого покрытия площадок для установки контейнеров;
 - проверка установки ограждения площадок для сбора отходов и их отдельного накопления по видам, классам опасности;
 - уровень заполнения контейнеров для накопления отходов;
 - своевременность вывоза отходов и передачи их подрядным организациям;
 - контроль заключения договоров с лицензированными контрагентами на транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение образовавшихся отходов;
 - рассмотрение возникающих изменений в технологическом процессе на основе новейших научно-технических достижений с целью сокращения объема образования отходов.
 - контроль соблюдения технических и экологических требований и инструкций по обращению с отходами, с целью предупреждения ЧС, связанных с обращением с отходами;
 - осмотр территории с целью выявления захламлений, несанкционированных мест накопления отходов;
- Контроль осуществляется ежедневно.

5. ПЭК за охраной земель и почв в период строительства и демонтажа

При осуществлении ПЭК за охраной земель, почв, животного и растительного мира регулярному контролю подлежат:

- осуществление мер по предотвращению загрязнения почв нефтепродуктами;
- отсутствие захламления территории отходами производства и потребления;
- проведение работ строго в границах полосы отвода;
- движение транспорта в соответствии с утвержденной схемой перемещения по территории производства работ;
- земельные участки, используемые для складирования плодородного слоя почвы;
- контроль за реализацией мероприятий по охране почв, объектов растительного и животного мира в соответствии с принятыми проектными решениями.

Регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики состояния:

- земель лесного фонда в районах расположения производственных объектов;
 - земель промышленности, энергетики, транспорта и иного специального назначения, на которых расположены производственные объекты (включая санитарно-защитную зону) на которых проводятся строительные работы;
 - земельных участков, используемых для складирования плодородного слоя почвы;
 - земельных участков, по которым проходят трубопроводы;
 - земельных участков, загрязненных в результате аварийных ситуаций;
 - земельных участков, подлежащих рекультивации, и работы по рекультивации земель;
 - земельных участков, находящихся в водоохраной зоне водного объекта.
- Периодичность контроля – 1 раз в период строительства.

6. ПЭК за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания в период строительства и демонтажа

При осуществлении ПЭК за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания регулярному контролю подлежит деятельность, связанная с:

- воздействием на места обитания редких и эндемичных видов растений и животных, расположенные в зоне потенциального негативного воздействия производственных объектов;
- эксплуатацией технических устройств, служащих для обеспечения доступности путей миграции животных;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	127
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	-----

- обеспечением безопасности водных переходов трубопроводов и гидротехнических сооружений, действующих в местах обитания водных биологических ресурсов;
- реализацией защитных мероприятий на производственных объектах и на линиях электропередач.

7.1.2 Производственный экологический контроль (ПЭК) в период эксплуатации

1. Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства в период эксплуатации

Контроль 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.

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.

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.

2. ПЭК за охраной атмосферного воздуха в период эксплуатации

Подраздел «Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха» (Приложение У) включает:

- ▶ план-график контроля стационарных источников выбросов с указанием названий подразделений, номеров источников, кодов и названий веществ, периодичности контроля, методов отбора проб, методов проведения измерений и контроля;
- ▶ план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха с указанием веществ, периодичности, мест и методов;
- ▶ перечень нормативных документов, стандартов организации по проведению ПЭК.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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 и авто-транспорта 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;
- ГОСТ Р 55855-2013 Автомобильные транспортные средства. Методы измерения и оценки общей вибрации.

Контроль рекомендуется проводить не реже 1 раза в год в рамках ТО.

Контролировать уровень физического воздействия на атмосферный воздух предлагается в тех же точках, что и химическое загрязнение.

Периодичность мониторинга уровней шума должна составлять не менее 2-х раз в течение года, выполняемых посезонно, 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 противовеетровое 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.

Виды и количество опробований приведены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственно экологический контроль за состоянием атмосферного воздуха, физическими факторами в период эксплуатации	Контроль вредных воздействий	ТО	Выхлопные газы	1 раз в год	Оксиды азота; оксид углерода; сажа; углеводороды
			Физические факторы	1 раз в год (в рамках ТО)	уровень шума, уровень вибрации

3. ПЭК за охраной водных объектов в период 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.

ПЭК за охраной водных объектов:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	129
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	-----

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;

- сооружений систем канализации.

В ЦДНГ-12 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" отсутствуют источники сброса загрязняющих веществ в окружающую среду.

4. ПЭК в области обращения с отходами в период эксплуатации

Программа производственного экологического контроля, проводимого ООО «Лукойл-Пермь» в области обращения с отходами производства и потребления, регулируется Приказом № 74 от 28.02.2018г Министерства природных ресурсов и экологии РФ и Приказом ООО «Лукойл-Пермь» №602 от 29.08.2019 «Об утверждении Инструкции по обращению с отходами производства и потребления в ООО «Лукойл-Пермь».

Обращение с отходами при эксплуатации зданий, строений, сооружений и иных объектов включает:

1. Проведение контроля соблюдения экологических требований при обращении с отходами, в том числе:

1.1. Контроль технического состояния площадок/помещений для накопления образующихся отходов на соответствие установленным правилам, нормативам и требованиям в области обращения с отходами

1.2. Контроль проведения селективного накопления образующихся отходов.

2. Осмотр территории с целью выявления захлампений, несанкционированных мест накопления отходов.

3. Рассмотрение возникающих изменений в технологическом процессе на основе новейших научно-технических достижений с целью сокращения объема образования отходов.

4. Проведение инвентаризации образующихся отходов и объектов их накопления.

5. Контроль соблюдения технических и экологических требований и инструкций по обращению с отходами, с целью предупреждения ЧС, связанных с обращением с отходами.

Ведение учета и предоставление отчетности в области обращения с отходами:

1. Заключение договоров с лицензированными контрагентами на транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение образовавшихся отходов.

2. Ведение журнала учета движения отходов.

3. Контроль наличия, полноты и подлинности документации, на выполненные контрагентами работы по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов.

Контроль проводится постоянно лицом, назначенным приказом директора предприятия, ответственным за осуществление производственного экологического контроля на данном объекте (в данном подразделении).

7.2 Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) в период строительства, демонтажа и эксплуатации

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.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) осуществляется в соответствии с действующей Программой производственного экологического

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

мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (копия программы представлена в Приложении У).

Целью экологического мониторинга является предотвращение отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду, выявление соответствия реальных и прогнозных изменений природных компонентов.

Основными задачами ведения мониторинга являются:

- организация репрезентативной системы наблюдений;
- проведение анализа полученных данных;
- прогноз и оценка изменений природной среды.

Полная программа экологического мониторинга включает в себя организацию наблюдений за источниками и факторами техногенного воздействия, изменениями природных компонентов и комплексов.

Своевременное обнаружение признаков экологической опасности позволит предотвратить развитие отрицательных изменений природной среды.

7.2.1 ПЭМ в период строительства и демонтажа

Структура ПЭМ на объекте строительства и демонтажа включает:

- мониторинг состояния и загрязнения атмосферного воздуха;
- мониторинг состояния и загрязнения подземных вод и поверхностных вод;
- мониторинг состояния и загрязнения почв, животного и растительного мира и среды их обитания

- мониторинг за влиянием осуществляемой хозяйственной деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания.

Мониторинг в период строительства и демонтажа будет осуществляться силами подрядной строительной организации.

1. ПЭМ состояния и загрязнения атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа

Отбор проб для определения показателей состояния атмосферного воздуха осуществляется в точках контроля на площадках строительства (полосе отвода). Пробы атмосферного воздуха отбираются ежеквартально. Отбор и анализ проб атмосферного воздуха выполняется экологоаналитической 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.

При проведении наблюдений за состоянием атмосферного воздуха определяются азота диоксид; азота оксид; сера диоксид, углерода оксид, пыль (взвешенные вещества).

Согласно результатам расчетов, представленным в настоящем томе уровень шума на границах СЗЗ и ближайших населенных пунктов является допустимым (согласно требованиям СанПиН 2.1.3685-21). Необходимость в контроле на период строительства и демонтажа отсутствует.

Виды и количество опробований приведены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
------------	----------------	------------------	------------------	---------------	--------------------------

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Мониторинг за состояние атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа	Стационарные наблюдения	Площадка строительства (полоса отвода)	Атмосферный воздух	1 раз за период строительства (демонтажа)	Направление и скорость ветра; температура воздуха; атмосферное давление. Азота диоксид; азота оксид; сера диоксид, углерода оксид, пыль (взвешенные вещества)
---	-------------------------	--	--------------------	---	---

Расположение точек отбора проб представлено в графической части 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH -1.

2. ПЭМ состояния и загрязнения подземных и поверхностных вод в период строительства и демонтажа

Под мониторингом приповерхностной гидросферы понимается система наблюдений, оценки и прогноза состояния пресных поверхностных и подземных вод, основанная на результатах опробования и химико-аналитических определений загрязняющих компонентов в наблюдательных водопунктах.

Система гидрогеохимического мониторинга, создаваемая на ранних стадиях освоения нефтяных и газовых месторождений, должна функционировать в течение всего периода их эксплуатации и обеспечивать информацией работы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) при проектировании различных нефтепромысловых объектов.

При создании наблюдательной сети следует придерживаться принципа – получение максимума информации при минимальных затратах. В наблюдательную сеть могут включаться пункты контроля на водотоках и водоемах, колодцы, родники, специально пробуренные наблюдательные гидрогеологические скважины (НГ) и другие мелкие скважины различного целевого назначения (хозпитьевые скважины в деревнях и поселках). При этом предварительно определяется их современное состояние и пригодность для организации систематических наблюдений.

Гидрохимические наблюдения на реках, протекающих на территории месторождения, проводятся с целью выявления их загрязнения и негативных изменений гидрохимического режима.

Наблюдение за состоянием водных объектов и их водоохраных зон в период строительства рекомендуется выполнять по договору подрядчика, заключенному с организацией, имеющей лицензию на проведение работ и услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.

В рамках программы производственного контроля на Гагаринском нефтяном месторождении действуют пункты отбора проб поверхностных и подземных вод.

Пункты отбора поверхностных вод:

- 1-ОС, р. Глухая Вильва, южнее ДНС;
- 1-Ф, р. Глухая Вильва, за пределами горного отвода;
- 1-ОП, болото, северо-западнее куста № 1;
- 2-ОП, болото, севернее куста № 2;
- 3-ОП, болото, восточнее куста № 3.

Пункты отбора подземных вод:

- наблюдательная гидрогеологическая скважина № 12 –НГ, площадка куста №1.

Поверхностные и подземные воды апробируются по следующим показателям: нефтепродукты, хлориды. Периодичность отбора - 1 раз после завершения

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH				132

строительных работ. Рекомендуемые точки отбора представлены на Листе 1 2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH.

3. ПЭМ состояния и загрязнения почв, животного и растительного мира и среды их обитания в период строительства и демонтажа

При проведении мониторинга растительности контролируются следующие показатели:

- видовая и ценотическая структура основных растительных сообществ в зоне воздействия проектируемых сооружений;
- жизнеспособность растений, слагающих сообщества;
- виды нарушений растительного покрова и их интенсивность.

В ходе мониторинга ведется описание встреченных видов животных фиксируется видовое разнообразие и их численность, наличие аномалий в их поведении и количества погибших особей, а также наличие синантропных видов. Обследование ведется в соответствии с регламентированными и общепринятыми методиками фаунистических наблюдений.

Наблюдения следует проводить в период с весны – первую половину лета. Этот период весенних миграций птиц и размножения большинства видов.

Периодичность контроля – 1 раз в период строительства и демонтажа.

Таблица 7.4 - Виды и количество наблюдений, контролируемые параметры

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственно-экологический мониторинг за состояние почв, растительного и животного мира в период строительства и демонтажа	Стационарные наблюдения	Площадка строительства (полоса отвода) и прилегающая территория	Почво-грунты, растительный покров	1 раз за период строительства (демонтажа)	-производство отбора почвенных проб для определения степени загрязнения почв (нефтепродукты, хлорид-ион) -регистрация участков захламления, нарушенных, загрязненных земель -состояние почвенного и растительного покрова
			Объекты животного мира	1 раз за период строительства (демонтажа)	описание встреченных видов животных; - фиксируется видовое разнообразие и их численность, - фиксируется наличие аномалий в их поведении - фиксируется количество погибших особей, фиксируется наличие синантропных видов
			Объекты растительного мира	1 раз за период строительства (демонтажа)	видовая и ценотическая структура основных растительных сообществ; - жизнеспособность растений, слагающих сообщества; - виды нарушений растительного покрова и их интенсивность

4. ПЭМ за влиянием осуществляемой хозяйственной деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания

Согласно ст. 67 ФЗ-№7 «Об охране окружающей среды» производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль, далее - ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды,

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

рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

В случае оценки влияния хозяйственной деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания программа ПЭК состоит из гидроэкологических, гидробиологических, ихтиологических и водно-токсикологических исследований состояния водных объектов, находящихся в зоне влияния запланированных работ.

Данной программой ПЭК предусматривается контроль состояния следующих компонентов:

- мониторинг состояния поверхностных вод;
- мониторинг состояния водных объектов, их берегов, водоохраных зон и прибрежных участков;
- гидробиологический мониторинг и ихтиологические наблюдения.

Мониторинг состояния поверхностных вод

Мониторинг состояния поверхностных вод в период строительства и эксплуатации объекта включает в себя гидрохимический мониторинг поверхностных вод, донных отложений и проводится с целью оценки качества вод, контроля соблюдения нормативов качества воды и требований к водному режиму, получения достоверных данных об уровне загрязнения водных объектов.

Программой ПЭК предусматривается контроль экологического состояния водных объектов методом отбора и анализа проб воды по следующим показателям:

- содержание взвешенных веществ;
- БПК_{полн.};
- плавающие примеси;
- запах и привкусы;
- окраска;
- температура;
- рН;
- общее солесодержание;
- содержание растворенного кислорода;
- содержание химических веществ;
- содержание возбудителей заболеваний;
- токсичность воды.

Донные отложения, аккумулируя загрязняющие вещества, являются показателем антропогенного воздействия на поверхностные воды и могут быть источником их вторичного загрязнения. Поэтому они отбираются с целью оконтуривания зоны распространения отдельных вредных веществ, определения характера, степени и глубины проникновения специфических загрязняющих веществ в донные отложения, а также изучения закономерностей процессов самоочищения.

Мониторинг состояния водных объектов, их берегов, водоохраных зон и прибрежных участков

В период строительства организационно-техническая структура системы гидрологического мониторинга используется для обеспечения выполнения задач производственного контроля и технического надзора в части минимизации негативного техногенного воздействия на водные объекты и обеспечения экологической безопасности при проведении строительных работ, в том числе:

- контроля соблюдения разработанных природоохранных мероприятий и ограничительного режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос;
- контроля санитарного состояния водоохраных зон;
- контроля установления и оборудования границ для отвала грунта, складированного при сооружении котлованов, наличия обвалования мест отвалов грунта для предотвращения его попадания в водные объекты в незапланированных местах;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	134
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- контроля соблюдения технологии и качества выполнения рекультивационных работ;

- контроля эрозионных процессов и подмыва берегов водных объектов.

Гидробиологический мониторинг и ихтиологические наблюдения.

Мониторинг биологических характеристик водной среды предназначен для оценки возможных изменений качественных и количественных показателей сообществ гидробионтов, связанных с намечаемой деятельностью.

Анализ качества вод по гидробиологическим показателям позволяет оценить ответную реакцию биоты на весь комплекс антропогенных воздействий.

Гидробиологические методы контроля предполагают использование гидробиологических показателей, которые характеризуют качество воды как среду обитания водных биологических ресурсов.

В число основных гидробиологических объектов при контроле состояния водных среды входят следующие экологические группы водных организмов: фитопланктон, зоопланктон, зообентос, рыбы и промысловые беспозвоночные.

Регистрируемыми показателями при проведении гидробиологического мониторинга являются качественные и количественные характеристики водной биоты.

В ихтиологические наблюдения, осуществляемые в рамках программы ПЭК намечаемой хозяйственной деятельности, рекомендуется включить в себя:

- оценку местоположения и размеров нерестилищ рыб;
- оценку эффективности воспроизводства;
- оценку состояния ихтиофауны на ранних стадиях развития (ихтиопланктонные съемки)
- оценку условий зимовки рыб;
- оценку условий нагула, сезонных миграций рыб и состояния их миграционных путей.

Ихтиологические исследования планируется проводить методов отбора проб фито- и зоопланктона, зообентоса и молоди рыб с их последующим анализом.

Мониторинг на стадии эксплуатации объекта заключается в проведении регулярных обследований, включающих:

- обследование русловой части водных объектов;
- контроль состояния берегов и берегоукрепительных сооружений;
- контроль эрозионных процессов;
- контроль состояния водопропускных сооружений.

Производственный экологический контроль (мониторинг) за влиянием осуществляемой хозяйственной деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания предусматривается до начала производства работ и после завершения работ. Контроль за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания возлагается на подрядную организацию, осуществляющую строительные-монтажные работы. Мониторинг за состоянием водных биоресурсов и средой их обитания, осуществляется специализированными организациями по договору со строительной организацией – исполнителем работ, согласно приложению.

Приложение

Программа производственного экологического контроля за состоянием водных биологических ресурсов и среды их обитания

Объект ПЭК	Период контроля	Средства контроля
	Наблюдения, учет	Экспертные оценки
Водная среда	До начала и после	После завершения ПЭК
Фитопланктон	До начала и после	После завершения ПЭК
Зоопланктон	До начала и после	После завершения ПЭК
Зообентос	До начала и после	После завершения ПЭК
Ихтиофауна	До начала и после	После завершения ПЭК

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ленные соотношения разных видов служат лучшим индикатором, чем численность одного вида.

В программу зоологического мониторинга необходимо включить следующие мероприятия:

1. Учет видового разнообразия (качественный состав орнитофауны).
2. Проведение учетов численности видов индикаторов – птиц средних и крупных размеров, обитателей различных биотопов.
3. Учет численности характерных представителей конкретных биотопов и синантропных видов. Последние, как правило, увеличивают свою численность, положительно реагируя на антропогенное влияние в виде хозяйственной деятельности. В последующем они вытесняют коренное население животных. Что является индикатором негативных изменений.
4. Выявление редких и исчезающих видов, занесенных в Красные книги.
5. При выявлении редких и исчезающих видов – установление наблюдения за каждым местом обитания (ежегодный мониторинг известных мест гнездования).

7.4 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.

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.

Схема организации мониторинга обстановки и окружающей среды представлена на рисунке 7.1.

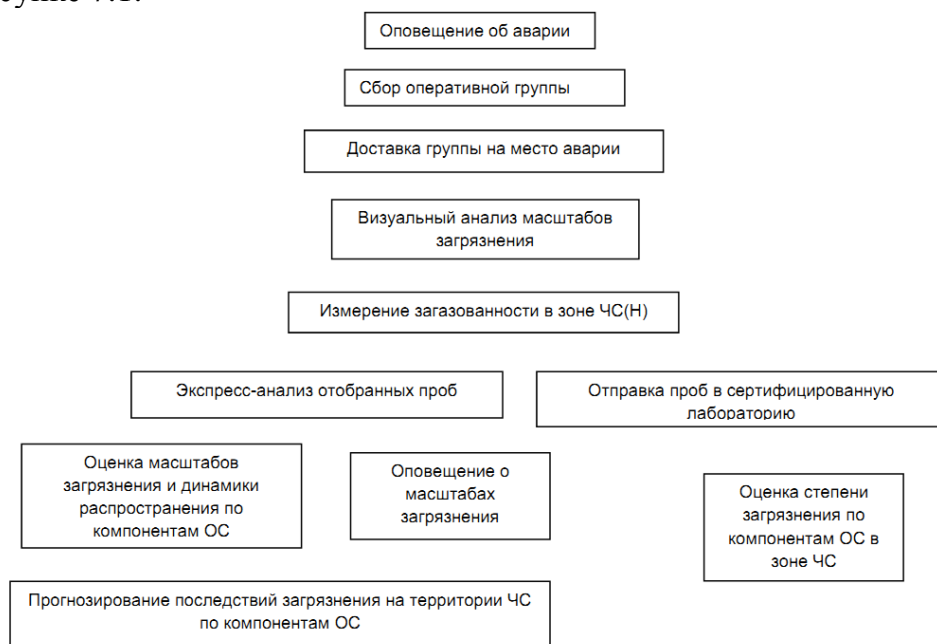


Рисунок 7.1 - Схема организации мониторинга обстановки и окружающей среды

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наблюдение за размерами зоны разлива и состоянием нефтепродуктов проводится визуально руководителем работ по ликвидации аварийного разлива нефти – ежедневно.

Все данные о разливе нефти отображаются на ситуационной схеме (карте), которая идет в качестве приложения к актам отбора проб.

После завершения ликвидации разлива нефти или нефтепродукта предприятие - виновник аварии обеспечивает экологический мониторинг водных объектов, почвы, атмосферного воздуха.

Далее представляет в месячный срок в органы власти, надзорные и контрольные органы, письменный отчет, в котором приводятся следующие данные:

- дата, время разлива;
- причина и обстоятельства разлива нефти;
- источник разлива;
- район аварии в виде картографического материала с указанием мест разлива,
- площади разлива, зданий и сооружений, инфраструктуры местности, которая попала в зону разлива;
- количество разлившейся нефти, в том числе на почве и на водной поверхности,
- в физическом и стоимостном выражении и оценка воздействия разлива нефти на окружающую природную среду и здоровье населения, включая сведения о пострадавших в результате аварии;
- затраты на ликвидацию разлива, включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефти, последующую рекультивацию территории и страховые выплаты по гражданской ответственности, а также выплаты аварийно-спасательным формированиям (службам) в случае их привлечения к выполнению работ по ликвидации разливов нефти;
- уровень остаточного загрязнения в почве, воде;
- сведения о нанесенном экологическом ущербе;
- оценка эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефти;
- рекомендации по предотвращению возникновения подобных чрезвычайных ситуаций, приемам и технологиям ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также необходимость внесения изменений и дополнений в планы и календарные планы организаций.

Таблица 7.5 - Ориентировочные виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований при аварийном разливе нефтепродуктов

Виды опробования	Вид нефте-продукта	Пункт наблюдения	Периодичность, количество наблюдений	Контролируемые параметры
Атмосферный воздух	Нефть, дизтопливо	Контроль-ная точка с подветренной стороны от места аварии	1 раз в сутки, при обнаружении концентраций, превышающих ПДУ в 20 и более раз, наблюдения 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 прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.	Смесь углеводородов С1-С5, смесь углеводородов С6-С10, амилен, бензол, этилбензол, диметилбензол, метилбензол; Смесь углеводородов С1-С5, смесь углеводородов С6-С10, амилен, бензол, этилбензол, диметилбензол, метилбензол
Поверхностная вода (в случае попадания нефти и нефтепродуктов в водные объекты)	Нефть, дизельное топливо	1 точка ниже места установления загрязнительных бонов	Первые сутки каждый час, со 2-х суток 1 раз в сутки в течении 7 - 10 дней в зависимости от масштаба загрязнения, далее 1 раз в неделю до достижения ПДК. После завершения ликвидацион-	Взвешенные вещества, рН, сухой остаток, нефтепродукты, гидрокарбонаты, сульфаты, хлориды, кальция, магний, натрия+калий

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

			ных мероприятий: в течении 2 лет в основные фазы водного режима	
Донные отложения (в случае попадания нефти и нефтепродуктов в водные объекты)	Нефть, дизельное топливо	1 точка ниже места установления загрязнительных бонов	Первые сутки каждый час, со 2-х суток 1 раз в сутки в течении 7 - 10 дней в зависимости от масштаба загрязнения, далее 1 раз в неделю до достижения ПДК.	Соединения тяжелых металлов и микроэлементов (Cd, Ni, Zn, Co, Cu, Pb, Mn, Hg, Al, Zn); нефтепродукты
Подземные воды	Нефть, дизельное топливо	1 точка ниже по потоку от загрязнения	Не менее 2-3 наблюдений	плотность, pH, гидрокарбонаты, жесткость общая, калий+натрий, кальций, карбонаты, магний, нефтепродукты, общая минерализация, сульфаты, сухой остаток, фенолы, хлориды.

Таблица 7.6 - Ориентировочные виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований при горении нефтепродуктов

Виды опробования	Вид нефтепродукта	Пункт наблюдения	Периодичность, количество наблюдений	Контролируемые параметры
Атмосферный воздух	Нефть, дизтопливо	Контроль-ная точка с подветренной стороны от места аварии	1 раз в сутки, при обнаружении концентраций, пре-вышающих ПДУ в 20 и более раз, наблюдения 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 прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.	Диоксид углерода, оксид углерода, сажа, диоксид азота, оксид азота, сероводород, серы диоксид, синильная кислота, формальдегид, органические к-ты (в пер. на СН3COOH).

ПЭК в области обращения с отходами, образующимися при ликвидации аварийного разлива нефти

При разливе нефти возможно образование грунта, загрязненного нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более), ФККО 9 31 100 01 39 3). Данный вид отхода не накапливается, а вывозится по мере образования в ООО «Природа-Пермь» на утилизацию согласно лицензии №052-222 от 16.06.2016 (приложение Л). Максимальный расчет образования грунта, загрязненного нефтью и нефтепродуктами, произведен в п.4 тома 7.1.2

При ликвидации аварии контролю подлежат:

- своевременность вывоза отходов и передачи их подрядным организациям;
- контроль заключения договоров с лицензированными контрагентами на транспортирование, утилизацию, обезвреживание отходов;
- рассмотрение возникающих изменений в технологическом процессе на основе новейших научно-технических достижений с целью предотвращения аварий;
- контроль соблюдения технических и экологических требований и инструкций по обращению с отходами, с целью предупреждения ЧС, связанных с обращением с отходами.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

7.6 Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным явлениям

Мониторинг опасных геологических процессов предназначен для выявления, учета, оценки состояния и прогнозирования развития опасных геологических процессов. Наблюдению подлежат все процессы, воздействующие на объекты или потенциально угрожающие их нормальной эксплуатации.

К проявлениям опасных геологических процессов на данной территории следует отнести подтопление и сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания.

В связи с этим требуется разработка дополнительной программы специальных наблюдений за проектируемым объектом на участках, подверженных опасным природным явлениям:

- постоянный геодезический контроль за оседанием земной поверхности и деформациями опор под газопроводы и опор свечей;
- наблюдения за состоянием грунтов, уровнем и химическим составом подземных вод.

Визуальные наблюдения за возможным развитием экзогенных процессов в период строительства и демонтажа производятся не реже одного раза в квартал (особенно важно проведение наблюдений весной-летом в послепаводковый период) или по мере необходимости (при неблагоприятных метеорологических условиях, например, после сильных ливней). Обследование предусматривается осуществлять по периметру площадки строительства и по трассам линейных объектов.

В период строительства и демонтажа контроль осуществляется силами подрядчика либо по договору со специализированной организацией.

В действующую программу ПЭКиЭМ в период эксплуатации рекомендуется добавить: контроль за состоянием атмосферного воздуха, физическими факторами в рамках ТО, специальные наблюдения за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным явлениям и наблюдения при авариях.

Схема производственного экологического контроля и мониторинга (ПЭК и ЭМ) представлена на рисунке 7.2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							144	

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

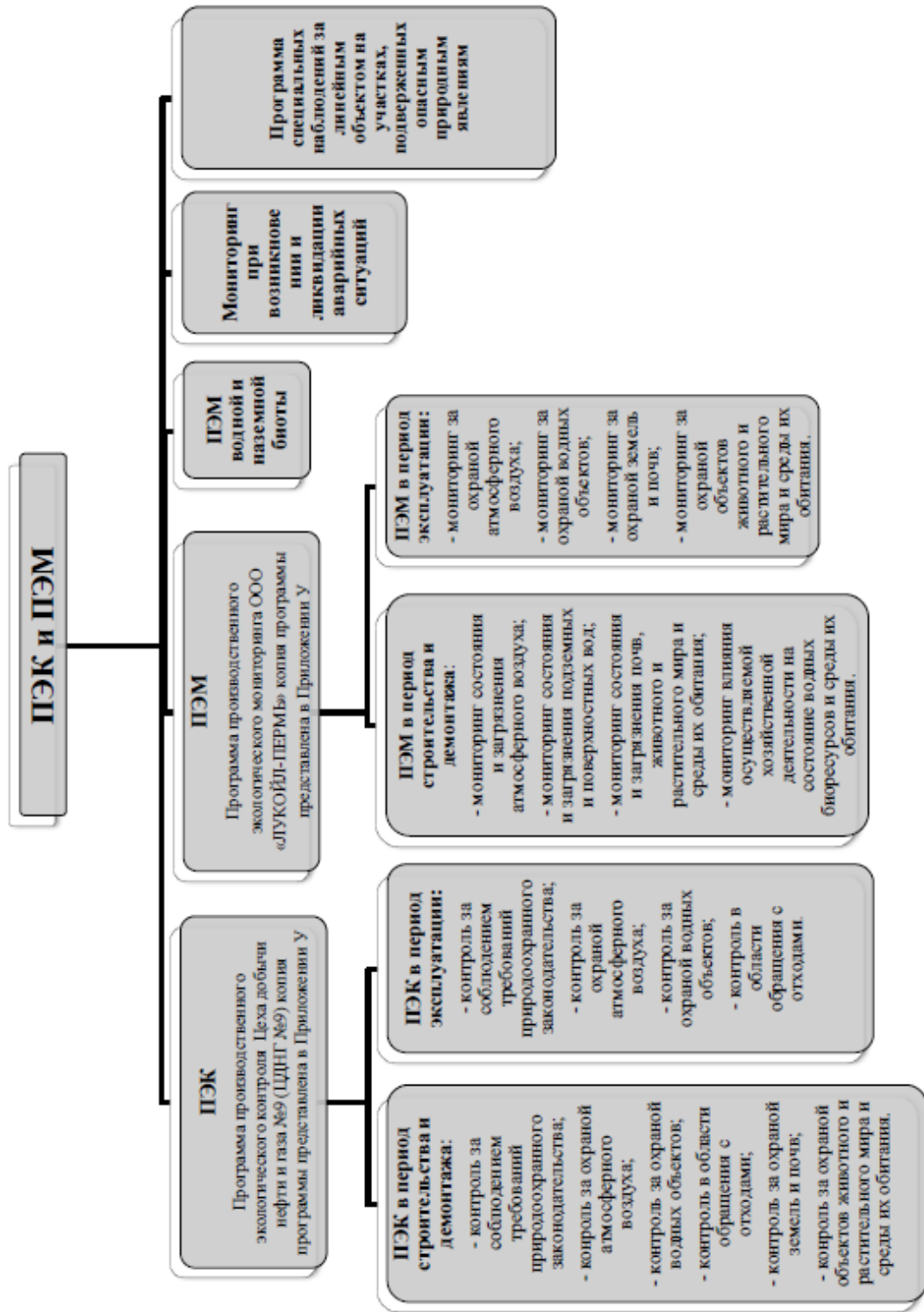


Рисунок 7.2 - Схема производственного экологического контроля и мониторинга (ПЭК и ЭМ)

8 Оценка затрат на природоохранные мероприятия и компенсационные выплаты

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 проводится в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 и № 1393 от 11.09.2020г.

Строительная площадка объекта «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» относится к IV категории НВОС (на основании п.п. 11, п. 7 постановления Правительства РФ от 31.12.2020 №2398), т.к. общая продолжительность строительства по проекту менее 6 месяцев (согласно тома 2019/206/ДС110-PD-POS).

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов не рассчитываются для объектов IV категории, таким образом, для данного объекта не рассчитывается плата за выбросы загрязняющих веществ в период строительства и демонтажа.

Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха за период эксплуатации приведен в таблице 8.1, в период строительства – в таблице 8.2.

Размер платы за размещение отходов, образующихся в период строительства и демонтажа, приведен в таблице 8.3.

В связи с отсутствием в период строительства сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Таблица 8.1 – Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополнительный коэффициент на 2021год	Дополнительный коэффициент (экология)	Сумма платы всего (руб.)
код	наименование					
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид	0,012294	686,20	1,08	2	18,22
0410	Метан	0,125124	108,00	1,08	2	29,19
0415	Смесь угл.-дов C ₁ -C ₅	0,206124	108,00	1,08	2	48,08
0416	Смесь угл.-дов C ₆ -C ₁₀	0,003507	0,10	1,08	2	0,00
Итого:						95,49

Таблица 8.1 – Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб	Выброс, т	Дополнительный коэффициент	Дополнительный коэффициент на 2022 год	Сумма платы, руб.
код	наименование					
1	2	3	4	5	6	7
0123	Железа оксид	36,6	0,001	2	1,19	0,12
0143	Марганец и его соединения	5473,5	0,00006	2	1,19	0,74
0301	Азота диоксид	138,8	0,615	2	1,19	203,10
0304	Азот оксид	93,5	0,100	2	1,19	22,25
0328	Углерод (Пигмент черный)	36,6	0,082	2	1,19	7,15
0330	Сера диоксид	45,4	0,065	2	1,19	7,04
0333	Дигидросульфид	686,2	0,000	2	1,19	0,36
0337	Углерод оксид	1,6	0,546	2	1,19	2,08
0342	Гидрофторид	1094,7	0,00009	2	1,19	0,24
0344	Фториды плохо растворимые	181,6	0,0002	2	1,19	0,07
0410	Метан	108,0	0,00000007	2	1,19	0,00
0415	Смесь углеводов C ₁ -C ₅	108,0	0,0000001	2	1,19	0,00
0416	Смесь углеводов C ₆ -C ₁₀	0,1	0,000000002	2	1,19	0,00
0616	Диметилбензол	29,9	0,012	2	1,19	0,00
0703	Бензапирен	5472969	0,00000007	2	1,19	0,98
1325	Формальдегид	1823,6	0,0007	2	1,19	2,95

Загрязняющее вещество		Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб	Выброс, т	Дополнительный коэффициент	Дополнительный коэффициент на 2022 год	Сумма платы, руб.
код	наименование					
1	2	3	4	5	6	7
2154	Метоксипропилацетат	0,0	0,003	2	1,19	0,00
2704	Бензин	3,2	0,003	2	1,19	0,02
2732	Керосин	6,7	0,152	2	1,19	2,42
2752	Уайт-спирит	6,7	0,010	2	1,19	0,00
2754	Алканы C12-C19	10,8	0,078	2	1,19	2,01
2902	Взвешенные вещества	36,6	0,007	2	1,19	0,00
2908	Пыль неорганическая SiO2 20-70%	56,1	0,137	2	1,19	18,24
Итого:			1,812			269,77

Таблица 8.3 - Расчет платы за размещение отходов, образованных в период строительства и демонтажа

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/период	Класс опасности	Базовый норматив платы за 1 ед. размещаемого отхода, руб.	Коэффициент, учитывающий экологические факторы для Уральского экономического района	Дополнительный коэффициент на 2022 год	Размер платы за размещение отхода, руб./год
1	2	3	4	5	6	7
Строительство и демонтаж						
Шлак сварочный	0,0147	4	663,2	1	1,19	11,60
Отходы сучьев, ветвей, вершин от лесоразработок	6,424	5	17,3	1	1,19	132,25
Отходы корчевания пней	6,542	5	17,3	1	1,19	134,68
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	0,00191	5	17,3	1	1,19	0,04
Итого:						290,17

Природоохранные затраты и затраты на компенсацию ущерба

Платежи за природопользование в период строительства включают в себя плату за землю, возмещение потерь сельскохозяйственного производства, плату за пользование водными объектами и возмещение ущерба водным биологическим ресурсам.

Согласно таблице 4.2 «Сводка затрат по объектам строительства» раздела 7 части 2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова» общая сумма затрат на реализацию природоохранных мероприятий по рекультивации составит 3831,35 тыс.руб. (строительство 1702,60 т.р. + демонтаж 2128,74 т.р.), а также на посадку лесных культур – 881,64 тыс.руб.

Забор воды из водных источников на период строительства не производится. Временное водоснабжение на технические нужды предусматривается привозной водой.

Таблица 8.4 – Сводная таблица с перечнем затрат и компенсационных выплат

№пп	Наименование	Стоимость, руб.
1	2	3
2	плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	95,49
3	плата за размещение отходов, образованных в период строительства и демонтажа	290,17
4	плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства	269,77
5	сумма затрат на реализацию природоохранных мероприятий по рекультивации, в т.ч. на посадку лесных культур	4712990
Итого:		4713645,58

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

9 Заключение

В результате анализа материалов к проекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» установлено:

1. В административном отношении район работ расположен в Красновишерском городском округе Пермского края.

Ближайший населенный пункт – Немзя.

2. Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, техническим условиям, предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220-блок задвижек».

Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок задвижек» входит в сферу производственной деятельности ЦДНГ-12.

В связи с длительным сроком эксплуатации, неудовлетворительным техническим состоянием нефтепровод не соответствует предъявляемым техническим и экологическим требованиям, и нуждается в реконструкции с полной заменой трубы.

Проектной документацией предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода.

3. По данным Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края на указанный объект, необходимо получение положительного заключения государственной историко-культурной экспертизы, согласованного с Инспекцией.

Проектируемые участки находятся в границах особо охраняемой природной территории регионального значения – охраняемого ландшафта «Нижневишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны). Объекты животного и растительного мира, занесенные в Красную книгу Пермского края, среднего Урала и РФ на территории, отведенной под строительство объекта, не выявлены.

4. С целью рационального использования земель проектом предусматривается минимальное использование земель при строительстве объектов. Проведение технического и биологического этапов рекультивации позволит устранить нанесенный в процессе строительства почвенному покрову ущерб, а также будет способствовать быстрому восстановлению почвенно-растительного покрова.

5. Загрязнение атмосферного воздуха в районе строительства при реализации проектных решений не превысит предельно-допустимых нагрузок.

6. Загрязнение гидросферы, почв, грунтов в режиме нормальной эксплуатации с соблюдением предусмотренных проектом природоохранных мероприятий исключается. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматривается.

7. 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.

8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил во время строительства проектируемых сооружений изменения почв и растительности будут минимальными.

9. На месторождении разработана и функционирует система экологического контроля за состоянием поверхностных и подземных вод, позволяющая своевременно выявить негативные изменения в районе проектируемых сооружений.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых сооружений 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.

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

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

10 Список использованных источников

1. Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 14.07.2022);
2. «Лесной кодекс Российской Федерации» от 04.12.2006 N 200-ФЗ (ред. от 30.12.2021);
3. «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 01.05.2022)
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 экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ.
9. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.
10. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ.
11. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.
12. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.
13. Закон Российской Федерации «О плате за землю» от 11.10.1991 № 1738-1.
14. Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1.
15. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.08.1992 № 632 «Об утверждении Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия».
16. Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
17. Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25.08.2008 N 641»;
18. Распоряжение Правительства РФ от 25.07.2017 №1589-р «Об утверждении Перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается»;
19. Распоряжение Правительства РФ от 28.12.2017 № 2970-р «Об утверждении перечня товаров, упаковки товаров, подлежащих утилизации после утраты ими потребительских свойств»;
20. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»;
21. Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	149
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

22. СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения (от 10 декабря 2012 г. N 83/ГС).

23. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

24. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

25. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства (Одобрено Письмом Департамента развития научно-технической политики и проектно-изыскательских работ Госстроя РФ от 10 июля 1997 г. N 9-1-1/69).

26. СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы.

27. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Новая редакция.

28. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 "Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов".

29. СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения.

30. СП 2.1.7.1386-03 Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							150	

Приложение А - Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ



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

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

30.04.2020 № 15-47/19213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей 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. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

				университета им.В.Г.Белинского	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шилловский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Б - Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края



**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 78891558, 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

12.07.2021 № 30-01-20.2-3907

На № С-4078 от 10.06.2021

О направлении информации
для инженерно-экологических
изысканий

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

В ответ на запрос ООО НПП «Изыскатель» сообщаем, что на территории, испрашиваемой для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)», расположенному на территории Красновишерского городского округа Пермского края, ЦДНГ-12, Гагаринского месторождения, вблизи населенного пункта – с. Ниж.Бычина и в радиусе 2-х км от него, особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения, охранные зоны ООПТ, а также государственные природные биологические заказники Пермского края отсутствуют.

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 ООПТ федерального значения.

В соответствии с данными Государственного кадастра ООПТ регионального и местного значения район инженерно-экологических изысканий расположен в границах ООПТ регионального значения – охраняемый ландшафт «Нижневишерский».

Границы, площадь и режим особой охраны вышеназванной ООПТ утверждены постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников».

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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 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/>).

Участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, в границах проектируемого объекта, отсутствуют.

С информацией о расположении ближайших к участку изысканий разрабатываемых месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) в подразделе «Предприятия-недропользователи» раздела «Минерально-сырьевые ресурсы».

В пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него находятся утвержденные ЗСО подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях.

Постановлением Правительства Пермского края от 20 октября 2006 г. № 48-п «Об утверждении проектов зон санитарной охраны водных объектов» утвержден «Проект зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения цеха по добыче нефти и газа №6», разработанный для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ИНН 5902201970).

За картографическим материалом рекомендуем обратиться непосредственно к заказчику вышеуказанного проекта.

Утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения, а также в лечебных целях, в районе выполнения инженерно-экологических изысканий отсутствуют.

Обследование испрашиваемой территории и прилегающих районов в радиусе 2 км 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, путей миграции охотничьих ресурсов Министерством не проводилось.

Обращаем Ваше внимание, что 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

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

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.

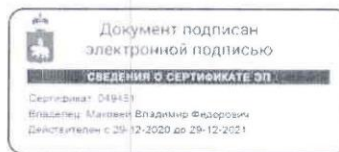
Кроме того, необходимо учитывать ограничения хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охранных) зон, установленные постановлением Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 г. № 222-п «Об утверждении Порядка 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».

Дополнительно информируем, что Перечни находящихся под угрозой исчезновения видов диких животных, дикорастущих растений и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края, постоянно или временно обитающих (произрастающих) в естественных условиях на территории Пермского края, утвержденные приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 16 октября 2017 года № СЭД-30-01-02-1571 «Об утверждении Перечней объектов животного и растительного мира Красной книги Пермского края», доступны в компьютерной справочной правовой системе Российской Федерации «Консультант плюс».

Данные по видовому составу и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Красновишерского городского округа представлены в приложении.

Приложение: упомянутое на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра



В.Ф. Маковей

Мольков Дмитрий Васильевич
(342) 235 10 56

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение к письму
Министерства природных ресурсов,
лесного хозяйства и экологии
Пермского края
от 12.07.2021 № 30-01-20.2-3907

Информация
о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов
на территории Красновишерского городского округа
Пермского края
(по данным учетов 2021 г.)

№ п/п	Охотничьи ресурсы	Плотность, особей на 1 000 га
1	Белка (лес)	4,47
2	Горноста́й (лес)	0,33
3	Заяц-беляк (лес)	6,76
4	Кабан (лес)	0,00
5	Колонок (лес)	0,14
6	Куница (лес)	0,69
7	Лисица (лес)	0,15
	Лисица (поле)	0,00
8	Лось (лес)	1,83
9	Медведь (лес)	0,28
10	Росомаха (лес)	0,02
11	Рысь (лес)	0,06
12	Соболь (лес)	0,05
13	Рябчик (лес)	22,47
14	Тетерев (лес)	20,30
	Тетерев (поле)	0,00
15	Глухарь (лес)	5,55

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 51, г. Пермь, 614006
Тел. (342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

18.12.2019 № 30-01-25.2 исх-125

На № 3375 от 11.11.2019

«О предоставлении информации»

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.

Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, 618400



Рассмотрев запрос о предоставлении информации для проведения инженерно-экологических изысканий сообщаем следующее.

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 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/>).

Заместитель министра

В.Ф. Маковой

Семенов Александр Сергеевич
236 00 92



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

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение В - Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу



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: privolzkh@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Т.Д. Щелкановой

618400, Пермский край, г. Березники,
ул. Советский проспект, д. 14

25.06.2021 № *118-1700-11-00-26/13149*

на № _____ от _____

Уведомление об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление общества с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» от 10.06.2021 № С-4081 о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объектом «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)», расположенным в Красновишерском городском округе Пермского края.

На основании подпункта 3 пункта 63, 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 (ред. от 21.12.2020), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» (ИНН 5911007497, почтовый адрес: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14; место нахождения: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14) **об отказе в выдаче заключения об**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах», а именно:

в границах участка предстоящей застройки расположено Гагаринское нефтяное месторождение и горный отвод, предоставленный в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для разведки и добычи углеводородного сырья в соответствии с лицензией ПЕМ 12411 НЭ.

Неотъемлемые приложения:

1. Перечень географических координат участка предстоящей застройки на 1 л.
2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки с указанием внешних контуров имеющихся месторождений на 1 л.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Шечкова М.Н.
(342)2580551

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	160
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

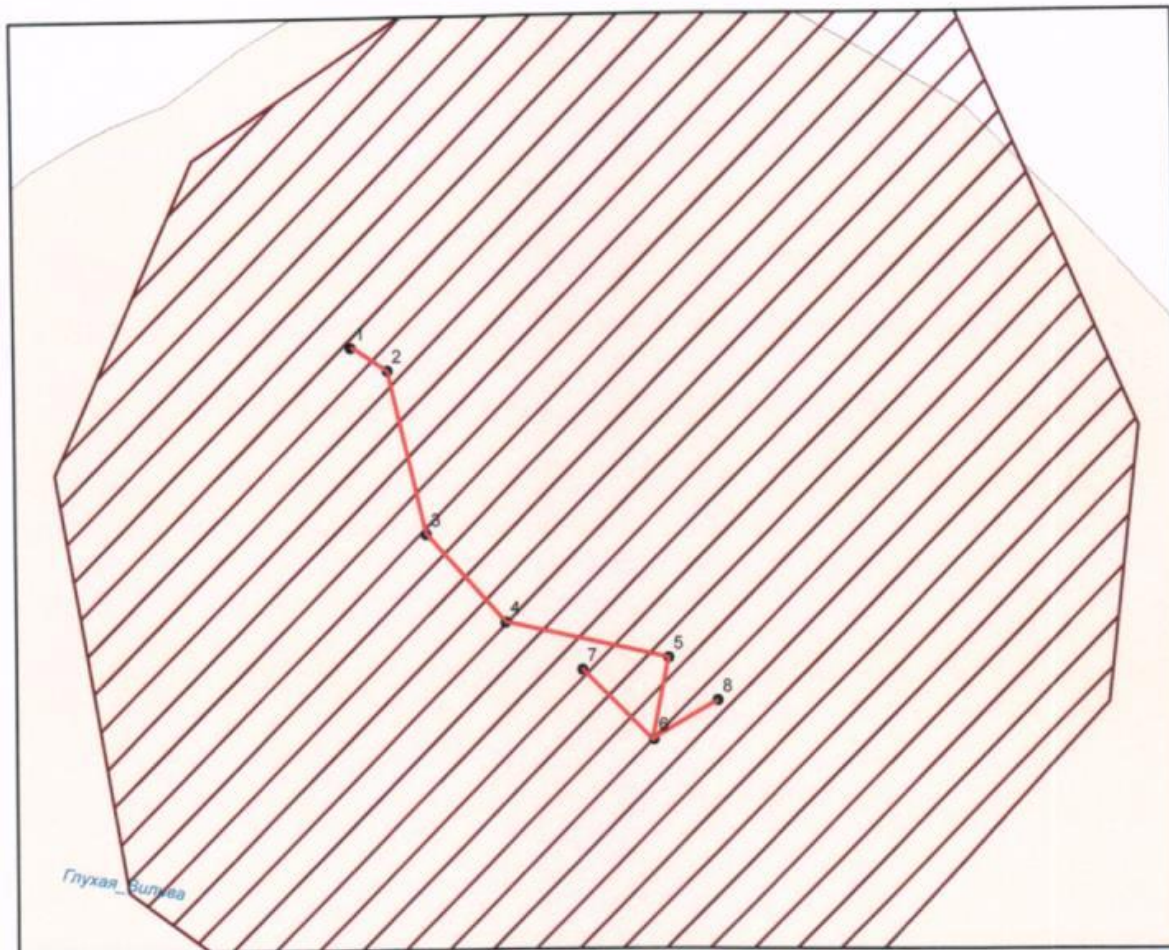
Приложение

Географические координаты участка предстоящей застройки

№ точки	СШ	ВД
1	60°06'57,01"	57°06'21,34"
2	60°06'55,20"	57°06'27,03"
3	60°06'42,66"	57°06'32,82"
4	60°06'35,88"	57°06'45,02"
5	60°06'33,06"	57°07'10,37"
6	60°06'26,81"	57°07'07,99"
7	60°06'32,19"	57°06'56,93"
8	60°06'29,78"	57°07'17,95"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	161
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

**Копия топографического плана участка предстоящей застройки
с указанием внешних контуров имеющихся месторождений
Масштаб 1:15 000**



Условные обозначения

- Участок предстоящей застройки
- Угловые точки участка предстоящей застройки
- Гагаринское нефтяное месторождение
- Горные отводы лицензионных участков недр**
- Гагаринский участок, ПЕМ 12411 НЭ, ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Курдюмова А.С.
Пермский филиал ФБУ ТФГИ
по Приволжскому федеральному округу

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Г - Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»

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: tfqiperm@rambler.ru
ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

03.01.2021 № *03-190*

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО НПП «Изыскатель»
Т.Д. Щелкановой

Советский пр., д. 14
Березники, 618400

На № 2045 от 14.01.2021

О предоставлении информации об источниках
хозяйственно-питьевого водоснабжения по объекту:
«Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023г.)»

Для получения информации предоставлены следующие документы: 1) письмо ООО НПП «Изыскатель» за № 2045 от 14.01.21; 2) копия топографического плана участка, без масштаба 3) географические координаты угловых точек территории застройки.

Участок, испрашиваемый для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023г.)», расположен в Красновишерском городском округе Пермского края.

Географические координаты, согласно приложению к письму, следующие: (WGS 84).

№	СШ	ВД
1	60° 06' 36.57"	57° 06' 08.96"
2	60° 06' 38.85"	57° 06' 16.57"
3	60° 06' 35.12"	57° 06' 43.22"
4	60° 06' 33.19"	57° 07' 10.94"
5	60° 06' 26.62"	57° 07' 08.32"

В радиусе 2 км от проектируемого объекта расположены следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

В 645 м севернее испрашиваемого участка (от т. 2) расположена водозаборная скважина № 162. Скважина находится в 30 км к югу от г. Красновишерска, на площадке Гагаринского месторождения нефти. Скважина эксплуатируется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 12411 НЭ для разведки и добычи полезных ископаемых на Гагаринском участке.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

2

Приложение: Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
 "Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023г.)",
 Масштаб 1:15 000.

Руководитель

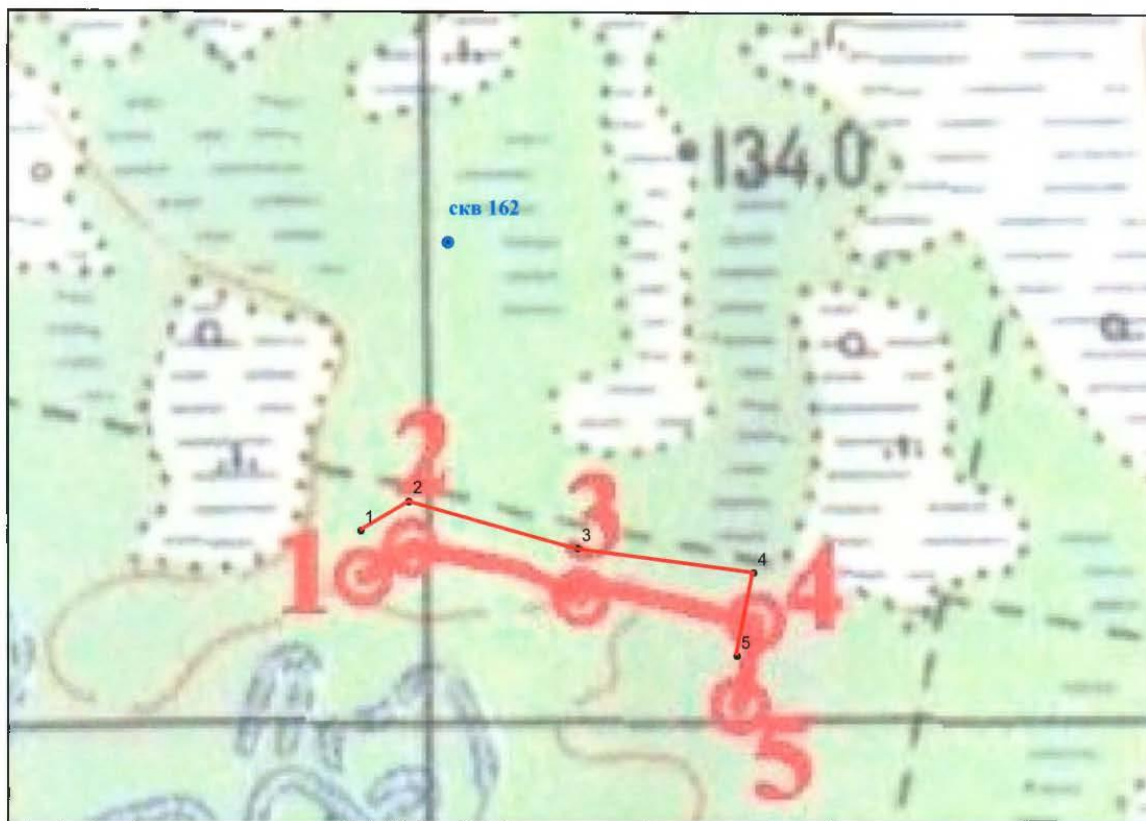


А.С.Руденко

Курдюмова А.С.
 280-84-28

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	164
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
"Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023г.)"
Масштаб 1:15 000**



Условные обозначения

- Испрашиваемый участок
- Угловые точки испрашиваемого участка
- Водозаборные скважины

Курдюмова А.С.
Пермский филиал ФБУ ТФИ
по Приволжскому федеральному округу

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Д - Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края



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

07.07.2021 № Исх55-01-18.2-1770

На № С-4077 от 10.06.2021

Об объектах культурного наследия на участке изысканий трубопроводов Гагаринского месторождения

Начальнику ОИИР
ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.

voevodina@npp-iziskatel.ru

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Рассмотрев Ваш запрос, Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края (далее – Инспекция) сообщает следующее.

На момент обращения Инспекция не располагает сведениями о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в границах участка инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023г.)», расположенного в Красновишерском городском округе Пермского края, ЦДНГ-12, Гагаринского месторождения, ближайший населенный пункт – с. Ниж. Бычина.

Вместе с тем, в соответствии с ч. 56 ст. 26 Федерального закона от 3 августа 2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», до утверждения в соответствии с подпунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым статьи 28, абзацем третьим

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

статьи 30, пунктом 3 статьи 31 Федерального закона (в редакции, действовавшей до 3 августа 2018).

В соответствии со ст. 30 Федерального закона, в редакции, действовавшей до 3 августа 2018 г, земли, подлежащие воздействию 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 случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия являются объектами государственной историко-культурной экспертизы.

Согласно ст. 31 Федерального закона историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Таким образом, до начала работ по объекту перечисленных в ст. 30 Федерального закона, необходимо предоставить в Инспекцию заключение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка, проведенной в порядке, определенном ст. 45.1 Федерального закона. В случае отсутствия на указанной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, дальнейшие работы осуществляются без ограничения по условиям охраны объектов культурного наследия. В случае обнаружения объекта археологического наследия последний в силу п. 16 ст. 16 Федерального закона является выявленным объектом культурного наследия. В данном случае в проект производства работ должен быть включен раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Приложение: Схема расположения объекта на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника

Вильданов Родион Фаясович
(342) 212 50 96



Д.А. Изосимов

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

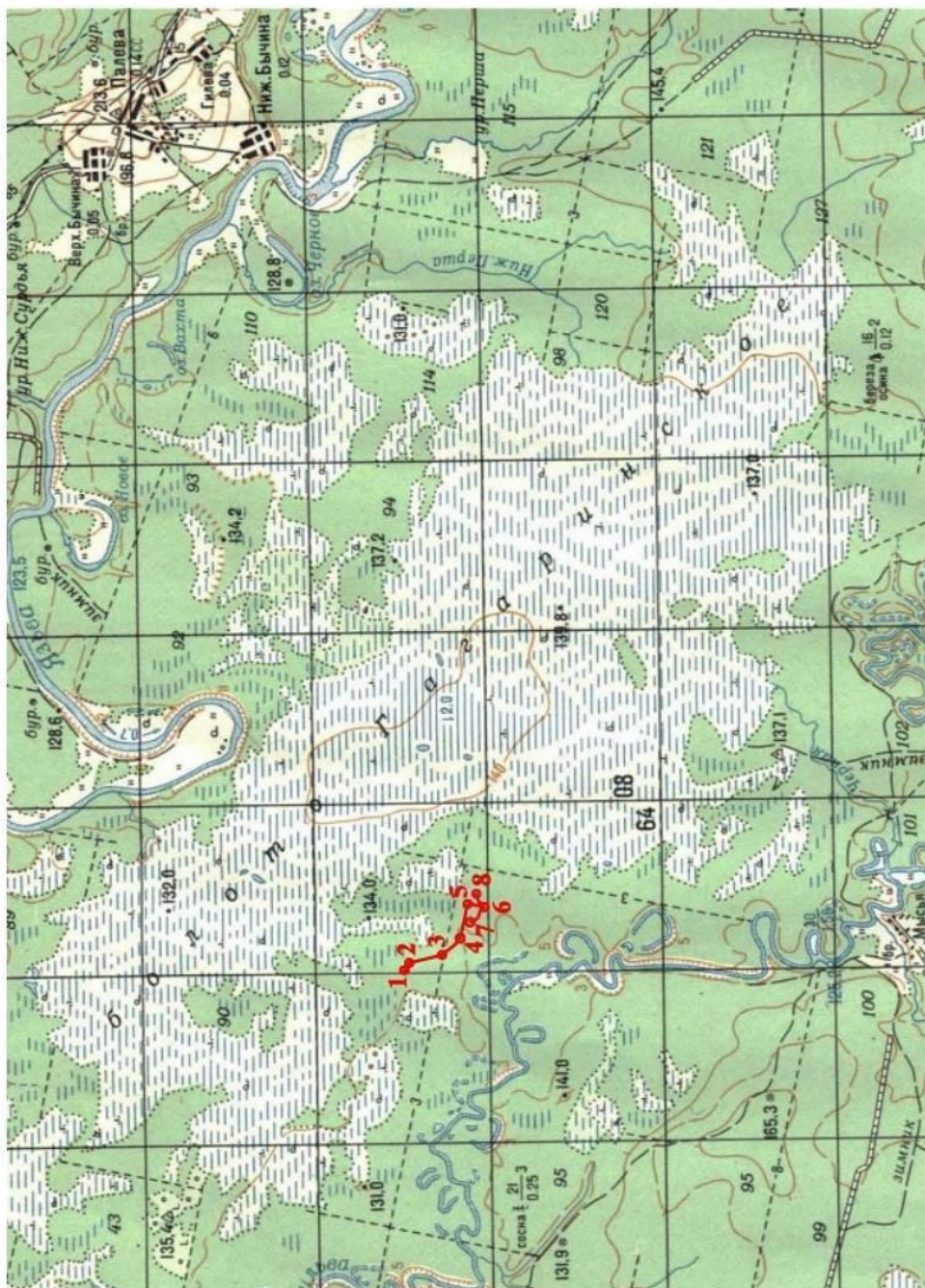
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение к Письму
Государственной инспекции по
охране объектов культурного
наследия Пермского края

07.07.2021

Исх55-01-18.2-1770



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Е - Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края



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

21.06.2021 № 49-05-02исх-228

На № С-4076 от 10.06.2021

Начальнику
отдела инженерно-изыскательских работ
ООО НПП «Изыскатель»

Щелкановой Т.Д.

пр-т Советский, 14
г. Березники,
Пермский край,
618400

Информация по
скотомогильникам

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023г.)», расположенному на территории Красновишерского городского округа Пермского края сообщает, что в районе проведения инженерных изысканий, на участке размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 1000 м от участка изысканий сибирезвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений нет.

Начальник инспекции



М.Г. Завьялов

В.В. Черемных
212 05 27

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	169
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

линейных объектах электроснабжения и ведомственных объектах связи можно получить у собственника объектов – ООО «Лукойл-Пермь» по адресу: 614990, г. Пермь, ул. Ленина, 62, тел. (342) 235 61 01, (342) 235 66 48.

Зеленые насаждения (лесопарковые, зеленые зоны) защитного статуса, кроме земель государственного лесного фонда, отсутствуют.

Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения в границах зоны работ и прилегающей территории в радиусе 2 км., согласно Схеме территориального планирования Красновишерского муниципального района, отсутствуют.

Информацию о лесных участках в районе проектируемых работ можно получить в ГКУ «Красновишерское лесничество» по адресу: ул. Комсомольская, 43, г. Красновишерск, Пермский край, 618590, тел. (34243) 3 02 65, E-mail: viles@mail.ru.

Заместитель главы
администрации
городского округа

Н.К. Шадрина

Машкин Александр Петрович
(34243) 3 03 20

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Машкин Александр Петрович (34243) 3 03 20						2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	171
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение И - Письма Пермского ЦГМС – филиала 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»

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 № 387

На № 208 от 03.02.2020г

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем климатические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Чердынь (1966-2019) Пермского края.**

- 1.1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-18,2 °С**
1.2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+23,2 °С**
1.3. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штилю (1985-2019гг):

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	5	6	15	16	16	19	13	6

- 1.4. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна **7 м/с**
1.5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г составила **0,10** мкЗв/ч (максимальная 0,13 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. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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»

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий

Т.Д. Щелкановой

618400, Пермский край,
г. Березники,
Советский пр-т, д. 14

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

E-mail: voevodina@npp-izyskatel.ru

Об.р.д. 2020 № 332
На № 168 от 31.01.2020

О метеорологической информации и фоновых
концентрациях загрязняющих веществ в
атмосферном воздухе

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенным по адресу: Пермский край, Красновишерский городской округ, в соответствии с запросом №168 от 31.01.2020, предоставляем необходимые сведения:

1. Метеорологические характеристики по метеостанции Чердынь:

1.1. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019 г. составила 0,10 мкЗв/ч (максимальная 0,13 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

2. Фоновое загрязнение атмосферы:

2.1. Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе (мг/м³) по результатам наблюдений Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, расположенных в Красновишерском районе Пермского края, за период 2015-2017 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация мг/м ³
Сероводород	0,002
Бензол	0,052
Толуол	0,141
Метан	1,63
Диоксид серы	0,034
Диоксид азота	0,045
Ксилол	0,078
Оксид углерода	1,30
Смесь предельные углеводороды C1-C5	3,03
Смесь предельные углеводороды C6-C10	1,30

Фоновые концентрации действительны до 31.12.2022 года.

Фоновые концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М, 1991

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

2.2. Значения фоновых концентраций согласно документу Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы», с учетом месторасположения объекта, считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация мг/м ³
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,199

2.3. Все расчеты по веществам: **гексан, сажа, пентан, этан, бутан, изобутан, бенз(а)пирен, метанол и смесь предельные углеводороды C12-C19** рекомендуем производить без учета фоновой концентрации (т.е. фон=0).

Фоновые концентрации действительны до 31.12.2023 года.

Фоновые концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М, 1991

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
Ю.С. Коновалова
(342) 274-39-65

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение К – Информация по ООПТ Охраняемый ландшафт «Нижевишерский»

Кадастровый отчет по ООПТ Охраняемый ландшафт "Нижевишерский"

1. **Название особо охраняемой природной территории (далее - ООПТ):**
Охраняемый ландшафт "Нижевишерский"
2. **Категория ООПТ:**
охраняемый природный ландшафт
3. **Значение ООПТ:**
Региональное
4. **Порядковый номер кадастрового дела ООПТ:**
Данные отсутствуют
5. **Профиль ООПТ:**
Ландшафтный.
6. **Статус ООПТ:**
Действующий
7. **Дата создания:**
25.11.1994
8. **Цели создания ООПТ и ее ценность:**
 - целью создания особо охраняемой природной территории является обеспечение охраны природных комплексов и поддержания экологического баланса при сохранении экономического потенциала региона и образа жизни населения, с регулируемым традиционным использованием;
 - на территории охраняемого ландшафта обеспечивается охрана уникальных болотных, лесных и озерных ландшафтов, а также мест обитания редких и исчезающих видов растений.
9. **Нормативная основа функционирования ООПТ:**
Правоустанавливающие документы:

Категория	Орган власти	Дата	Номер	Номер	Краткое содержание
Решение	Законодательное собрание Пермского края	25.11.1994	130		О создании ландшафтного заказника "Нижевишерский"

Индивидуальное положение об ООПТ, паспорт ООПТ, охранный обязательство, другие документы по организации и функционированию ООПТ:

Категория	Орган власти	Дата	Номер	Номер	Краткое содержание
Постановление	правительство Пермского края	28.03.2008	64-п		Об особо охраняемых природных территориях регионального значения за исключением биологических природных заказников

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Категория	Орган власти	Дата	Номер	Номер	Краткое содержание
Постановление	правительство Пермского края	21.07.2009	457-п		О внесении изменений в постановление Правительства Пермского края от 28.03.2008 N 64-п "Об особо охраняемых природных территориях Пермского края, за исключением биологических охотничьих заказников"
Приказ	министерство природных ресурсов лесного хозяйства и экологии Пермского края	27.09.2016	СЭД-30-01-02-1708		Утвердить Положения об особо охраняемых природных территориях Красновишерского муниципального района Пермского края: охраняемый ландшафт "Березовское болото"; геологический памятник природы "Большешколчимский карстовый мост"; охраняемый ландшафт "Булатовское болото"; ботанический природный резерват "Велсовский лес"; ландшафтный памятник природы "Ветляны"; ландшафтный памятник природы "Ветряной камень"; ландшафтный памятник природы "Говорливый камень"; ландшафтный памятник природы "Дыроватый камень"; охраняемый ландшафт "Кваркуш"; охраняемый ландшафт "Колчимский (Помяненный) камень"; ландшафтный памятник природы "Моховой камень"; охраняемый ландшафт "Нижевиперский"; ландшафтный памятник природы "Писанный камень"; охраняемый ландшафт "Полуд (Полудов камень)".

Другие документы:

Категория	Орган власти	Дата	Номер	Номер	Краткое содержание
Закон	Законодательное собрание Пермского края	04.02.2010	581-ПК		О признании утратившими силу отдельных нормативных правовых актов
Постановление	правительство Пермского края	21.06.2011	374-п		О внесении изменений в постановление Правительства Пермского края от 28.03.2008 N 64-п "Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников"
Приказ	министерство природных ресурсов лесного хозяйства и экологии Пермского края	19.01.2015	СЭД-30-01-02-16		Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Категория	Орган власти	Дата	Номер	Номер	Краткое содержание
Приказ	министерство природных ресурсов хозяйства и экологии Пермского края	15.01.2016	СЭД-30-01-02-24		Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений
Приказ	министерство природных ресурсов хозяйства и экологии Пермского края	29.04.2016	СЭД-30-01-02-762		О государственном кадастре особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения
Приказ	министерство природных ресурсов хозяйства и экологии Пермского края	16.01.2017	СЭД-30-01-02-39		Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений Утвердить перечень особо охраняемых природных территорий регионального значения Пермского края
Приказ	министерство природных ресурсов хозяйства и экологии Пермского края	17.01.2018	СЭД-30-01-02-36		Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений Утвердить: 1. Перечень особо охраняемых природных территорий регионального значения Пермского края по состоянию на 31 декабря 2017 года; 2. Перечень особо охраняемых природных территорий местного значения Пермского края по состоянию на 31 декабря 2017 года.
Приказ	министерство природных ресурсов хозяйства и экологии Пермского края	16.01.2019	СЭД-30-01-02-20		Об утверждении Перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений

10. **Ведомственная подчиненность:**

Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края

11. **Международный статус ООПТ:**

Не присвоен

12. **Категория ООПТ согласно классификации Международного союза охраны природы (МСОП, IUCN):**

Данные отсутствуют

13. **Число отдельно расположенных, не граничащих друг с другом участков территории/акватории ООПТ:**

Данные отсутствуют

14. **Месторасположение ООПТ:**

Приволжский федеральный округ, Пермский край, Красновишерский район.

15. **Географическое положение ООПТ:**

В долинах рек Колынва, Язьва, Глухая Вильва в 20 км южнее г. Красновишерска

Положение ООПТ в системе типологии ландшафтов

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oort.aari.ru) 21.05.2020

3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

177

Тип ландшафта	% площади
Болота	46.5
Речные поймы и дельты	25.5
Среднетаежные восточноевропейские равнинные (низменные)	25.3
Среднетаежные восточноевропейские равнинные (возвышенные)	2.8

Доли ландшафтов разного типа

16. Общая площадь ООПТ:

44 685,0 га, в том числе площадь морской особо охраняемой акватории – 0,0 га, площадь земельных участков, включенных в границы ООПТ без изъятия из хозяйственного использования – 44 685,0 га.

17. Площадь охранной зоны ООПТ:

0,0 га

18. Границы ООПТ:

От северо-западного угла квартала 50 Нижне-Язьвинского участкового лесничества государственного краевого учреждения "Красновишерское лесничество" по его северной границе до северо-восточного угла; далее по восточным границам кварталов 50, 56, 60 до пересечения с северной границей квартала 37 Нижне-Язьвинского участкового лесничества государственного краевого учреждения "Красновишерское лесничество" (ранее Вишерского лесничества Красновишерского лесхоза); далее по северным границам кварталов 37-43 Нижне-Язьвинского участкового лесничества (ранее Вишерского лесничества), 70, 72, 73 Нижне-Язьвинского участкового лесничества до северо-восточного угла квартала 73; далее по восточной границе квартала 73 до северо-западного угла квартала 114 Красновишерского участкового лесничества государственного краевого учреждения "Красновишерское лесничество" (ранее Верхне-Язьвинского лесничества Красновишерского лесхоза); далее по северной границе квартала 114 до его северо-восточного угла, далее по восточным границам кварталов 114, 120 Красновишерского участкового лесничества (ранее Верхне-Язьвинского лесничества) и восточным границам кварталов 78, 84, 90 Нижне-Язьвинского участкового лесничества до северо-западного угла квартала 150; далее по северным границам кварталов 150, 151 до северо-восточного угла квартала 151; далее по восточным границам кварталов 151, 162 до северо-западного угла квартала 174; далее по северной границе квартала 174 до его северо-восточного угла, далее по восточным границам кварталов 174, 184 до юго-восточного угла квартала 184; далее по южным границам кварталов 184, 183, 182, 181 Красновишерского участкового лесничества (ранее Верхне-Язьвинского лесничества), 110, 109, 108, 107, 106 Нижне-Язьвинского участкового лесничества до юго-западного угла квартала 106; далее по западным границам кварталов 106, 101, 96, 91, 85, 79 Нижне-Язьвинского участкового лесничества до северо-западного угла квартала 79; далее по южным границам кварталов 59, 58, 55, 54, 53, 52 Нижне-Язьвинского участкового лесничества (ранее Вишерского лесничества) до пересечения с правым берегом р. Колынва, далее вниз по течению по правому берегу р. Колынва до начальной точки.

19. Наличие в границах ООПТ иных особо охраняемых природных территорий:

Отсутствуют

20. Природные особенности ООПТ:

В пределах охраняемого ландшафта выделены болотные, лесные, озерные экосистемы. Охраняемая территория расположена в Северо-Камской низменности. По почвенному районированию преобладают болотные верховые торфяные почвы на мелких и средних торфах и сильноподзолистые почвы, в т.ч. песчаные подзолы и сильноподзолистые почвы, а также подзолисто-болотные почвы (торфяно-подзолисто-глеевые, болотные верховые торфяные на мелких и средних торфах). По долинам рек развиты аллювиальные дерновые кислые почвы, а по долинам мелких рек смытые и намывные почвы. Значительные площади занимают верховые болота с типичной растительностью: древесный ярус сформирован сосной лесной (*Pinus sylvestris*) и березой пушистой (*Betula pubescens*). Травянисто-кустарничковый ярус разрежен, в нем преобладают вахта трехлистная (*Menyanthes trifoliata*), клековка болотная (*Oxycoccus palustris*) и осока (*Carex* sp.). Моховой покров образован видами рода сфагнум (*Sphagnum* sp.).

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

4

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	178
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

Леса охраняемого ландшафта разнообразны. В северо-западной и северной частях распространены сосновые насаждения разных типов (от сосняков сфагновых до боров-беломошников), также расположены вторичные смешанные мелколиственно-темнохвойные леса. В юго-восточной части преобладают смешанные леса с преобладанием пихты, ели, осины и березы. Около 5% территории занимают техногенные экосистемы, приуроченные к объектам нефтепромысла.

Выявлены редкие и исчезающие виды растительного мира, включенные в Красную книгу Российской Федерации:

Европейская черnozобая гагара (*Gavia arctica*),

В Красную книгу Пермского края:

Средний кроншнеп (*Numenius phaeopus*),

Краснозобая гагара (*Gavia stellata*),

Кубышка малая (*Nuphar pumila*),

Кувшинка чисто-белая (*Nymphaea Candida*),

Кувшинка четырехгранная (*Nymphaea tetragona*),

Пальчатокоренник пятнистый (*Dactylorhiza maculata*),

Мякотница однолистная (*Malaxis monophyllos*).

Редкие и исчезающие виды растительного мира, включенные Перечень объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде (приложение к Красной книге Пермского края):

Любка двулистная (*Platanthera bifolia*),

Любка двулистная (*Platanthera bifolia*),

Гудайера ползучая (*Goodyera repens*),

Мытник скипетровидный (*Pedicularis sceptrum-carolinum*),

Дремлик широколистный (*Epipactis helleborine*),

Пальчатокоренник болотолюбивый (*Dactylorhiza elodes*).

Экосистемы, поврежденные в результате нефтедобычи и рекреации, составляют незначительную долю ООПТ, не превышающую 5% от общей площади территории. За пределами объектов нефтедобычи экосистемы представлены коренными, квазикоренными сообществами, находящимися в динамическом равновесии.

Особая научная, эстетическая, природоохранная ценность особо охраняемой природной территории, в целях охраны которых она создана, обусловлена наличием уникальных болотных, лесных и озерных ландшафтов, мест обитания видов, занесенных в Красную книгу Пермского края.

Геоморфологический и ландшафтный облик охраняемого ландшафта тесно связан с проявлением древнего соляного карста. Высокое природоохранное значение имеет озеро Ньюхти, имеющее карстовое происхождение и сформировавшееся в результате проседания земной поверхности над растворенными соляными породами.

Основные охраняемые виды:

Algae and other protists (Водоросли и другие простейшие)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Bacteria and Archaea (Бактерии и археи)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Bryophytes (Мохообразные)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Fungi, lichens and fungus-like organisms (Грибы, лишайники и грибоподобные организмы)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Invertebrates (Беспозвоночные животные)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Vascular plants (Сосудистые растения)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Vertebrates (Позвоночные животные)

Среди представителей группы на ООПТ охраняемые таксоны и популяции не зафиксированы

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

5

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		179

Суммарные сведения по биологическому разнообразию

Группа организмов	Всего видов на ООПТ	Виды в КК России	Виды в региональных КК	Виды в Красном списке МСОП
Algae and other protists (Водоросли и другие простейшие)	0	0	0	0
Bacteria and Archaea (Бактерии и археи)	0	0	0	0
Bryophytes (Мохообразные)	0	0	0	0
Fungi, lichens and fungus-like organisms (Грибы, лишайники и грибоподобные организмы)	0	0	0	0
Invertebrates (Беспозвоночные животные)	0	0	0	0
Vascular plants (Сосудистые растения)	0	0	0	0
Vertebrates (Позвоночные животные)	0	0	0	0

Уникальные с научной, познавательной, эстетической точек зрения природные и культурно-исторические объекты:

Данные отсутствуют.

21. Экспликация земель:

Данные отсутствуют

22. Негативное воздействие на ООПТ (факторы и угрозы):

Данные отсутствуют

23. Юридические лица, ответственные за обеспечение охраны и функционирование ООПТ:

24. Сведения об иных лицах, на которые возложены обязательства по охране ООПТ:

Данные отсутствуют

25. Общий режим охраны и использования ООПТ:

Режим хозяйственного использования и зонирование территории определен следующими документами:

- Приказ министерства природных ресурсов лесного хозяйства и экологии Пермского края от 27.09.2016 №СЭД-30-01-02-1708

Запрещенные виды деятельности и природопользования:

- сплошные рубки лесных насаждений, за исключением лесных участков, переданных в аренду до 1 августа 2009 г;
- размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов;
- проезд вне дорог, определенных материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий;
- иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Разрешенные виды деятельности и природопользования:

- эксплуатация и реконструкция существующих объектов;
- посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях;
- рубки леса, за исключением сплошных.

Разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении следующих условий:

- под нефтепромысловые работы отводятся земли, обоснованные технологической схемой и проектом разработки месторождений для эксплуатации скважин и прокладки трубопроводов, но не более 5% от территории охраняемого ландшафта;
- размещение нефтяных объектов производится с учетом водоохраных зон водоемов и водотоков;
- нефтепромысловые объекты оборудуются системой ливневой канализации, производится обваловка их территории с целью исключения попадания загрязнителей на окружающую территорию;

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

6

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

- перемещение транспорта ограничено утвержденной схемой передвижения;
- трубопроводы, линии электропередач и другие коммуникации прокладываются в соответствии с технологической схемой разработки месторождения;
- строительство и эксплуатация нефтепромысловых объектов осуществляется только с применением технологий, исключающих загрязнение пресных поверхностных и подземных вод;
- при обустройстве месторождений реализуется система мероприятий по сохранению гидрогеологического режима постоянных и временных водотоков;
- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется комплексный экологический мониторинг;
- иные виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

26. Зонирование территории ООПТ:

В пределах ООПТ выделены 2 зоны:

- Рекреационная зона
- зона особой природной ценности охраняемых ландшафтов

Рекреационная зона

Описание границ:

В границах водоохранной зоны оз. Нюхти и кварталов 40-42, 46-48, 50, 54-56, 58 Нижне-Язьвинского участкового лесничества Нижне-Язьвинского лесничества (ранее Вишерского лесничества).

Запрещенные виды деятельности и природопользования:

- всякое строительство, за исключением объектов, предусмотренных проектом обустройства и проведения природоохранных мероприятий, рекреационных объектов, а также эксплуатации и реконструкции существующих объектов;
- геолого-разведочные работы, приводящие к нарушению почвенного и растительного покрова, среды обитания животных;
- рубки леса, за исключением санитарных;
- заготовка живицы и древесных соков;
- размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов;
- проезд вне дорог, определенными материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий;
- разведение костров вне специально оборудованных для этих целей мест;
- иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Разрешенные виды деятельности и природопользования:

- эксплуатация и реконструкция существующих объектов;
- геолого-разведочные работы, не приводящие к нарушению почвенного и растительного покрова, среды обитания животных;
- посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях;
- санитарные рубки леса;
- иные виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

зона особой природной ценности охраняемых ландшафтов

Описание границ:

Оз. Нюхти

Запрещенные виды деятельности и природопользования:

- всякое строительство, за исключением объектов, предусмотренных проектом обустройства и проведения природоохранных мероприятий, а также эксплуатации и реконструкции существующих объектов;
- геолого-разведочные работы, приводящие к нарушению почвенного и растительного покрова, среды обитания животных;
- рубки леса, за исключением санитарных;
- заготовка живицы и древесных соков;

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

7

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	181
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов;
- проезд вне дорог, определенных материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий;
- разведение костров вне специально оборудованных для этих целей мест;
- распашка целинных земель;
- иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Разрешенные виды деятельности и природопользования:

- эксплуатация и реконструкция существующих объектов;
- геолого-разведочные работы и добыча полезных ископаемых, не приводящие к нарушению почвенного и растительного покрова, среды обитания животных;
- посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях;
- санитарные рубки леса;
- иные виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

27. Режим охранной зоны ООПТ:

Охранная зона отсутствует.

28. Собственники, землепользователи, землевладельцы, арендаторы земельных участков, находящихся в границах ООПТ:

29. Просветительские и рекреационные объекты на ООПТ:

Данные отсутствуют

Кадастровый отчет составлен ИАС «ООПТ России» (oopt.aari.ru) 21.05.2020

8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH						182
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ул. Попова 11, г. Пермь, 614085
Тел. (342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail: min-2@priroda.permkrai.ru
www.priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558 ОГРН 1065902004354
ИНН/КПП 5902293298/590201001

03.06.2021 № 30-01-20.2-3065

С-4075 от 14.05.2021

О предоставлении информации

Руководителю Обществу с
ограниченной ответственностью
Научно производственное
предприятие «Изыскатель»

Самарину А.Ю.

ул. Советский проспект, д. 14, г.
Березники, Пермский край,
618400

(с уведомлением о вручении)

Уважаемый Андрей Юрьевич!

В соответствии с Вашим запросом по вопросу предоставления информации по исследованиям растительного и животного мира, проводимых в рамках государственного экологического мониторинга в районе расположения особо охраняемой природной территории регионального значения «Нижевишерский» (далее – ООПТ «Нижевишерский») и результаты исследований за последние 10 лет для оценки и прогноза изменений состояния животного мира в результате воздействия природных и антропогенных факторов Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) сообщает следующее.

Министерством проведен комплексный анализ материалов мониторинговых исследований ООПТ «Нижевишерский» с 2013 г. по 2020 г. По запрашиваемой информации направляем отчет по исследованиям растительного и животного мира на ООПТ «Нижевишерский» (прилагается).

Приложение: на 6 л. в 1 экз.

И.о. министра природных ресурсов,
лесного хозяйства и экологии
Пермского края



Л.Б. Третьяков

Князева Наталья Александровна
(342) 236 24 39

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства и
экологии Пермского края

ООПТ «Нижевишерский»

1. Лесной фонд

На территории ООПТ Нижевишерский произрастают видовой состав деревьев: сосна, ель, кедр, пихта, лиственница, береза, осина, ольха серая, липа, ива.

2. Биологическое разнообразие

Высшие сосудистые растения – 178 видов и 63 семейства;

Позвоночные – 156 видов из которых 3 вида – земноводные;

Пресмыкающиеся – 2 вида;

Птицы – 101 вид;

Млекопитающие – 50 вида;

Рыбы – 25 видов рыб, такие как окунь, плотва, ерш, лещ, щука, язь, таймень и др.

3. Список редких видов животных, растений и других организмов, занесённых в Красные книги

- Беркут – *Aquila chrysaetos*;
- Гудайера ползучая – *Goodyera repens*;
- Дербник – *Falco columbarius*;
- Дремлик широколистный – *Epipactis helleborine*;
- Кубышка малая – *Nuphar pumila*;
- Кувшинка четырехгранная – *Nymphaea tetragona*;
- Кувшинка чистобелая – *Nymphaea candida*;
- Любка двулистная – *Platanthera bifolia*;
- Мытник скипетровидный – *Pedicularis sceptrum-carolinum*;
- Пальчатокоренник болотолобивый – *Dactylorhiza elodes*;
- Пальчатокоренник мясо-красный – *Dactylorhiza incarnate*;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

- Пальчатокоренник пятнистый – *Dactylorhiza maculate*;
- Пальчатокоренник Фукса – *Dactylorhiza fuchsia*;
- Прострел раскрытый – *Pulsatilla patens*;
- Скопа – *Pandion haliaetus*;
- Тайник яйцевидный – *Listera ovata*;
- Чернозобая гагара – *Gavia arctica*.

Состояние природной среды ООПТ Нижневишерский

Растительность. Состояние растительности верховых болот и хвойных лесов очень слабо деградированное. Фитоценозы темнохвойных лесов и сосновых боров слабо деградированы. Сообщества мелколиственных и смешанных лесов средне деградированы. Состояние сельскохозяйственных угодий и лугово-кустарниковых формаций (формирующихся на месте первых после прекращения обработки) сильнодеградированное. Трансформация растительного покрова на техногенных объектах – очень сильная. Состояние растительности ООПТ Нижневишерский характеризуется как очень слабо деградированное.

Состояние коренных экосистем верхового болота характеризуется как недеградированное. Сообщества, такие как сосняк беломошник, сосняк зеленомошник, сосняк черничник, сосново-елово-лиственничный лес, елово-сосново-кедровый лес зеленомошник, елово-сосновый лес, темнохвойный лес черничник, сосново-лиственничный лес брусничник, елово-пихтово-кедровый лес – очень слабо деградированная экосистема. К слабо деградированным экосистемам относятся смешанные и мелколиственные леса. К средне деградированным экосистемам относятся пойменные березово-еловые леса, пойменные березовые леса, пойменные березово-осиновые леса, пойменные березово-еловые леса, пойменные березовые леса с примесью сосны и беряники. Сельскохозяйственные угодья являются сильно деградированными экосистемами. Техногенные территории – очень сильно деградированные экосистемы.

Ущерб природным комплексам и системам ООПТ Нижневишерский

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Антропогенные факторы воздействия на природные экосистемы

Добыча минеральных ресурсов. Нефтепромыслы – основной современный фактор трансформации природных компонентов и комплексов ООПТ. В настоящее время воздействие преимущественно связано с эксплуатацией месторождений. При этом влияние на природу обусловлено выбросами загрязняющих веществ при первичной переработке нефти на дожимно-насосных станциях, шумовым воздействием от работы технологических установок, случаями аварийного разлива нефти. Более сильное, но менее продолжительное воздействие оказывают строящиеся объекты, прежде всего новые кусты скважин на Гагаринском и Маговском месторождениях. При строительстве на выбранной площадке происходит полное уничтожение коренной растительности и почв. В процессе бурения в окружающие экосистемы попадают токсичные буровые шламы, соленые грунтовые воды, нефтесодержащая жидкость.

Рекреация. За счет прокладки надежных дорог нефтяниками доступность ООПТ существенно возросла. На сегодняшний день, Нижневишерский – один из самых рекреационно привлекательных природных объектов на севере края. Многие жители Красновишерска, Чердыни, Соликамска, Березников, Перми, посещают ООПТ для сбора грибов, ягод, рыбалки, охоты, отдыха выходного дня. Наиболее посещаемой территорией являются сосновые боры беломошники на северо-восточном берегу озера Нюхти. Для этого участка характерна средняя, сильная (местами и очень сильная) деградация растительности и почв. Это обусловлено механическими повреждениями от проезда автотранспорта, вытаптыванием, зафиксировано сильное захламливание, в том числе экскрементами. Существующие темпы деградации приведут к утрате исходных свойств природного комплекса.

Экосистемы, поврежденные в результате нефтедобычи и рекреации, составляют незначительную долю ООПТ, не превышающую 5% от общей площади территории. За пределами объектов нефтедобычи экосистемы

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Лесные пожары. Развитие пожара потенциально возможно по всей лесопокрытой площади ООПТ. Воздействуют на все компоненты природного комплекса. Самое сильное воздействие оказывается на растительность и почвенный покров. Происходит уничтожение растительного и почвенного покрова.

Ветровалы. Явление ветровалов потенциально возможно по всей лесопокрытой площади ООПТ. Происходит уничтожение деревьев первого яруса.

**Прогноз изменения состояния природных комплексов и объектов ООПТ
Нижевишерский**

Наиболее существенное антропогенное воздействие (за пределами техногенных объектов нефтепромысла) связано с рекреацией. При сохранении существующей интенсивности воздействия на соответствующих локальных участках (прежде всего сосновые леса на берегу озера Нюхти) будет продолжаться деградация природных компонентов и комплексов. На территории поврежденных сплошными и выборочными рубками леса (прошлых лет) и бывших сельскохозяйственных угодий будет происходить процесс постепенного восстановления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	188
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

Приложение Л – Копии лицензий, договоров по обращению с отходами

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

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(переоформление лицензии № 59-00215 П от 21.12.2015 г.)

№ (59)-344-СТР "23" июня 2016 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации
(указывается лицензируемый вид деятельности)

обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор, транспортирование, размещение (в части захоронения)
отходов III-IV классов опасности
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Муниципальное казенное унитарное предприятие
«Полигон твердых бытовых отходов г. Березники»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Муниципальное казенное унитарное предприятие
(организационно правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1055904530890

Идентификационный номер налогоплательщика 0006001045260

Место нахождения

618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174

(указывается адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности

618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174;
кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза,
в квартале 7 г. Березники(указываются адреса места осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: _____ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего
органа – приказа (распоряжения) от "23" июня 2016 г.

№ 273-р

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ия, ий), являющееся (-иеся) её
неотъемлемой частью на 16 листе (-ах)Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Пермскому краю

(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного
лица)Н.А.Яшин
(И.О.Фамилия
уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 6 из 16
(без лицензии недействительно)

к лицензии № (59)-344-СТР от 23.06.2016 г.

Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174

Руководитель



Н.А.Яшин

0024973 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 15 из 16
(без лицензии недействительно)

к лицензии № (59)-344-СТР от 23.06.2016 г.

				Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники
			транспортирование	618400, Пермский край, г. Березники, ул. Березниковская, 174
Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	кварталы 68, 69, 77, 78 пригородного лесничества Березниковского лесхоза, в квартале 7 г. Березники

Руководитель



Н.А.Яшин

0024982 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

ДОГОВОР № 21z0111
купи-продажи ДХНО

г. Пермь

«27» января 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Заместителя Генерального директора по общим вопросам Керна Александра Георгиевича, действующего на основании доверенности № 1 от 01.01.2021 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью Производственное Объединение «УралВторМет» (ООО ПО «УралВторМет»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Ванчуговой Алены Владимировны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем*.

1. Предмет договора

- 1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить в соответствии с условиями настоящего договора длительно хранящиеся и не востребованные в производстве остатки материально-технических ресурсов Продавца, в том числе имущество бывшее в употреблении (далее - Имущество) согласно Спецификации (Приложение № 1 к настоящему договору).
- 1.2. Наименование, количество, цена согласованы сторонами в Приложении №1 к настоящему договору, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.
- 1.3. Продавец гарантирует, что до заключения настоящего договора Имущество никому другому не продано, не заложено, в споре, под арестом и запретом не состоит и свободно от любых прав третьих лиц.
- 1.4. Право собственности и риск случайной гибели Имущества переходит к Покупателю с момента передачи Имущества Продавцом и подписания сторонами товарной накладной (ТОРГ-12 НКЛ) (по форме Приложения № 2 к настоящему договору).

2. Порядок исполнения договора

- 2.1. Передача Имущества производится в месте нахождения Имущества путем выборки (самовывоза) Имущества Покупателем, либо его получателем со склада, расположенного по адресу: указанному в Приложение № 1 к настоящему договору. Выборка Имущества производится партиями.
- 2.2. Передача Имущества от Продавца к Покупателю осуществляется в течение 365 дней с момента полной оплаты Покупателем стоимости партии, указанной в счете Продавца.
- 2.3. Одновременно с Имуществом Покупателю передается имеющаяся в наличии у Продавца документация на Имущество.
- 2.4. Моментом перехода от Продавца к Покупателю права собственности, а также рисков, связанных с гибелью или ухудшением качества Имущества, стороны считают день подписания сторонами товарной накладной (ТОРГ-12 НКЛ) (по форме Приложения № 2 к настоящему договору) при передаче Имущества в месте нахождения Имущества (выборке).
- 2.5. В случае выборки Имущества в большем, чем предусмотрено в Приложении № 1 к настоящему договору, количестве, Покупатель на основании товарной накладной (ТОРГ-12 НКЛ) и счета-фактуры (при необходимости) возвращает излишне полученное имущество Продавцу в течение 30 календарных дней с момента получения уведомления о возврате с Перечнем объектов Имущества, подлежащего возврату (Приложение № 3 к настоящему договору) от Продавца. Все расходы по возврату излишне выбранного Имущества несет Покупатель. Возврат излишне полученного имущества осуществляется в место его первоначальной выборки.
- 2.6. Покупатель обязан соблюдать Порядок осуществления доступа на объекты и/или

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата


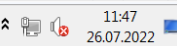
2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Утилизация (III, IV классы)

Виды отходов по ФККО

Поиск от 3 символов

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
46280001513	лом и отходы изделий из хрома и сплавов на его основе незагрязненные	III	Сбор, Транспортирование, Обработка
46280002213	лом и отходы хрома и сплавов на его основе в кусковой форме незагрязненные	III	Сбор, Транспортирование, Обработка
46280099203	лом и отходы, содержащие хром, несортированные	III	Сбор, Транспортирование, Обработка
46291001203	лом и отходы изделий из вольфрама и сплавов на его основе незагрязненные	III	Сбор, Транспортирование, Обработка
46810102204	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обработка
46820101203	лом и отходы алюминия, меди и ее сплавов в смеси, загрязненные нефтепродуктами	III	Сбор, Транспортирование, Обработка

Пуск  RU  11:47 26.07.2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Полное содержание ФККО 2021 x | Рекомендации по эксплуатации x | Росприроднадзор | Лицензия x

rpn.gov.ru/licences/3588950/

Западно-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора

РОСПРИРОДНАДЗОР
Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
Мы ответственны по своей природе

Кабинет природопользователя | Пермский край

Сообщить о ЧС
8 800 550-80-45

Направить обращение

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты

Поиск | Сервисы и госуслуги

Главная / Деятельность / Регулирование в сфере обращения с отходами / Лицензии

Ведутся технические работы по актуализации информации на сайте. Для получения актуальной информации рекомендуем обратиться в территориальный орган Росприроднадзора. Приносим извинения за причиненные неудобства.

Лицензия (59)-9247-СТОУБ

Общие данные	
Номер лицензии	(59)-9247-СТОУБ
Выдана	Западно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 373-р-П 15.05.2020 Действующая
Хозяйствующий субъект	
Сокращенное наименование	ООО "Завод утилизации отходов "Экологические системы"
ИНН/КПП	5904210674 /
ОГРН	1095904009255

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



Лицензия (59)-9247-СТОУБ

Общие данные

Номер лицензии	(59)-9247-СТОУБ
Выдана	Западно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 373-р-П 15.05.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "Завод утилизации отходов "Экологические системы"
ИНН/КПП	5904210674 /
ОГРН	1095904009255
Адрес	614089, г Пермь, ул Братская, д 135/3, оф 1

Места осуществления 2

614089, г. Пермь, ул. Братская, 135/3, оф. 1

г. Пермь, ул. Промышленная, 94А (земельный участок с кадастровым номером 59:01:0000000:29)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	197
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		



г. Пермь, ул. Промышленная, 94А (земельный участок с кадастровым номером 59:01:000000:29)

ОКТМО 57701000 · Сбор, Обезвреживание, Утилизация, Обработка · IV, III, II класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III, II класс)
- Обезвреживание (IV, III класс)
- Утилизация (IV, III класс)
- Обработка (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО 3467

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
46294111203	лом и отходы изделий из ниобия незагрязненные	III класс	Сбор, Обработка
46295111203	лом и отходы изделий из молибдена незагрязненные	III класс	Сбор, Обработка
46810112203	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обработка
46811102514	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
46811111514	упаковка из черных металлов, загрязненная парафином	IV класс	Сбор, Обезвреживание
46811201513	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
46811202514	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
46811211514	тара из черных металлов, загрязненная водными полиуретановыми дисперсиями	IV класс	Сбор, Обезвреживание
46811323514	тара из черных металлов, загрязненная клеем органическим синтетическим	IV класс	Сбор, Обезвреживание
46811331513	тара из черных металлов, загрязненная негалогенированными клеями и/или герметиками	III класс	Сбор, Обезвреживание

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования



ЛИЦЕНЗИЯ

№ 052-222

от «16» июня 2016 г.

Департамент Росприроднадзора по Приволжскому федеральному округу
(наименование лицензирующего органа)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание отходов III-IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью
«Природа-Пермь»**

(полное наименование юридического лица)

ООО «Природа-Пермь»

(сокращенное наименование)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя 1025901886537

Идентификационный номер налогоплательщика 5917505192

0005462 *

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Продолжение листа 2

1	2	3	4
Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 503 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 508 11 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 508 12 49 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Сорбент на основе опоки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 509 11 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбент на основе опоки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 509 12 49 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Начальник
(должность)

(подпись)

А.А.Шагалов

(ф.и.о. уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Продолжение листа 1

1	2	3	4
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	2 91 121 12 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 11 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 21 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 130 11 32 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Начальник

(подпись)



(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о. уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
Лист 5 из 5

1	2	3	4
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

0020797 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Итого пронумеровано,
скреплено подписью и печатью
6 (шесть) листов.
Начальник отдела

Прислуженный листа 5 *Колесников И.И.*

1	2	3	4
Фильтры воздушные автотранспортных отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Фильтры очистки масла автотранспортных отработанные	9 21 302 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Начальник

(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о. уполномоченного лица)



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

<https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/3579224/profile>

Лицензия Л020-00113-59/00042129

Общие данные

Номер лицензии	Л020-00113-59/00042129
Выдана	Западно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ 67-р-П 08.07.2022 Действующая

Хозяйствующий субъект

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Буматика"
Сокращенное наименование	ООО "Буматика"
ИНН/КПП	5904137287 / 590501001
ОГРН	1065904000711
Адрес	614065, г. Пермь, ул. Промышленная, 110, оф. 203

Taskbar: Пуск, Telegram, File Explorer, Chrome, Yandex, Yandex Mail, WhatsApp, PDF Reader, Word, RU, 15:01, 28.07.2022

Ивн. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	205
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

614065, г. Пермь, ул. Промышленная, 110, оф. 203

Виды работ

Пермский край, Краснокамский район, ГП Оверятское, в 2,5 км северо-восточнее с. Черная

Виды работ

Виды Деятельности
 Сбор (I, II, III, IV классы)
 Обработка (III, IV классы)
 Утилизация (II, III, IV классы)
 Обезвреживание (I, III, IV классы)
 Размещение (I, II, III, IV классы)

Виды отходов по ФККО

Поиск от 3 символов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
9 19 302 78 60 4	обтирочный материал, загрязненный при удалении просыпей и проливов аммиачной селитры	IV	Сбор, Обработка, Размещение
9 19 302 79 60 4	обтирочный материал, загрязненный спирто-нефрасовой смесью, паяльной пастой, припоем	IV	Сбор, Утилизация
9 19 302 53 60 4	обтирочный материал, загрязненный материалами лакокрасочными и аналогичными для нанесения покрытий, малоопасный	IV	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение
8 92 011 01 60 4	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	IV	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
8 92 110 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	III	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
8 92 110 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	IV	Сбор, Утилизация, Обезвреживание

Показаны 6 из 31

25 записей

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

license.rpn.gov.ru РПН 86 отзывов

Утилизация (II, III, IV классы)
 Утилизация (II, III, IV классы)
 Обезвреживание (I, III, IV классы)
 Размещение (I, II, III, IV классы)

Виды отходов по ФККО

инстр

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
4 84 553 11 52 4	инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	IV	Сбор, Обработка, Размещение
8 91 110 01 52 3	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	III	Сбор, Обработка, Утилизация
8 91 110 02 52 4	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	IV	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
9 18 919 21 52 3	фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	III	Сбор, Утилизация

Показаны 4 из 4 25 записей

Пуск RU 15:07 28.07.2022

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

						2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		208

**Общество с ограниченной
ответственностью «Полигон твердых
бытовых отходов города Березники»**
(ООО «Полигон ТБО г. Березники»)

О.Кошевого ул., д. 7а, г. Березники,
Пермский край, 618400
Тел./факс (3424) 23 75 74
e-mail: poligon_tbo@mail.ru

<http://www.полигонберезники.рф>

ОГРН 1215900019785

ИНН/КПП 5911082945/591101001

22.08.2022 481

На № И-1495 от 18.08.2022 г.

Главному инженеру ФГАОУВО
«Пермский национальный
исследовательский
политехнический университет
Закирову Г.Д.

614010, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 95б, оф. 203

На Ваше письмо от 18.08.2022 г. № И-1495 и в дополнение к нашему письму от 17.08.2022 г. № 476 сообщаем следующее.

Согласно перечню опасных отходов, согласованного Роспотребнадзором, ООО «Полигон ТБО г. Березники» вправе принять:

- отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (ФККО 152 110 01 21 5),
- отходы корчевания пней (ФККО 152 110 02 21 5),
- лампы накаливания, утратившие потребительские свойства (ФККО 4 82 411 00 52 5)

Остатки и огарки стальных сварочных электродов (ФККО 9 19 100 01 20 5) подлежат сдаче в качестве металлолома. ООО «Полигон ТБО г. Березники» сбор и утилизацию металлолома не производит.

И.о. генерального директора



Д.А. Мурдугалимов

И.о. генерального директора	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH						209
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Приложение М – Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

РАЗРЕШЕНИЕ № 03-04-1794 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору
(наименование территориального органа Росприроднадзора)
в сфере природопользования по Пермскому краю от 01.10.2018 № 752

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
(ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»)**

**614990, г. Пермь, ул. Ленина, 62
ОГРН - 1035900103997; ИНН - 5902201970**

(полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения,
государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица,
идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с «01» января 2019 г. по «30» сентября 2025 г.
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к
выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками,
расположенными на

ЦДНГ-12: Озерное месторождение, Маговское месторождение, Гагаринское
месторождение, Бортомское месторождение, ЦТГ-1,
Пермский край, Красновишерский район

(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам
указаны в приложениях № 1,2,3 (на 29 листах) к настоящему разрешению,
являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи
разрешения « 01 » октября 2018 г.

Заместитель руководителя
Управления Росприроднадзора
по Пермскому краю

М.П.

Г.В. Чернов
(Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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

№ л/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ГДВ											Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ											
			г/с						т/г					г/с						т/г					
			с разбивкой по годам, т						с разбивкой по годам, т					с разбивкой по годам, т						с разбивкой по годам, т					
2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	...	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	...	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	...		
15	(0612) Изопропилобензол (сумма)	4	0,025	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
16	(0616) Ксилол	3	0,080	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
17	(0621) Толуол	3	0,246	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
18	(0627) Этилбензол	3	0,045	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
19	(0703) Бензол/пирен	1	3E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	8E-07	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
20	(1052) Метанол (Метанольный спирт)	3	0,156	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
21	(1325) Формальдегид	2	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
22	(2704) Бензин (нефтяной)	4	0,045	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
23	(2732) Керосин	0	0,140	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
24	(2988) Пыль неорганическая >0,20% SiO2	3	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
25	(2930) Пыль абразивная*	0	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	...	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	...
ИТОГО <*>:			2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	2934,665	...	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Врио начальника отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Якимова Д.Е.
(фамилия, И.О.)

Ответственный исполнитель Смирнова Е.В.
(фамилия, И.О.)

<*> В строке "ИТОГО" указываются валовые выбросы (т/г) в целом по отдельной производственной территории.
* Применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды по вредному (загрязняющему) веществу - ввезенные вещества (код 2902)



Приложение * № 2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от " 01 " октября 2018 г. № 03-04-1794
выданному Управлением Росприроднадзора по Пермскому
краю
(наименование территориального органа
Росприроднадзора)

Экз. № 1

**Условия действия
разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

ЦДНГ-12: Озерное месторождение, Маговское месторождение, Гагаринское
месторождение, Бортомское месторождение, ЦТГ-1, Пермский край,

по Красновишерский район
(наименование отдельной производственной территории)

Пермский край, Красновишерский район

(фактический адрес осуществления деятельности)

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих в атмосферный воздух.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г							
	2019 г., т/г	2020 г., т/г	2021 г., т/г	2022 г., т/г	2023 г., т/г	2024 г., т/г	2025 г., т/г	год, т/г

* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Приложение № 3
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от " 01 " октября 20 18 г. № 03-04-1794 ,
выданному Управлением Росприроднадзора по
Пермскому краю
(наименование территориального органа
Росприроднадзора)

Экз. № 1

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя Управления

Росприроднадзора по Пермскому краю

(руководитель территориального органа Росприроднадзора (или
должностное лицо, его замещающее, или уполномоченный
заместитель руководителя территориального органа
Росприроднадзора)

Г.В. Чернов

(подпись, Ф.И.О.)

" 01 " октября 20 18 г.

М.П.



Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам *

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

ЦДНГ-12: Озерное месторождение, Маговское месторождение, Гагаринское месторождение, Бортомское

по

месторождение, ЦТГ-1, Пермский край, Красновишерский район

(наименование отдельной производственной территории,

Пермский край, Красновишерский район

фактический адрес осуществления деятельности)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																		2 025 г.					
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			т/г	г/с	ПДВ/ ВСВ			
			г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
(0123) Железа оксид (в пересч. на Fe)*																										
1	1	НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,013	0,043	ПДВ	0,013	0,043	ПДВ	0,013	0,043	ПДВ	0,013	0,043	ПДВ	0,013	0,043	ПДВ	0,013	0,043	ПДВ	0,013	0,043	ПДВ		
2	1	НГСП-1202 "Озерное"	6018	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ		
3	8	ГКС "Маговская"	6089	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ		
4	8	ГКС "Маговская"	6104	0,013	0,038	ПДВ	0,013	0,038	ПДВ	0,013	0,038	ПДВ	0,013	0,038	ПДВ	0,013	0,038	ПДВ	0,013	0,038	ПДВ	0,013	0,038	ПДВ		
		Всего по ЗВ	X	X	0,086	X	X	0,086	X	X	0,086	X	X	0,086	X	X	0,086	X	X	0,086	X	X	0,086	X		
(0143) Марганец и его соед. (в пересч. на Mn)																										
1	1	НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ		
2	8	ГКС "Маговская"	6104	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ		
		Всего по ЗВ	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X		
(0301) Азота диоксид																										
1	1	Гир Озерное мр-Магское мр	17	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ		
2	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	3	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ		
3	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	4	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ	0,804	0,833	ПДВ		
4	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	24	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ		
5	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	25	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ	0,306	0,664	ПДВ		
6	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	28	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ		
7	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	6140	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ		
8	1	ДНС-1203 "Южно-Равельское"	6141	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ		
9	1	ДНС-1204 "Гагаринская"	8	0,117	3,7	ПДВ	0,117	3,7	ПДВ	0,117	3,7	ПДВ	0,117	3,7	ПДВ	0,117	3,7	ПДВ	0,117	3,7	ПДВ	0,117	3,7	ПДВ		
10	1	ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,013	0,007	ПДВ	0,013	0,007	ПДВ	0,013	0,007	ПДВ	0,013	0,007	ПДВ	0,013	0,007	ПДВ	0,013	0,007	ПДВ	0,013	0,007	ПДВ		
11	1	ДНС-1204 "Гагаринская"	6138	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ		
12	1	ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ	0,019	0,003	ПДВ		
13	1	НГСП-1202 "Озерное"	1	5,179	5,365	ПДВ	5,179	5,365	ПДВ	5,179	5,365	ПДВ	5,179	5,365	ПДВ	5,179	5,365	ПДВ	5,179	5,365	ПДВ	5,179	5,365	ПДВ		
14	1	НГСП-1202 "Озерное"	2	0,432	0,447	ПДВ	0,432	0,447	ПДВ	0,432	0,447	ПДВ	0,432	0,447	ПДВ	0,432	0,447	ПДВ	0,432	0,447	ПДВ	0,432	0,447	ПДВ		
15	1	НГСП-1202 "Озерное"	22	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ	0,005	0,004	ПДВ		
16	1	НГСП-1202 "Озерное"	26	0,005	0,008	ПДВ	0,005	0,008	ПДВ	0,005	0,008	ПДВ	0,005	0,008	ПДВ	0,005	0,008	ПДВ	0,005	0,008	ПДВ	0,005	0,008	ПДВ		
17	1	НГСП-1202 "Озерное"	27	0,007	0,001	ПДВ	0,007	0,001	ПДВ	0,007	0,001	ПДВ	0,007	0,001	ПДВ	0,007	0,001	ПДВ	0,007	0,001	ПДВ	0,007	0,001	ПДВ		
18	1	НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,005	0,017	ПДВ	0,005	0,017	ПДВ	0,005	0,017	ПДВ	0,005	0,017	ПДВ	0,005	0,017	ПДВ	0,005	0,017	ПДВ	0,005	0,017	ПДВ		
19	1	НГСП-1202 "Озерное"	6136	0,014	0,004	ПДВ	0,014	0,004	ПДВ	0,014	0,004	ПДВ	0,014	0,004	ПДВ	0,014	0,004	ПДВ	0,014	0,004	ПДВ	0,014	0,004	ПДВ		
20	1	СП-1206 "Бортское"	6137	0,02	0,007	ПДВ	0,02	0,007	ПДВ	0,02	0,007	ПДВ	0,02	0,007	ПДВ	0,02	0,007	ПДВ	0,02	0,007	ПДВ	0,02	0,007	ПДВ		
21	1	СП-1206 "Бортское"	9	0,214	2,217	ПДВ	0,214	2,217	ПДВ	0,214	2,217	ПДВ	0,214	2,217	ПДВ	0,214	2,217	ПДВ	0,214	2,217	ПДВ	0,214	2,217	ПДВ		
22	1	СП-1206 "Бортское"	10	0,065	0,075	ПДВ	0,065	0,075	ПДВ	0,065	0,075	ПДВ	0,065	0,075	ПДВ	0,065	0,075	ПДВ	0,065	0,075	ПДВ	0,065	0,075	ПДВ		
23	1	СП-1206 "Бортское"	30	0,044	0,465	ПДВ	0,044	0,465	ПДВ	0,044	0,465	ПДВ	0,044	0,465	ПДВ	0,044	0,465	ПДВ	0,044	0,465	ПДВ	0,044	0,465	ПДВ		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Норматив выбросов

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ исг.	2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 024 г.			2 025 г.					
			т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
24	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	0,026	0,011	ПДВ	0,026	0,011	ПДВ	0,026	0,011	ПДВ	0,026	0,011	ПДВ	0,026	0,011	ПДВ	0,026	0,011	ПДВ	0,026	0,011	ПДВ
25	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр	21	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ	0,025	0,011	ПДВ
26	8 ГКС "Маговская"	16	0,03	0,93	ПДВ	0,03	0,93	ПДВ	0,03	0,93	ПДВ	0,03	0,93	ПДВ	0,03	0,93	ПДВ	0,03	0,93	ПДВ	0,03	0,93	ПДВ
27	8 ГКС "Маговская"	6104	0,005	0,015	ПДВ	0,005	0,015	ПДВ	0,005	0,015	ПДВ	0,005	0,015	ПДВ	0,005	0,015	ПДВ	0,005	0,015	ПДВ	0,005	0,015	ПДВ
Всего по ЗВ			X	34,3	X	X	34,3	X	X	34,3	X	X	34,3	X	X	34,3	X	X	34,3	X	X	34,3	X

(0304) Азота оксид

1	1 Г/пр Озерное мр-Маговское мр	17	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ
2	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	3	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ
3	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	4	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ	0,131	0,135	ПДВ
4	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	24	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ
5	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	25	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ	0,05	1,57	ПДВ
6	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	28	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ
7	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	6140	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ
8	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	6141	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ
9	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	8	0,019	0,601	ПДВ	0,019	0,601	ПДВ	0,019	0,601	ПДВ	0,019	0,601	ПДВ	0,019	0,601	ПДВ	0,019	0,601	ПДВ	0,019	0,601	ПДВ
10	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
11	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6138	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ	0,0001	0,00004	ПДВ
12	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ
13	1 НГСП-1202 "Озерное"	1	0,842	0,872	ПДВ	0,842	0,872	ПДВ	0,842	0,872	ПДВ	0,842	0,872	ПДВ	0,842	0,872	ПДВ	0,842	0,872	ПДВ	0,842	0,872	ПДВ
14	1 НГСП-1202 "Озерное"	2	0,07	0,073	ПДВ	0,07	0,073	ПДВ	0,07	0,073	ПДВ	0,07	0,073	ПДВ	0,07	0,073	ПДВ	0,07	0,073	ПДВ	0,07	0,073	ПДВ
15	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ
16	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ
17	1 НГСП-1202 "Озерное"	27	0,001	0,0002	ПДВ	0,001	0,0002	ПДВ	0,001	0,0002	ПДВ	0,001	0,0002	ПДВ	0,001	0,0002	ПДВ	0,001	0,0002	ПДВ	0,001	0,0002	ПДВ
18	1 НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ
19	1 НГСП-1202 "Озерное"	6136	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
20	1 НГСП-1202 "Озерное"	6137	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ
21	1 СП-1206 "Бортское"	9	0,035	0,36	ПДВ	0,035	0,36	ПДВ	0,035	0,36	ПДВ	0,035	0,36	ПДВ	0,035	0,36	ПДВ	0,035	0,36	ПДВ	0,035	0,36	ПДВ
22	1 СП-1206 "Бортское"	10	0,011	0,012	ПДВ	0,011	0,012	ПДВ	0,011	0,012	ПДВ	0,011	0,012	ПДВ	0,011	0,012	ПДВ	0,011	0,012	ПДВ	0,011	0,012	ПДВ
23	1 СП-1206 "Бортское"	30	0,007	0,076	ПДВ	0,007	0,076	ПДВ	0,007	0,076	ПДВ	0,007	0,076	ПДВ	0,007	0,076	ПДВ	0,007	0,076	ПДВ	0,007	0,076	ПДВ
24	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ
25	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр	21	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ	0,004	0,002	ПДВ
26	8 ГКС "Маговская"	16	0,005	0,151	ПДВ	0,005	0,151	ПДВ	0,005	0,151	ПДВ	0,005	0,151	ПДВ	0,005	0,151	ПДВ	0,005	0,151	ПДВ	0,005	0,151	ПДВ
27	8 ГКС "Маговская"	6104	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ
Всего по ЗВ			X	5,574	X	X	5,574	X	X	5,574	X	X	5,574	X	X	5,574	X	X	5,574	X	X	5,574	X

(0328) Углерод (Сажа)*

1	1 Г/пр Озерное мр-Маговское мр	17	0,47	0,203	ПДВ	0,47	0,203	ПДВ	0,47	0,203	ПДВ	0,47	0,203	ПДВ	0,47	0,203	ПДВ	0,47	0,203	ПДВ	0,47	0,203	ПДВ
---	--------------------------------	----	------	-------	-----	------	-------	-----	------	-------	-----	------	-------	-----	------	-------	-----	------	-------	-----	------	-------	-----

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п			Пр-во, цех, участок			№ инст.	2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.		
							г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
2	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	3	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ				
3	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	4	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ	15,073	15,615	ПДВ				
4	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	28	0,0004	0,0003	ПДВ	0,0004	0,0003	ПДВ	0,0004	0,0003	ПДВ	0,0004	0,0003	ПДВ	0,0004	0,0003	ПДВ	0,0004	0,0003	ПДВ	0,0004	0,0003	ПДВ				
5	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	6141	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ				
6	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	8	2,202	69,384	ПДВ	2,202	69,384	ПДВ	2,202	69,384	ПДВ	2,202	69,384	ПДВ	2,202	69,384	ПДВ	2,202	69,384	ПДВ	2,202	69,384	ПДВ				
7	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ				
8	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ				
9	1 НГСП-1202 "Озерное"	2	8,091	8,382	ПДВ	8,091	8,382	ПДВ	8,091	8,382	ПДВ	8,091	8,382	ПДВ	8,091	8,382	ПДВ	8,091	8,382	ПДВ	8,091	8,382	ПДВ				
10	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,0003	0,0003	ПДВ	0,0003	0,0003	ПДВ	0,0003	0,0003	ПДВ	0,0003	0,0003	ПДВ	0,0003	0,0003	ПДВ	0,0003	0,0003	ПДВ	0,0003	0,0003	ПДВ				
11	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ				
12	1 НГСП-1202 "Озерное"	27	0,001	0,0001	ПДВ	0,001	0,0001	ПДВ	0,001	0,0001	ПДВ	0,001	0,0001	ПДВ	0,001	0,0001	ПДВ	0,001	0,0001	ПДВ	0,001	0,0001	ПДВ				
13	1 НГСП-1202 "Озерное"	6136	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ				
14	1 НГСП-1202 "Озерное"	6137	0,009	0,002	ПДВ	0,009	0,002	ПДВ	0,009	0,002	ПДВ	0,009	0,002	ПДВ	0,009	0,002	ПДВ	0,009	0,002	ПДВ	0,009	0,002	ПДВ				
15	1 СП-1206 "Бортомское"	9	4,013	41,578	ПДВ	4,013	41,578	ПДВ	4,013	41,578	ПДВ	4,013	41,578	ПДВ	4,013	41,578	ПДВ	4,013	41,578	ПДВ	4,013	41,578	ПДВ				
16	1 СП-1206 "Бортомское"	10	0,008	0,009	ПДВ	0,008	0,009	ПДВ	0,008	0,009	ПДВ	0,008	0,009	ПДВ	0,008	0,009	ПДВ	0,008	0,009	ПДВ	0,008	0,009	ПДВ				
17	2 Г/пр Гагаринское - Т.вр.	18	0,486	0,21	ПДВ	0,486	0,21	ПДВ	0,486	0,21	ПДВ	0,486	0,21	ПДВ	0,486	0,21	ПДВ	0,486	0,21	ПДВ	0,486	0,21	ПДВ				
18	4 Г/пр ГКС Маговская - Т.вр.	21	0,462	0,199	ПДВ	0,462	0,199	ПДВ	0,462	0,199	ПДВ	0,462	0,199	ПДВ	0,462	0,199	ПДВ	0,462	0,199	ПДВ	0,462	0,199	ПДВ				
19	8 ГКС "Маговская"	16	0,553	17,433	ПДВ	0,553	17,433	ПДВ	0,553	17,433	ПДВ	0,553	17,433	ПДВ	0,553	17,433	ПДВ	0,553	17,433	ПДВ	0,553	17,433	ПДВ				
Всего по ЗВ			Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х				

(0330) Сера двоюкци

1	1 Г/пр Озерное мр-Маловское мр	17	0,112	0,048	ПДВ	0,112	0,048	ПДВ	0,112	0,048	ПДВ	0,112	0,048	ПДВ	0,112	0,048	ПДВ	0,112	0,048	ПДВ	0,112	0,048	ПДВ
2	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	3	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ
3	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	4	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ	13,517	14,004	ПДВ
4	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	24	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ
5	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	25	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ	0,027	0,864	ПДВ
6	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	28	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
7	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	6140	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ
8	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	6141	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ
9	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	8	4,499	141,752	ПДВ	4,499	141,752	ПДВ	4,499	141,752	ПДВ	4,499	141,752	ПДВ	4,499	141,752	ПДВ	4,499	141,752	ПДВ	4,499	141,752	ПДВ
10	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
11	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6138	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ
12	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ
13	1 НГСП-1202 "Озерное"	1	15,449	16,004	ПДВ	15,449	16,004	ПДВ	15,449	16,004	ПДВ	15,449	16,004	ПДВ	15,449	16,004	ПДВ	15,449	16,004	ПДВ	15,449	16,004	ПДВ
14	1 НГСП-1202 "Озерное"	2	1,931	2	ПДВ	1,931	2	ПДВ	1,931	2	ПДВ	1,931	2	ПДВ	1,931	2	ПДВ	1,931	2	ПДВ	1,931	2	ПДВ
15	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
16	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ

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

Норматив выбросов

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ ист.	2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 024 г.			2 025 г.					
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
17	ИГСП-1202 "Озерное"	27	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ
18	ИГСП-1202 "Озерное"	6136	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
19	ИГСП-1202 "Озерное"	6137	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ	0,003	0,001	ПДВ
20	СП-1206 "Бортромское"	9	9,269	96,025	ПДВ	9,269	96,025	ПДВ	9,269	96,025	ПДВ	9,269	96,025	ПДВ	9,269	96,025	ПДВ	9,269	96,025	ПДВ	9,269	96,025	ПДВ
21	СП-1206 "Бортромское"	0	0,01	0,011	ПДВ	0,01	0,011	ПДВ	0,01	0,011	ПДВ	0,01	0,011	ПДВ	0,01	0,011	ПДВ	0,01	0,011	ПДВ	0,01	0,011	ПДВ
22	СП-1206 "Бортромское"	30	8,386	87,674	ПДВ	8,386	87,674	ПДВ	8,386	87,674	ПДВ	8,386	87,674	ПДВ	8,386	87,674	ПДВ	8,386	87,674	ПДВ	8,386	87,674	ПДВ
23	Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	0,993	0,429	ПДВ	0,993	0,429	ПДВ	0,993	0,429	ПДВ	0,993	0,429	ПДВ	0,993	0,429	ПДВ	0,993	0,429	ПДВ	0,993	0,429	ПДВ
24	Г/пр ГКС Маговская - т.вр.	21	0,316	0,137	ПДВ	0,316	0,137	ПДВ	0,316	0,137	ПДВ	0,316	0,137	ПДВ	0,316	0,137	ПДВ	0,316	0,137	ПДВ	0,316	0,137	ПДВ
25	8 ГКС "Маговская"	16	0,496	15,633	ПДВ	0,496	15,633	ПДВ	0,496	15,633	ПДВ	0,496	15,633	ПДВ	0,496	15,633	ПДВ	0,496	15,633	ПДВ	0,496	15,633	ПДВ
Всего по ЗВ			Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х

(0333) Дегидросульфид (Серволоморол)

1	Г/пр Озерное мр-Маговское мр	17	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
2	Г/пр Озерное мр-Маговское мр	6090	0,003	0,009	ПДВ	0,003	0,009	ПДВ	0,003	0,009	ПДВ	0,003	0,009	ПДВ	0,003	0,009	ПДВ	0,003	0,009	ПДВ	0,003	0,009	ПДВ
3	Г/пр Озерное мр-Маговское мр	6091	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ
4	ДНС-1203 "Южно-Равское"	3	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ
5	ДНС-1203 "Южно-Равское"	4	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ	0,252	0,261	ПДВ
6	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6025	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ
7	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6026	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ
8	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6027	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ
9	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6028	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ
10	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6029	0,004	0,015	ПДВ	0,004	0,015	ПДВ	0,004	0,015	ПДВ	0,004	0,015	ПДВ	0,004	0,015	ПДВ	0,004	0,015	ПДВ	0,004	0,015	ПДВ
11	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6031	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ
12	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6032	0,0004	0,0004	ПДВ	0,0004	0,0004	ПДВ	0,0004	0,0004	ПДВ	0,0004	0,0004	ПДВ	0,0004	0,0004	ПДВ	0,0004	0,0004	ПДВ	0,0004	0,0004	ПДВ
13	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6033	0,002	0,018	ПДВ	0,002	0,018	ПДВ	0,002	0,018	ПДВ	0,002	0,018	ПДВ	0,002	0,018	ПДВ	0,002	0,018	ПДВ	0,002	0,018	ПДВ
14	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6034	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ
15	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6035	0,00002	0,00001	ПДВ	0,00002	0,00001	ПДВ	0,00002	0,00001	ПДВ	0,00002	0,00001	ПДВ	0,00002	0,00001	ПДВ	0,00002	0,00001	ПДВ	0,00002	0,00001	ПДВ
16	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6036	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ
17	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6106	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ
18	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6107	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ
19	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6108	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ
20	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6109	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ
21	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6110	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ
22	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6111	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ
23	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6113	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ
24	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6120	0,005	0,155	ПДВ	0,005	0,155	ПДВ	0,005	0,155	ПДВ	0,005	0,155	ПДВ	0,005	0,155	ПДВ	0,005	0,155	ПДВ	0,005	0,155	ПДВ
25	ДНС-1203 "Южно-Равское"	6121	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ

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

№ п/п	Пр-во, шах. участок	№ инст.	Норматив выбросов																				
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.		
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
62	1 СП-1206 "Бортомское"	6069	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ
63	1 СП-1206 "Бортомское"	6070	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ
64	1 СП-1206 "Бортомское"	6071	0,0004	0,012	ПДВ	0,0004	0,012	ПДВ	0,0004	0,012	ПДВ	0,0004	0,012	ПДВ	0,0004	0,012	ПДВ	0,0004	0,012	ПДВ	0,0004	0,012	ПДВ
65	1 СП-1206 "Бортомское"	6123	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ
66	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	0,019	0,008	ПДВ	0,019	0,008	ПДВ	0,019	0,008	ПДВ	0,019	0,008	ПДВ	0,019	0,008	ПДВ	0,019	0,008	ПДВ	0,019	0,008	ПДВ
67	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	6092	0,001	0,033	ПДВ	0,001	0,033	ПДВ	0,001	0,033	ПДВ	0,001	0,033	ПДВ	0,001	0,033	ПДВ	0,001	0,033	ПДВ	0,001	0,033	ПДВ
68	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	6093	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ
69	2 Территория месторождения	6019	0,006	0,2	ПДВ	0,006	0,2	ПДВ	0,006	0,2	ПДВ	0,006	0,2	ПДВ	0,006	0,2	ПДВ	0,006	0,2	ПДВ	0,006	0,2	ПДВ
70	2 Территория месторождения	6020	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ
71	2 Территория месторождения	6021	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ
72	2 Территория месторождения	6022	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ
73	2 Территория месторождения	6023	0,003	0,027	ПДВ	0,003	0,027	ПДВ	0,003	0,027	ПДВ	0,003	0,027	ПДВ	0,003	0,027	ПДВ	0,003	0,027	ПДВ	0,003	0,027	ПДВ
74	2 Территория месторождения	6037	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ
75	2 Территория месторождения	6038	0,002	0,068	ПДВ	0,002	0,068	ПДВ	0,002	0,068	ПДВ	0,002	0,068	ПДВ	0,002	0,068	ПДВ	0,002	0,068	ПДВ	0,002	0,068	ПДВ
76	2 Территория месторождения	6039	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ
77	2 Территория месторождения	6040	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ
78	2 Территория месторождения	6116	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ
79	2 Территория месторождения	6117	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ
80	2 Территория месторождения	6058	0,036	1,227	ПДВ	0,036	1,227	ПДВ	0,036	1,227	ПДВ	0,036	1,227	ПДВ	0,036	1,227	ПДВ	0,036	1,227	ПДВ	0,036	1,227	ПДВ
81	2 Территория месторождения	6059	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ
82	2 Территория месторождения	6060	0,004	0,043	ПДВ	0,004	0,043	ПДВ	0,004	0,043	ПДВ	0,004	0,043	ПДВ	0,004	0,043	ПДВ	0,004	0,043	ПДВ	0,004	0,043	ПДВ
83	2 Территория месторождения	6062	0,002	0,06	ПДВ	0,002	0,06	ПДВ	0,002	0,06	ПДВ	0,002	0,06	ПДВ	0,002	0,06	ПДВ	0,002	0,06	ПДВ	0,002	0,06	ПДВ
84	2 Территория месторождения	6063	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ
85	2 Территория месторождения	6118	0,015	0,156	ПДВ	0,015	0,156	ПДВ	0,015	0,156	ПДВ	0,015	0,156	ПДВ	0,015	0,156	ПДВ	0,015	0,156	ПДВ	0,015	0,156	ПДВ
86	3 Г/пр Магновская - т.вр. - ГКС Магновская	6097	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ
87	3 ЦСН	6042	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ
88	3 ЦСН	6043	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ
89	3 ЦСН	6044	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ
90	3 ЦСН	6045	0,001	0,037	ПДВ	0,001	0,037	ПДВ	0,001	0,037	ПДВ	0,001	0,037	ПДВ	0,001	0,037	ПДВ	0,001	0,037	ПДВ	0,001	0,037	ПДВ
91	3 ЦСН	6046	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ	0,001	0,031	ПДВ
92	3 ЦСН	6047	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ	0,0002	0,009	ПДВ
93	3 ЦСН	6048	0,001	0,039	ПДВ	0,001	0,039	ПДВ	0,001	0,039	ПДВ	0,001	0,039	ПДВ	0,001	0,039	ПДВ	0,001	0,039	ПДВ	0,001	0,039	ПДВ
94	4 Г/пр ГКС Магновская - т.вр.	21	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ
95	4 Г/пр ГКС Магновская - т.вр.	6098	0,001	0,021	ПДВ	0,001	0,021	ПДВ	0,001	0,021	ПДВ	0,001	0,021	ПДВ	0,001	0,021	ПДВ	0,001	0,021	ПДВ	0,001	0,021	ПДВ
96	4 Г/пр ГКС Магновская - т.вр.	6099	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ
97	4 Г/пр ГКС Магновская - т.вр.	6105	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ ист.	Норматив выбросов																					
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.									
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
			ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ	ПДВ/ ВСВ
98	5 УУЛФ "Озерная"	6072	0,0003	0,005	ПДВ	0,0003	0,005	ПДВ	0,0003	0,005	ПДВ	0,0003	0,005	ПДВ	0,0003	0,005	ПДВ	0,0003	0,005	ПДВ	0,0003	0,005	ПДВ	ПДВ
99	5 УУЛФ "Озерная"	6073	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	ПДВ
100	5 УУЛФ "Озерная"	6074	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	0,0002	0,001	ПДВ	ПДВ
101	5 УУЛФ "Озерная"	6075	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	ПДВ
102	5 УУЛФ "Озерная"	6100	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	ПДВ
103	5 УУЛФ "Озерная"	6124	0,00001	0,001	ПДВ	0,00001	0,001	ПДВ	0,00001	0,001	ПДВ	0,00001	0,001	ПДВ	0,00001	0,001	ПДВ	0,00001	0,001	ПДВ	0,00001	0,001	ПДВ	ПДВ
104	5 УУЛФ "Озерная"	6129	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	ПДВ
105	6 УУЛФ "Гагаринское"	6076	0,003	0,046	ПДВ	0,003	0,046	ПДВ	0,003	0,046	ПДВ	0,003	0,046	ПДВ	0,003	0,046	ПДВ	0,003	0,046	ПДВ	0,003	0,046	ПДВ	ПДВ
106	6 УУЛФ "Гагаринское"	6077	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	ПДВ
107	6 УУЛФ "Гагаринское"	6078	0,002	0,012	ПДВ	0,002	0,012	ПДВ	0,002	0,012	ПДВ	0,002	0,012	ПДВ	0,002	0,012	ПДВ	0,002	0,012	ПДВ	0,002	0,012	ПДВ	ПДВ
108	6 УУЛФ "Гагаринское"	6101	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	ПДВ
109	6 УУЛФ "Гагаринское"	6127	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	ПДВ
110	6 УУЛФ "Гагаринское"	6130	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	ПДВ
111	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6080	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	0,001	0,02	ПДВ	ПДВ
112	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6081	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	0,0003	0,001	ПДВ	ПДВ
113	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6082	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	ПДВ
114	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6083	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	ПДВ
115	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6102	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	ПДВ
116	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6125	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	ПДВ
117	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6126	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	ПДВ
118	7 УУЛФ "Южно-Раевское"	6131	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	ПДВ
119	8 ГКС "Маговская"	16	0,009	0,291	ПДВ	0,009	0,291	ПДВ	0,009	0,291	ПДВ	0,009	0,291	ПДВ	0,009	0,291	ПДВ	0,009	0,291	ПДВ	0,009	0,291	ПДВ	ПДВ
120	8 ГКС "Маговская"	6084	0,005	0,075	ПДВ	0,005	0,075	ПДВ	0,005	0,075	ПДВ	0,005	0,075	ПДВ	0,005	0,075	ПДВ	0,005	0,075	ПДВ	0,005	0,075	ПДВ	ПДВ
121	8 ГКС "Маговская"	6085	0,001	0,025	ПДВ	0,001	0,025	ПДВ	0,001	0,025	ПДВ	0,001	0,025	ПДВ	0,001	0,025	ПДВ	0,001	0,025	ПДВ	0,001	0,025	ПДВ	ПДВ
122	8 ГКС "Маговская"	6086	0,0004	0,002	ПДВ	0,0004	0,002	ПДВ	0,0004	0,002	ПДВ	0,0004	0,002	ПДВ	0,0004	0,002	ПДВ	0,0004	0,002	ПДВ	0,0004	0,002	ПДВ	ПДВ
123	8 ГКС "Маговская"	6087	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	ПДВ
124	8 ГКС "Маговская"	6088	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	0,0002	0,006	ПДВ	ПДВ
125	8 ГКС "Маговская"	6103	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	0,0004	0,013	ПДВ	ПДВ
126	8 ГКС "Маговская"	6128	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	ПДВ
127	8 ГКС "Маговская"	6132	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	ПДВ
128	8 ГКС "Маговская"	6133	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	ПДВ
129	8 ГКС "Маговская"	6135	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	ПДВ
	Всего по 3В	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

(0337) Углерод оксид

		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.	
		г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
1	1 Гипр Озерное мр-Маговское мр	3,915	1,69	3,915	1,69	3,915	1,69	3,915	1,69
2	2 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	125,61	130,128	125,61	130,128	125,61	130,128	125,61	130,128

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ ист.	Нормативы выбросов																							
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.					
			г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
3	1 ДНС-1203 "Южно-Равеское"	4	125,61	130,128	ПДВ	125,61	130,128	ПДВ	125,61	130,128	ПДВ	125,61	130,128	ПДВ	125,61	130,128	ПДВ	125,61	130,128	ПДВ	125,61	130,128	ПДВ			
4	1 ДНС-1203 "Южно-Равеское"	24	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ			
5	1 ДНС-1203 "Южно-Равеское"	25	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ	0,152	4,804	ПДВ			
6	1 ДНС-1203 "Южно-Равеское"	28	0,007	0,005	ПДВ	0,007	0,005	ПДВ	0,007	0,005	ПДВ	0,007	0,005	ПДВ	0,007	0,005	ПДВ	0,007	0,005	ПДВ	0,007	0,005	ПДВ			
7	1 ДНС-1203 "Южно-Равеское"	6140	0,119	0,036	ПДВ	0,119	0,036	ПДВ	0,119	0,036	ПДВ	0,119	0,036	ПДВ	0,119	0,036	ПДВ	0,119	0,036	ПДВ	0,119	0,036	ПДВ			
8	1 ДНС-1203 "Южно-Равеское"	6141	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ			
9	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	8	18,349	578,198	ПДВ	18,349	578,198	ПДВ	18,349	578,198	ПДВ	18,349	578,198	ПДВ	18,349	578,198	ПДВ	18,349	578,198	ПДВ	18,349	578,198	ПДВ			
10	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,011	0,006	ПДВ	0,011	0,006	ПДВ	0,011	0,006	ПДВ	0,011	0,006	ПДВ	0,011	0,006	ПДВ	0,011	0,006	ПДВ	0,011	0,006	ПДВ			
11	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6138	0,118	0,036	ПДВ	0,118	0,036	ПДВ	0,118	0,036	ПДВ	0,118	0,036	ПДВ	0,118	0,036	ПДВ	0,118	0,036	ПДВ	0,118	0,036	ПДВ			
12	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ	0,198	0,028	ПДВ			
13	1 НГСП-1202 "Озерное"	1	43,157	44,709	ПДВ	43,157	44,709	ПДВ	43,157	44,709	ПДВ	43,157	44,709	ПДВ	43,157	44,709	ПДВ	43,157	44,709	ПДВ	43,157	44,709	ПДВ			
14	1 НГСП-1202 "Озерное"	2	67,433	69,858	ПДВ	67,433	69,858	ПДВ	67,433	69,858	ПДВ	67,433	69,858	ПДВ	67,433	69,858	ПДВ	67,433	69,858	ПДВ	67,433	69,858	ПДВ			
15	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,006	0,005	ПДВ	0,006	0,005	ПДВ	0,006	0,005	ПДВ	0,006	0,005	ПДВ	0,006	0,005	ПДВ	0,006	0,005	ПДВ	0,006	0,005	ПДВ			
16	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,006	0,009	ПДВ	0,006	0,009	ПДВ	0,006	0,009	ПДВ	0,006	0,009	ПДВ	0,006	0,009	ПДВ	0,006	0,009	ПДВ	0,006	0,009	ПДВ			
17	1 НГСП-1202 "Озерное"	27	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ	0,009	0,001	ПДВ			
18	1 НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,031	0,102	ПДВ	0,031	0,102	ПДВ	0,031	0,102	ПДВ	0,031	0,102	ПДВ	0,031	0,102	ПДВ	0,031	0,102	ПДВ	0,031	0,102	ПДВ			
19	1 НГСП-1202 "Озерное"	6136	0,186	0,113	ПДВ	0,186	0,113	ПДВ	0,186	0,113	ПДВ	0,186	0,113	ПДВ	0,186	0,113	ПДВ	0,186	0,113	ПДВ	0,186	0,113	ПДВ			
20	1 НГСП-1202 "Озерное"	6137	0,199	0,056	ПДВ	0,199	0,056	ПДВ	0,199	0,056	ПДВ	0,199	0,056	ПДВ	0,199	0,056	ПДВ	0,199	0,056	ПДВ	0,199	0,056	ПДВ			
21	1 СП-1206 "Бортское"	9	33,445	346,484	ПДВ	33,445	346,484	ПДВ	33,445	346,484	ПДВ	33,445	346,484	ПДВ	33,445	346,484	ПДВ	33,445	346,484	ПДВ	33,445	346,484	ПДВ			
22	1 СП-1206 "Бортское"	10	0,072	0,083	ПДВ	0,072	0,083	ПДВ	0,072	0,083	ПДВ	0,072	0,083	ПДВ	0,072	0,083	ПДВ	0,072	0,083	ПДВ	0,072	0,083	ПДВ			
23	1 СП-1206 "Бортское"	30	0,146	1,529	ПДВ	0,146	1,529	ПДВ	0,146	1,529	ПДВ	0,146	1,529	ПДВ	0,146	1,529	ПДВ	0,146	1,529	ПДВ	0,146	1,529	ПДВ			
24	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	4,051	1,748	ПДВ	4,051	1,748	ПДВ	4,051	1,748	ПДВ	4,051	1,748	ПДВ	4,051	1,748	ПДВ	4,051	1,748	ПДВ	4,051	1,748	ПДВ			
25	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр.	21	3,851	1,662	ПДВ	3,851	1,662	ПДВ	3,851	1,662	ПДВ	3,851	1,662	ПДВ	3,851	1,662	ПДВ	3,851	1,662	ПДВ	3,851	1,662	ПДВ			
26	8 ГКС "Маговская"	16	4,61	145,272	ПДВ	4,61	145,272	ПДВ	4,61	145,272	ПДВ	4,61	145,272	ПДВ	4,61	145,272	ПДВ	4,61	145,272	ПДВ	4,61	145,272	ПДВ			
27	8 ГКС "Маговская"	6104	0,031	0,09	ПДВ	0,031	0,09	ПДВ	0,031	0,09	ПДВ	0,031	0,09	ПДВ	0,031	0,09	ПДВ	0,031	0,09	ПДВ	0,031	0,09	ПДВ			
	Всего по ЗВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
			(0342) Фтористые газообразные соед. (в пересч. на F)																							
1	1 НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,002	0,007	ПДВ	0,002	0,007	ПДВ	0,002	0,007	ПДВ	0,002	0,007	ПДВ	0,002	0,007	ПДВ	0,002	0,007	ПДВ	0,002	0,007	ПДВ			
2	8 ГКС "Маговская"	6104	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ			
	Всего по ЗВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
			(0344) Фториды плохо растворимые (в пересч. на F)																							
1	1 НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ			
2	8 ГКС "Маговская"	6104	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ			
	Всего по ЗВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
			(0410) Метан																							
1	1 Г/пр Озерное мр-Маглевское мр	17	0,196	0,084	ПДВ	0,196	0,084	ПДВ	0,196	0,084	ПДВ	0,196	0,084	ПДВ	0,196	0,084	ПДВ	0,196	0,084	ПДВ	0,196	0,084	ПДВ			

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																					
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.									
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
2	1 П/р Озерное мр-Магское мр	6090	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025	0,865	ПДВ/ ВСВ	0,025
3	1 П/р Озерное мр-Магское мр	6091	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004
4	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	3	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833
5	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	4	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833	8,114	ПДВ	7,833
6	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	24	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015
7	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	25	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015	0,48	ПДВ	0,015
8	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6025	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023
9	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6026	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023	0,791	ПДВ	0,023
10	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6027	0,023	0,611	ПДВ	0,023	0,611	ПДВ	0,023	0,611	ПДВ	0,023	0,611	ПДВ	0,023	0,611	ПДВ	0,023	0,611	ПДВ	0,023	0,611	ПДВ	0,023
11	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6028	0,015	0,502	ПДВ	0,015	0,502	ПДВ	0,015	0,502	ПДВ	0,015	0,502	ПДВ	0,015	0,502	ПДВ	0,015	0,502	ПДВ	0,015	0,502	ПДВ	0,015
12	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6029	0,013	0,462	ПДВ	0,013	0,462	ПДВ	0,013	0,462	ПДВ	0,013	0,462	ПДВ	0,013	0,462	ПДВ	0,013	0,462	ПДВ	0,013	0,462	ПДВ	0,013
13	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6031	0,014	0,489	ПДВ	0,014	0,489	ПДВ	0,014	0,489	ПДВ	0,014	0,489	ПДВ	0,014	0,489	ПДВ	0,014	0,489	ПДВ	0,014	0,489	ПДВ	0,014
14	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6032	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001
15	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6033	0,048	0,548	ПДВ	0,048	0,548	ПДВ	0,048	0,548	ПДВ	0,048	0,548	ПДВ	0,048	0,548	ПДВ	0,048	0,548	ПДВ	0,048	0,548	ПДВ	0,048
16	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6034	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005
17	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6035	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001
18	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6036	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002
19	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6106	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008
20	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6107	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012	0,408	ПДВ	0,012
21	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6108	0,044	0,507	ПДВ	0,044	0,507	ПДВ	0,044	0,507	ПДВ	0,044	0,507	ПДВ	0,044	0,507	ПДВ	0,044	0,507	ПДВ	0,044	0,507	ПДВ	0,044
22	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6109	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002
23	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6110	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008
24	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6111	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006
25	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6113	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002
26	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6120	0,14	4,807	ПДВ	0,14	4,807	ПДВ	0,14	4,807	ПДВ	0,14	4,807	ПДВ	0,14	4,807	ПДВ	0,14	4,807	ПДВ	0,14	4,807	ПДВ	0,14
27	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6121	0,006	0,211	ПДВ	0,006	0,211	ПДВ	0,006	0,211	ПДВ	0,006	0,211	ПДВ	0,006	0,211	ПДВ	0,006	0,211	ПДВ	0,006	0,211	ПДВ	0,006
28	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	8	0,852	26,859	ПДВ	0,852	26,859	ПДВ	0,852	26,859	ПДВ	0,852	26,859	ПДВ	0,852	26,859	ПДВ	0,852	26,859	ПДВ	0,852	26,859	ПДВ	0,852
29	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6050	0,003	0,118	ПДВ	0,003	0,118	ПДВ	0,003	0,118	ПДВ	0,003	0,118	ПДВ	0,003	0,118	ПДВ	0,003	0,118	ПДВ	0,003	0,118	ПДВ	0,003
30	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6051	0,009	0,183	ПДВ	0,009	0,183	ПДВ	0,009	0,183	ПДВ	0,009	0,183	ПДВ	0,009	0,183	ПДВ	0,009	0,183	ПДВ	0,009	0,183	ПДВ	0,009
31	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6052	0,001	0,046	ПДВ	0,001	0,046	ПДВ	0,001	0,046	ПДВ	0,001	0,046	ПДВ	0,001	0,046	ПДВ	0,001	0,046	ПДВ	0,001	0,046	ПДВ	0,001
32	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6053	0,009	0,099	ПДВ	0,009	0,099	ПДВ	0,009	0,099	ПДВ	0,009	0,099	ПДВ	0,009	0,099	ПДВ	0,009	0,099	ПДВ	0,009	0,099	ПДВ	0,009
33	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6054	0,019	0,658	ПДВ	0,019	0,658	ПДВ	0,019	0,658	ПДВ	0,019	0,658	ПДВ	0,019	0,658	ПДВ	0,019	0,658	ПДВ	0,019	0,658	ПДВ	0,019
34	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6055	0,038	0,439	ПДВ	0,038	0,439	ПДВ	0,038	0,439	ПДВ	0,038	0,439	ПДВ	0,038	0,439	ПДВ	0,038	0,439	ПДВ	0,038	0,439	ПДВ	0,038
35	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6056	0,002	0,076	ПДВ	0,002	0,076	ПДВ	0,002	0,076	ПДВ	0,002	0,076	ПДВ	0,002	0,076	ПДВ	0,002	0,076	ПДВ	0,002	0,076	ПДВ	0,002
36	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6057	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005	0,183	ПДВ	0,005
37	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6122	0,104	3,585	ПДВ	0,104	3,585	ПДВ	0,104	3,585	ПДВ	0,104	3,585	ПДВ	0,104	3,585	ПДВ	0,104	3,585	ПДВ	0,104	3,585	ПДВ	0,104

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

№ п/п	Пр-во, илех. участок	№ ист.	Норматив выбросов																							
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.					
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
38	1 НГСП-1202 "Озерное"	1	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ	0,462	0,479	ПДВ
39	1 НГСП-1202 "Озерное"	2	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ	3,368	3,49	ПДВ
40	1 НГСП-1202 "Озерное"	23	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ	0,516	0,468	ПДВ
41	1 НГСП-1202 "Озерное"	6001	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ	0,024	0,824	ПДВ
42	1 НГСП-1202 "Озерное"	6002	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ	0,037	0,422	ПДВ
43	1 НГСП-1202 "Озерное"	6003	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ
44	1 НГСП-1202 "Озерное"	6004	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ
45	1 НГСП-1202 "Озерное"	6005	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ	6,883	82,812	ПДВ
46	1 НГСП-1202 "Озерное"	6006	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ	0,072	2,475	ПДВ
47	1 НГСП-1202 "Озерное"	6007	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ	0,012	0,261	ПДВ
48	1 НГСП-1202 "Озерное"	6008	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ	0,036	0,406	ПДВ
49	1 НГСП-1202 "Озерное"	6009	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ	0,041	0,471	ПДВ
50	1 НГСП-1202 "Озерное"	6010	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ
51	1 НГСП-1202 "Озерное"	6011	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ	0,01	0,327	ПДВ
52	1 НГСП-1202 "Озерное"	6012	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ
53	1 НГСП-1202 "Озерное"	6013	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ	0,02	0,669	ПДВ
54	1 НГСП-1202 "Озерное"	6014	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ	0,019	0,101	ПДВ
55	1 НГСП-1202 "Озерное"	6015	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ	0,008	0,089	ПДВ
56	1 НГСП-1202 "Озерное"	6016	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ	0,031	1,061	ПДВ
57	1 НГСП-1202 "Озерное"	6119	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ	0,411	14,12	ПДВ
58	1 СП-1206 "Бортское"	9	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ	1,401	14,513	ПДВ
59	1 СП-1206 "Бортское"	30	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ	0,025	0,26	ПДВ
60	1 СП-1206 "Бортское"	6064	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ	0,004	0,046	ПДВ
61	1 СП-1206 "Бортское"	6065	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ	0,005	0,054	ПДВ
62	1 СП-1206 "Бортское"	6066	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ	0,008	0,068	ПДВ
63	1 СП-1206 "Бортское"	6067	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ	0,012	0,113	ПДВ
64	1 СП-1206 "Бортское"	6068	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ	0,002	0,027	ПДВ
65	1 СП-1206 "Бортское"	6069	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ
66	1 СП-1206 "Бортское"	6070	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ
67	1 СП-1206 "Бортское"	6071	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ	0,003	0,1	ПДВ
68	1 СП-1206 "Бортское"	6123	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ	0,031	1,076	ПДВ
69	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ	0,188	0,081	ПДВ
70	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	6092	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ	0,01	0,334	ПДВ
71	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	6093	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ	0,002	0,079	ПДВ
72	2 Территория месторождения	6019	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ	0,547	18,796	ПДВ
73	2 Территория месторождения	6020	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ	0,086	2,936	ПДВ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ ист.	Норматив выбросов																				
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.		
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
74	2 Территория месторождения	6021	0,085	2,918	ПДВ	0,085	2,918	ПДВ	0,085	2,918	ПДВ	0,085	2,918	ПДВ	0,085	2,918	ПДВ	0,085	2,918	ПДВ	0,085	2,918	ПДВ
75	2 Территория месторождения	6022	0,026	0,897	ПДВ	0,026	0,897	ПДВ	0,026	0,897	ПДВ	0,026	0,897	ПДВ	0,026	0,897	ПДВ	0,026	0,897	ПДВ	0,026	0,897	ПДВ
76	2 Территория месторождения	6023	0,238	2,532	ПДВ	0,238	2,532	ПДВ	0,238	2,532	ПДВ	0,238	2,532	ПДВ	0,238	2,532	ПДВ	0,238	2,532	ПДВ	0,238	2,532	ПДВ
77	2 Территория месторождения	6037	0,368	12,651	ПДВ	0,368	12,651	ПДВ	0,368	12,651	ПДВ	0,368	12,651	ПДВ	0,368	12,651	ПДВ	0,368	12,651	ПДВ	0,368	12,651	ПДВ
78	2 Территория месторождения	6038	0,061	2,109	ПДВ	0,061	2,109	ПДВ	0,061	2,109	ПДВ	0,061	2,109	ПДВ	0,061	2,109	ПДВ	0,061	2,109	ПДВ	0,061	2,109	ПДВ
79	2 Территория месторождения	6039	0,052	1,785	ПДВ	0,052	1,785	ПДВ	0,052	1,785	ПДВ	0,052	1,785	ПДВ	0,052	1,785	ПДВ	0,052	1,785	ПДВ	0,052	1,785	ПДВ
80	2 Территория месторождения	6040	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ
81	2 Территория месторождения	6116	0,164	1,741	ПДВ	0,164	1,741	ПДВ	0,164	1,741	ПДВ	0,164	1,741	ПДВ	0,164	1,741	ПДВ	0,164	1,741	ПДВ	0,164	1,741	ПДВ
82	2 Территория месторождения	6117	0,119	1,261	ПДВ	0,119	1,261	ПДВ	0,119	1,261	ПДВ	0,119	1,261	ПДВ	0,119	1,261	ПДВ	0,119	1,261	ПДВ	0,119	1,261	ПДВ
83	2 Территория месторождения	6058	0,363	12,477	ПДВ	0,363	12,477	ПДВ	0,363	12,477	ПДВ	0,363	12,477	ПДВ	0,363	12,477	ПДВ	0,363	12,477	ПДВ	0,363	12,477	ПДВ
84	2 Территория месторождения	6059	0,04	1,367	ПДВ	0,04	1,367	ПДВ	0,04	1,367	ПДВ	0,04	1,367	ПДВ	0,04	1,367	ПДВ	0,04	1,367	ПДВ	0,04	1,367	ПДВ
85	2 Территория месторождения	6060	0,042	0,442	ПДВ	0,042	0,442	ПДВ	0,042	0,442	ПДВ	0,042	0,442	ПДВ	0,042	0,442	ПДВ	0,042	0,442	ПДВ	0,042	0,442	ПДВ
86	2 Территория месторождения	6062	0,018	0,608	ПДВ	0,018	0,608	ПДВ	0,018	0,608	ПДВ	0,018	0,608	ПДВ	0,018	0,608	ПДВ	0,018	0,608	ПДВ	0,018	0,608	ПДВ
87	2 Территория месторождения	6063	0,003	0,107	ПДВ	0,003	0,107	ПДВ	0,003	0,107	ПДВ	0,003	0,107	ПДВ	0,003	0,107	ПДВ	0,003	0,107	ПДВ	0,003	0,107	ПДВ
88	2 Территория месторождения	6118	0,15	1,593	ПДВ	0,15	1,593	ПДВ	0,15	1,593	ПДВ	0,15	1,593	ПДВ	0,15	1,593	ПДВ	0,15	1,593	ПДВ	0,15	1,593	ПДВ
89	3 Г/пр Юные Рыбки м. - ГЭС Магновское	6097	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ
90	3 ЦЭСП	6042	0,023	0,529	ПДВ	0,023	0,529	ПДВ	0,023	0,529	ПДВ	0,023	0,529	ПДВ	0,023	0,529	ПДВ	0,023	0,529	ПДВ	0,023	0,529	ПДВ
91	3 ЦЭСП	6043	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ
92	3 ЦЭСП	6044	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ	0,008	0,285	ПДВ
93	3 ЦЭСП	6045	0,033	1,134	ПДВ	0,033	1,134	ПДВ	0,033	1,134	ПДВ	0,033	1,134	ПДВ	0,033	1,134	ПДВ	0,033	1,134	ПДВ	0,033	1,134	ПДВ
94	3 ЦЭСП	6046	0,028	0,975	ПДВ	0,028	0,975	ПДВ	0,028	0,975	ПДВ	0,028	0,975	ПДВ	0,028	0,975	ПДВ	0,028	0,975	ПДВ	0,028	0,975	ПДВ
95	3 ЦЭСП	6047	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ	0,008	0,264	ПДВ
96	3 ЦЭСП	6048	0,035	1,215	ПДВ	0,035	1,215	ПДВ	0,035	1,215	ПДВ	0,035	1,215	ПДВ	0,035	1,215	ПДВ	0,035	1,215	ПДВ	0,035	1,215	ПДВ
97	4 Г/пр ГЭС Магновская - т.вр.	21	0,207	0,089	ПДВ	0,207	0,089	ПДВ	0,207	0,089	ПДВ	0,207	0,089	ПДВ	0,207	0,089	ПДВ	0,207	0,089	ПДВ	0,207	0,089	ПДВ
98	4 Г/пр ГЭС Магновская - т.вр.	6098	0,022	0,748	ПДВ	0,022	0,748	ПДВ	0,022	0,748	ПДВ	0,022	0,748	ПДВ	0,022	0,748	ПДВ	0,022	0,748	ПДВ	0,022	0,748	ПДВ
99	4 Г/пр ГЭС Магновская - т.вр.	6099	0,008	0,272	ПДВ	0,008	0,272	ПДВ	0,008	0,272	ПДВ	0,008	0,272	ПДВ	0,008	0,272	ПДВ	0,008	0,272	ПДВ	0,008	0,272	ПДВ
100	4 Г/пр ГЭС Магновская - т.вр.	6105	0,001	0,045	ПДВ	0,001	0,045	ПДВ	0,001	0,045	ПДВ	0,001	0,045	ПДВ	0,001	0,045	ПДВ	0,001	0,045	ПДВ	0,001	0,045	ПДВ
101	5 УУЛФ "Озерная"	6072	0,027	0,507	ПДВ	0,027	0,507	ПДВ	0,027	0,507	ПДВ	0,027	0,507	ПДВ	0,027	0,507	ПДВ	0,027	0,507	ПДВ	0,027	0,507	ПДВ
102	5 УУЛФ "Озерная"	6073	0,014	0,066	ПДВ	0,014	0,066	ПДВ	0,014	0,066	ПДВ	0,014	0,066	ПДВ	0,014	0,066	ПДВ	0,014	0,066	ПДВ	0,014	0,066	ПДВ
103	5 УУЛФ "Озерная"	6074	0,016	0,129	ПДВ	0,016	0,129	ПДВ	0,016	0,129	ПДВ	0,016	0,129	ПДВ	0,016	0,129	ПДВ	0,016	0,129	ПДВ	0,016	0,129	ПДВ
104	5 УУЛФ "Озерная"	6075	0,009	0,317	ПДВ	0,009	0,317	ПДВ	0,009	0,317	ПДВ	0,009	0,317	ПДВ	0,009	0,317	ПДВ	0,009	0,317	ПДВ	0,009	0,317	ПДВ
105	5 УУЛФ "Озерная"	6100	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ	0,004	0,127	ПДВ
106	5 УУЛФ "Озерная"	6124	0,001	0,042	ПДВ	0,001	0,042	ПДВ	0,001	0,042	ПДВ	0,001	0,042	ПДВ	0,001	0,042	ПДВ	0,001	0,042	ПДВ	0,001	0,042	ПДВ
107	5 УУЛФ "Озерная"	6129	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ
108	6 УУЛФ "Г.агаринское"	6076	0,025	0,472	ПДВ	0,025	0,472	ПДВ	0,025	0,472	ПДВ	0,025	0,472	ПДВ	0,025	0,472	ПДВ	0,025	0,472	ПДВ	0,025	0,472	ПДВ
109	6 УУЛФ "Г.агаринское"	6077	0,006	0,021	ПДВ	0,006	0,021	ПДВ	0,006	0,021	ПДВ	0,006	0,021	ПДВ	0,006	0,021	ПДВ	0,006	0,021	ПДВ	0,006	0,021	ПДВ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инв.	Норматив выбросов																				
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.		
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
110	6 УУЛФ "Гагаринское"	6078	0,015	0,12	ПДВ	0,015	0,12	ПДВ	0,015	0,12	ПДВ	0,015	0,12	ПДВ	0,015	0,12	ПДВ	0,015	0,12	ПДВ	0,015	0,12	ПДВ
111	6 УУЛФ "Гагаринское"	6101	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ	0,003	0,098	ПДВ
112	6 УУЛФ "Гагаринское"	6127	0,001	0,04	ПДВ	0,001	0,04	ПДВ	0,001	0,04	ПДВ	0,001	0,04	ПДВ	0,001	0,04	ПДВ	0,001	0,04	ПДВ	0,001	0,04	ПДВ
113	6 УУЛФ "Гагаринское"	6130	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ
114	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6080	0,034	0,632	ПДВ	0,034	0,632	ПДВ	0,034	0,632	ПДВ	0,034	0,632	ПДВ	0,034	0,632	ПДВ	0,034	0,632	ПДВ	0,034	0,632	ПДВ
115	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6081	0,009	0,299	ПДВ	0,009	0,299	ПДВ	0,009	0,299	ПДВ	0,009	0,299	ПДВ	0,009	0,299	ПДВ	0,009	0,299	ПДВ	0,009	0,299	ПДВ
116	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6083	0,012	0,396	ПДВ	0,012	0,396	ПДВ	0,012	0,396	ПДВ	0,012	0,396	ПДВ	0,012	0,396	ПДВ	0,012	0,396	ПДВ	0,012	0,396	ПДВ
117	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6102	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ
118	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6125	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ
119	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6126	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ
120	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6131	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ
121	8 ГКС "Маговская"	16	0,287	9,059	ПДВ	0,287	9,059	ПДВ	0,287	9,059	ПДВ	0,287	9,059	ПДВ	0,287	9,059	ПДВ	0,287	9,059	ПДВ	0,287	9,059	ПДВ
122	8 ГКС "Маговская"	6084	0,176	2,61	ПДВ	0,176	2,61	ПДВ	0,176	2,61	ПДВ	0,176	2,61	ПДВ	0,176	2,61	ПДВ	0,176	2,61	ПДВ	0,176	2,61	ПДВ
123	8 ГКС "Маговская"	6085	0,025	0,862	ПДВ	0,025	0,862	ПДВ	0,025	0,862	ПДВ	0,025	0,862	ПДВ	0,025	0,862	ПДВ	0,025	0,862	ПДВ	0,025	0,862	ПДВ
124	8 ГКС "Маговская"	6086	0,015	0,069	ПДВ	0,015	0,069	ПДВ	0,015	0,069	ПДВ	0,015	0,069	ПДВ	0,015	0,069	ПДВ	0,015	0,069	ПДВ	0,015	0,069	ПДВ
125	8 ГКС "Маговская"	6087	0,015	0,046	ПДВ	0,015	0,046	ПДВ	0,015	0,046	ПДВ	0,015	0,046	ПДВ	0,015	0,046	ПДВ	0,015	0,046	ПДВ	0,015	0,046	ПДВ
126	8 ГКС "Маговская"	6088	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ	0,006	0,204	ПДВ
127	8 ГКС "Маговская"	6103	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ
128	8 ГКС "Маговская"	6128	0,009	0,091	ПДВ	0,009	0,091	ПДВ	0,009	0,091	ПДВ	0,009	0,091	ПДВ	0,009	0,091	ПДВ	0,009	0,091	ПДВ	0,009	0,091	ПДВ
129	8 ГКС "Маговская"	6132	0,007	0,134	ПДВ	0,007	0,134	ПДВ	0,007	0,134	ПДВ	0,007	0,134	ПДВ	0,007	0,134	ПДВ	0,007	0,134	ПДВ	0,007	0,134	ПДВ
130	8 ГКС "Маговская"	6133	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ	0,004	0,062	ПДВ
131	8 ГКС "Маговская"	6135	0,016	0,091	ПДВ	0,016	0,091	ПДВ	0,016	0,091	ПДВ	0,016	0,091	ПДВ	0,016	0,091	ПДВ	0,016	0,091	ПДВ	0,016	0,091	ПДВ
	Всего по ЗВ	X	X	358,15	X	X	358,15	X	X	358,15	X	X	358,15	X	X	358,15	X	X	358,15	X	X	358,15	X

(0415) Смес. углеводородов предел. С1-С5

1	1 Глрп Озерное мр-Маговское мр	17	0,268	0,116	ПДВ	0,268	0,116	ПДВ	0,268	0,116	ПДВ	0,268	0,116	ПДВ	0,268	0,116	ПДВ	0,268	0,116	ПДВ	0,268	0,116	ПДВ
2	1 Глрп Озерное мр-Маговское мр	6090	0,034	1,18	ПДВ	0,034	1,18	ПДВ	0,034	1,18	ПДВ	0,034	1,18	ПДВ	0,034	1,18	ПДВ	0,034	1,18	ПДВ	0,034	1,18	ПДВ
3	1 Глрп Озерное мр-Маговское мр	6091	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ
4	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	3	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ
5	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	4	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ	7,845	8,128	ПДВ
6	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6025	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ
7	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6026	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ	0,023	0,788	ПДВ
8	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6027	0,023	0,61	ПДВ	0,023	0,61	ПДВ	0,023	0,61	ПДВ	0,023	0,61	ПДВ	0,023	0,61	ПДВ	0,023	0,61	ПДВ	0,023	0,61	ПДВ
9	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6028	0,015	0,501	ПДВ	0,015	0,501	ПДВ	0,015	0,501	ПДВ	0,015	0,501	ПДВ	0,015	0,501	ПДВ	0,015	0,501	ПДВ	0,015	0,501	ПДВ
10	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6029	0,013	0,46	ПДВ	0,013	0,46	ПДВ	0,013	0,46	ПДВ	0,013	0,46	ПДВ	0,013	0,46	ПДВ	0,013	0,46	ПДВ	0,013	0,46	ПДВ
11	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6031	0,014	0,488	ПДВ	0,014	0,488	ПДВ	0,014	0,488	ПДВ	0,014	0,488	ПДВ	0,014	0,488	ПДВ	0,014	0,488	ПДВ	0,014	0,488	ПДВ
12	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6032	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ

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

№ п/п	№ инст.	Пр-во, цех, участок	Норматив выбросов																					
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.									
			г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB	г/с	ПДВ/ VCB						
1	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
13	6033	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,048	0,546	ПДВ	0,048	0,546	ПДВ	0,048	0,546	ПДВ	0,048	0,546	ПДВ	0,048	0,546	ПДВ	0,048	0,546	ПДВ	0,048	0,546	0,546	ПДВ
14	6034	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,005	0,182	ПДВ	0,005	0,182	ПДВ	0,005	0,182	ПДВ	0,005	0,182	ПДВ	0,005	0,182	ПДВ	0,005	0,182	ПДВ	0,005	0,182	0,182	ПДВ
15	6035	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	ПДВ	0,00001	0,0002	0,0002	ПДВ
16	6036	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	0,082	ПДВ
17	6106	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	0,263	ПДВ
18	6107	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,012	0,407	ПДВ	0,012	0,407	ПДВ	0,012	0,407	ПДВ	0,012	0,407	ПДВ	0,012	0,407	ПДВ	0,012	0,407	ПДВ	0,012	0,407	0,407	ПДВ
19	6108	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,044	0,505	ПДВ	0,044	0,505	ПДВ	0,044	0,505	ПДВ	0,044	0,505	ПДВ	0,044	0,505	ПДВ	0,044	0,505	ПДВ	0,044	0,505	0,505	ПДВ
20	6109	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	ПДВ	0,002	0,082	0,082	ПДВ
21	6110	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	0,284	ПДВ
22	6111	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	0,203	ПДВ
23	6113	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	ПДВ	0,002	0,081	0,081	ПДВ
24	6120	1 ДНС-1203 "Южно-Равельское"	0,14	4,792	ПДВ	0,14	4,792	ПДВ	0,14	4,792	ПДВ	0,14	4,792	ПДВ	0,14	4,792	ПДВ	0,14	4,792	ПДВ	0,14	4,792	4,792	ПДВ
25	6121	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,006	0,21	ПДВ	0,006	0,21	ПДВ	0,006	0,21	ПДВ	0,006	0,21	ПДВ	0,006	0,21	ПДВ	0,006	0,21	ПДВ	0,006	0,21	0,21	ПДВ
26	8	1,404	1,404	44,243	ПДВ	1,404	44,243	ПДВ	1,404	44,243	ПДВ	1,404	44,243	ПДВ	1,404	44,243	ПДВ	1,404	44,243	ПДВ	1,404	44,243	44,243	ПДВ
27	6050	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,006	0,194	ПДВ	0,006	0,194	ПДВ	0,006	0,194	ПДВ	0,006	0,194	ПДВ	0,006	0,194	ПДВ	0,006	0,194	ПДВ	0,006	0,194	0,194	ПДВ
28	6051	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,015	0,3	ПДВ	0,015	0,3	ПДВ	0,015	0,3	ПДВ	0,015	0,3	ПДВ	0,015	0,3	ПДВ	0,015	0,3	ПДВ	0,015	0,3	0,3	ПДВ
29	6052	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,002	0,075	ПДВ	0,002	0,075	ПДВ	0,002	0,075	ПДВ	0,002	0,075	ПДВ	0,002	0,075	ПДВ	0,002	0,075	ПДВ	0,002	0,075	0,075	ПДВ
30	6053	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,014	0,162	ПДВ	0,014	0,162	ПДВ	0,014	0,162	ПДВ	0,014	0,162	ПДВ	0,014	0,162	ПДВ	0,014	0,162	ПДВ	0,014	0,162	0,162	ПДВ
31	6054	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,031	1,078	ПДВ	0,031	1,078	ПДВ	0,031	1,078	ПДВ	0,031	1,078	ПДВ	0,031	1,078	ПДВ	0,031	1,078	ПДВ	0,031	1,078	1,078	ПДВ
32	6055	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,063	0,719	ПДВ	0,063	0,719	ПДВ	0,063	0,719	ПДВ	0,063	0,719	ПДВ	0,063	0,719	ПДВ	0,063	0,719	ПДВ	0,063	0,719	0,719	ПДВ
33	6056	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,004	0,124	ПДВ	0,004	0,124	ПДВ	0,004	0,124	ПДВ	0,004	0,124	ПДВ	0,004	0,124	ПДВ	0,004	0,124	ПДВ	0,004	0,124	0,124	ПДВ
34	6057	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,009	0,3	ПДВ	0,009	0,3	ПДВ	0,009	0,3	ПДВ	0,009	0,3	ПДВ	0,009	0,3	ПДВ	0,009	0,3	ПДВ	0,009	0,3	0,3	ПДВ
35	6122	1 ДНС-1204 "Т.агаринская"	0,171	5,871	ПДВ	0,171	5,871	ПДВ	0,171	5,871	ПДВ	0,171	5,871	ПДВ	0,171	5,871	ПДВ	0,171	5,871	ПДВ	0,171	5,871	5,871	ПДВ
36	1	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,633	0,656	ПДВ	0,633	0,656	ПДВ	0,633	0,656	ПДВ	0,633	0,656	ПДВ	0,633	0,656	ПДВ	0,633	0,656	ПДВ	0,633	0,656	0,656	ПДВ
37	2	1 НГСП-1202 "Озерное"	4,617	4,783	ПДВ	4,617	4,783	ПДВ	4,617	4,783	ПДВ	4,617	4,783	ПДВ	4,617	4,783	ПДВ	4,617	4,783	ПДВ	4,617	4,783	4,783	ПДВ
38	23	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,704	0,639	ПДВ	0,704	0,639	ПДВ	0,704	0,639	ПДВ	0,704	0,639	ПДВ	0,704	0,639	ПДВ	0,704	0,639	ПДВ	0,704	0,639	0,639	ПДВ
39	6001	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	1,124	ПДВ
40	6002	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	ПДВ	0,033	1,124	1,124	ПДВ
41	6003	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,051	0,576	ПДВ	0,051	0,576	ПДВ	0,051	0,576	ПДВ	0,051	0,576	ПДВ	0,051	0,576	ПДВ	0,051	0,576	ПДВ	0,051	0,576	0,576	ПДВ
42	6004	1 НГСП-1202 "Озерное"	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	112,995	ПДВ
43	6005	1 НГСП-1202 "Озерное"	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	ПДВ	9,392	112,995	112,995	ПДВ
44	6006	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,098	3,377	ПДВ	0,098	3,377	ПДВ	0,098	3,377	ПДВ	0,098	3,377	ПДВ	0,098	3,377	ПДВ	0,098	3,377	ПДВ	0,098	3,377	3,377	ПДВ
45	6007	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,016	0,356	ПДВ	0,016	0,356	ПДВ	0,016	0,356	ПДВ	0,016	0,356	ПДВ	0,016	0,356	ПДВ	0,016	0,356	ПДВ	0,016	0,356	0,356	ПДВ
46	6008	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,048	0,554	ПДВ	0,048	0,554	ПДВ	0,048	0,554	ПДВ	0,048	0,554	ПДВ	0,048	0,554	ПДВ	0,048	0,554	ПДВ	0,048	0,554	0,554	ПДВ
47	6009	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,056	0,643	ПДВ	0,056	0,643	ПДВ	0,056	0,643	ПДВ	0,056	0,643	ПДВ	0,056	0,643	ПДВ	0,056	0,643	ПДВ	0,056	0,643	0,643	ПДВ
48	6010	1 НГСП-1202 "Озерное"	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	0,133	ПДВ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																				
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.								
			т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ	т/г	ПДВ/ ВСВ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
49	1 НГСП-1202 "Озерное"	6011	0,013	0,446	ПДВ	0,013	0,446	ПДВ	0,013	0,446	ПДВ	0,013	0,446	ПДВ	0,013	0,446	ПДВ	0,013	0,446	ПДВ	0,013	0,446	ПДВ
50	1 НГСП-1202 "Озерное"	6012	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ	0,004	0,134	ПДВ
51	1 НГСП-1202 "Озерное"	6013	0,027	0,913	ПДВ	0,027	0,913	ПДВ	0,027	0,913	ПДВ	0,027	0,913	ПДВ	0,027	0,913	ПДВ	0,027	0,913	ПДВ	0,027	0,913	ПДВ
52	1 НГСП-1202 "Озерное"	6014	0,077	0,192	ПДВ	0,077	0,192	ПДВ	0,077	0,192	ПДВ	0,077	0,192	ПДВ	0,077	0,192	ПДВ	0,077	0,192	ПДВ	0,077	0,192	ПДВ
53	1 НГСП-1202 "Озерное"	6015	0,011	0,121	ПДВ	0,011	0,121	ПДВ	0,011	0,121	ПДВ	0,011	0,121	ПДВ	0,011	0,121	ПДВ	0,011	0,121	ПДВ	0,011	0,121	ПДВ
54	1 НГСП-1202 "Озерное"	6016	0,042	1,447	ПДВ	0,042	1,447	ПДВ	0,042	1,447	ПДВ	0,042	1,447	ПДВ	0,042	1,447	ПДВ	0,042	1,447	ПДВ	0,042	1,447	ПДВ
55	1 НГСП-1202 "Озерное"	6119	0,561	19,266	ПДВ	0,561	19,266	ПДВ	0,561	19,266	ПДВ	0,561	19,266	ПДВ	0,561	19,266	ПДВ	0,561	19,266	ПДВ	0,561	19,266	ПДВ
56	1 СП-1206 "Бортромское"	9	2,65	27,454	ПДВ	2,65	27,454	ПДВ	2,65	27,454	ПДВ	2,65	27,454	ПДВ	2,65	27,454	ПДВ	2,65	27,454	ПДВ	2,65	27,454	ПДВ
57	1 СП-1206 "Бортромское"	6064	0,008	0,086	ПДВ	0,008	0,086	ПДВ	0,008	0,086	ПДВ	0,008	0,086	ПДВ	0,008	0,086	ПДВ	0,008	0,086	ПДВ	0,008	0,086	ПДВ
58	1 СП-1206 "Бортромское"	6065	0,009	0,102	ПДВ	0,009	0,102	ПДВ	0,009	0,102	ПДВ	0,009	0,102	ПДВ	0,009	0,102	ПДВ	0,009	0,102	ПДВ	0,009	0,102	ПДВ
59	1 СП-1206 "Бортромское"	6066	0,015	0,128	ПДВ	0,015	0,128	ПДВ	0,015	0,128	ПДВ	0,015	0,128	ПДВ	0,015	0,128	ПДВ	0,015	0,128	ПДВ	0,015	0,128	ПДВ
60	1 СП-1206 "Бортромское"	6067	0,022	0,214	ПДВ	0,022	0,214	ПДВ	0,022	0,214	ПДВ	0,022	0,214	ПДВ	0,022	0,214	ПДВ	0,022	0,214	ПДВ	0,022	0,214	ПДВ
61	1 СП-1206 "Бортромское"	6068	0,005	0,051	ПДВ	0,005	0,051	ПДВ	0,005	0,051	ПДВ	0,005	0,051	ПДВ	0,005	0,051	ПДВ	0,005	0,051	ПДВ	0,005	0,051	ПДВ
62	1 СП-1206 "Бортромское"	6069	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ	0,002	0,019	ПДВ
63	1 СП-1206 "Бортромское"	6070	0,008	0,085	ПДВ	0,008	0,085	ПДВ	0,008	0,085	ПДВ	0,008	0,085	ПДВ	0,008	0,085	ПДВ	0,008	0,085	ПДВ	0,008	0,085	ПДВ
64	1 СП-1206 "Бортромское"	6071	0,006	0,189	ПДВ	0,006	0,189	ПДВ	0,006	0,189	ПДВ	0,006	0,189	ПДВ	0,006	0,189	ПДВ	0,006	0,189	ПДВ	0,006	0,189	ПДВ
65	1 СП-1206 "Бортромское"	6123	0,059	2,029	ПДВ	0,059	2,029	ПДВ	0,059	2,029	ПДВ	0,059	2,029	ПДВ	0,059	2,029	ПДВ	0,059	2,029	ПДВ	0,059	2,029	ПДВ
66	2 Г/пр Гагаринское - т.ар.	18	0,31	0,134	ПДВ	0,31	0,134	ПДВ	0,31	0,134	ПДВ	0,31	0,134	ПДВ	0,31	0,134	ПДВ	0,31	0,134	ПДВ	0,31	0,134	ПДВ
67	2 Г/пр Гагаринское - т.ар.	6092	0,016	0,547	ПДВ	0,016	0,547	ПДВ	0,016	0,547	ПДВ	0,016	0,547	ПДВ	0,016	0,547	ПДВ	0,016	0,547	ПДВ	0,016	0,547	ПДВ
68	2 Г/пр Гагаринское - т.ар.	6093	0,004	0,129	ПДВ	0,004	0,129	ПДВ	0,004	0,129	ПДВ	0,004	0,129	ПДВ	0,004	0,129	ПДВ	0,004	0,129	ПДВ	0,004	0,129	ПДВ
69	2 Территория мезорозжделения	6019	0,747	25,647	ПДВ	0,747	25,647	ПДВ	0,747	25,647	ПДВ	0,747	25,647	ПДВ	0,747	25,647	ПДВ	0,747	25,647	ПДВ	0,747	25,647	ПДВ
70	2 Территория мезорозжделения	6020	0,117	4,006	ПДВ	0,117	4,006	ПДВ	0,117	4,006	ПДВ	0,117	4,006	ПДВ	0,117	4,006	ПДВ	0,117	4,006	ПДВ	0,117	4,006	ПДВ
71	2 Территория мезорозжделения	6021	0,116	3,981	ПДВ	0,116	3,981	ПДВ	0,116	3,981	ПДВ	0,116	3,981	ПДВ	0,116	3,981	ПДВ	0,116	3,981	ПДВ	0,116	3,981	ПДВ
72	2 Территория мезорозжделения	6022	0,036	1,224	ПДВ	0,036	1,224	ПДВ	0,036	1,224	ПДВ	0,036	1,224	ПДВ	0,036	1,224	ПДВ	0,036	1,224	ПДВ	0,036	1,224	ПДВ
73	2 Территория мезорозжделения	6023	0,325	3,455	ПДВ	0,325	3,455	ПДВ	0,325	3,455	ПДВ	0,325	3,455	ПДВ	0,325	3,455	ПДВ	0,325	3,455	ПДВ	0,325	3,455	ПДВ
74	2 Территория мезорозжделения	6037	0,367	12,611	ПДВ	0,367	12,611	ПДВ	0,367	12,611	ПДВ	0,367	12,611	ПДВ	0,367	12,611	ПДВ	0,367	12,611	ПДВ	0,367	12,611	ПДВ
75	2 Территория мезорозжделения	6038	0,061	2,102	ПДВ	0,061	2,102	ПДВ	0,061	2,102	ПДВ	0,061	2,102	ПДВ	0,061	2,102	ПДВ	0,061	2,102	ПДВ	0,061	2,102	ПДВ
76	2 Территория мезорозжделения	6039	0,052	1,779	ПДВ	0,052	1,779	ПДВ	0,052	1,779	ПДВ	0,052	1,779	ПДВ	0,052	1,779	ПДВ	0,052	1,779	ПДВ	0,052	1,779	ПДВ
77	2 Территория мезорозжделения	6040	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ	0,006	0,203	ПДВ
78	2 Территория мезорозжделения	6116	0,223	2,375	ПДВ	0,223	2,375	ПДВ	0,223	2,375	ПДВ	0,223	2,375	ПДВ	0,223	2,375	ПДВ	0,223	2,375	ПДВ	0,223	2,375	ПДВ
79	2 Территория мезорозжделения	6117	0,118	1,257	ПДВ	0,118	1,257	ПДВ	0,118	1,257	ПДВ	0,118	1,257	ПДВ	0,118	1,257	ПДВ	0,118	1,257	ПДВ	0,118	1,257	ПДВ
80	2 Территория мезорозжделения	6058	0,595	20,432	ПДВ	0,595	20,432	ПДВ	0,595	20,432	ПДВ	0,595	20,432	ПДВ	0,595	20,432	ПДВ	0,595	20,432	ПДВ	0,595	20,432	ПДВ
81	2 Территория мезорозжделения	6059	0,065	2,238	ПДВ	0,065	2,238	ПДВ	0,065	2,238	ПДВ	0,065	2,238	ПДВ	0,065	2,238	ПДВ	0,065	2,238	ПДВ	0,065	2,238	ПДВ
82	2 Территория мезорозжделения	6060	0,068	0,724	ПДВ	0,068	0,724	ПДВ	0,068	0,724	ПДВ	0,068	0,724	ПДВ	0,068	0,724	ПДВ	0,068	0,724	ПДВ	0,068	0,724	ПДВ
83	2 Территория мезорозжделения	6062	0,029	0,995	ПДВ	0,029	0,995	ПДВ	0,029	0,995	ПДВ	0,029	0,995	ПДВ	0,029	0,995	ПДВ	0,029	0,995	ПДВ	0,029	0,995	ПДВ
84	2 Территория мезорозжделения	6063	0,005	0,175	ПДВ	0,005	0,175	ПДВ	0,005	0,175	ПДВ	0,005	0,175	ПДВ	0,005	0,175	ПДВ	0,005	0,175	ПДВ	0,005	0,175	ПДВ

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																				
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.								
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
85	2 Территория месторождения	6118	0,245	2,608	ПДВ	0,245	2,608	ПДВ	0,245	2,608	ПДВ	0,245	2,608	ПДВ	0,245	2,608	ПДВ	0,245	2,608	ПДВ	0,245	2,608	ПДВ
86	3 Гир Южно-Равское - ГКС Маговское	6097	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ
87	3 ЦУСП	6042	0,023	0,527	ПДВ	0,023	0,527	ПДВ	0,023	0,527	ПДВ	0,023	0,527	ПДВ	0,023	0,527	ПДВ	0,023	0,527	ПДВ	0,023	0,527	ПДВ
88	3 ЦУСП	6043	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ	0,004	0,041	ПДВ
89	3 ЦУСП	6044	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ	0,008	0,284	ПДВ
90	3 ЦУСП	6045	0,033	1,13	ПДВ	0,033	1,13	ПДВ	0,033	1,13	ПДВ	0,033	1,13	ПДВ	0,033	1,13	ПДВ	0,033	1,13	ПДВ	0,033	1,13	ПДВ
91	3 ЦУСП	6046	0,028	0,972	ПДВ	0,028	0,972	ПДВ	0,028	0,972	ПДВ	0,028	0,972	ПДВ	0,028	0,972	ПДВ	0,028	0,972	ПДВ	0,028	0,972	ПДВ
92	3 ЦУСП	6047	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ	0,008	0,263	ПДВ
93	3 ЦУСП	6048	0,035	1,212	ПДВ	0,035	1,212	ПДВ	0,035	1,212	ПДВ	0,035	1,212	ПДВ	0,035	1,212	ПДВ	0,035	1,212	ПДВ	0,035	1,212	ПДВ
94	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр.	21	0,26	0,112	ПДВ	0,26	0,112	ПДВ	0,26	0,112	ПДВ	0,26	0,112	ПДВ	0,26	0,112	ПДВ	0,26	0,112	ПДВ	0,26	0,112	ПДВ
95	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр.	6098	0,027	0,937	ПДВ	0,027	0,937	ПДВ	0,027	0,937	ПДВ	0,027	0,937	ПДВ	0,027	0,937	ПДВ	0,027	0,937	ПДВ	0,027	0,937	ПДВ
96	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр.	6099	0,01	0,341	ПДВ	0,01	0,341	ПДВ	0,01	0,341	ПДВ	0,01	0,341	ПДВ	0,01	0,341	ПДВ	0,01	0,341	ПДВ	0,01	0,341	ПДВ
97	4 Г/пр ГКС Маговская - т.вр.	6105	0,002	0,057	ПДВ	0,002	0,057	ПДВ	0,002	0,057	ПДВ	0,002	0,057	ПДВ	0,002	0,057	ПДВ	0,002	0,057	ПДВ	0,002	0,057	ПДВ
98	5 УУЛФ "Озерная"	6072	0,037	0,691	ПДВ	0,037	0,691	ПДВ	0,037	0,691	ПДВ	0,037	0,691	ПДВ	0,037	0,691	ПДВ	0,037	0,691	ПДВ	0,037	0,691	ПДВ
99	5 УУЛФ "Озерная"	6073	0,02	0,091	ПДВ	0,02	0,091	ПДВ	0,02	0,091	ПДВ	0,02	0,091	ПДВ	0,02	0,091	ПДВ	0,02	0,091	ПДВ	0,02	0,091	ПДВ
100	5 УУЛФ "Озерная"	6074	0,022	0,176	ПДВ	0,022	0,176	ПДВ	0,022	0,176	ПДВ	0,022	0,176	ПДВ	0,022	0,176	ПДВ	0,022	0,176	ПДВ	0,022	0,176	ПДВ
101	5 УУЛФ "Озерная"	6075	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ	0,013	0,433	ПДВ
102	5 УУЛФ "Озерная"	6100	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ	0,005	0,173	ПДВ
103	5 УУЛФ "Озерная"	6124	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ	0,002	0,058	ПДВ
104	5 УУЛФ "Озерная"	6129	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ
105	6 УУЛФ "Гагаринское"	6076	0,041	0,772	ПДВ	0,041	0,772	ПДВ	0,041	0,772	ПДВ	0,041	0,772	ПДВ	0,041	0,772	ПДВ	0,041	0,772	ПДВ	0,041	0,772	ПДВ
106	6 УУЛФ "Гагаринское"	6077	0,011	0,035	ПДВ	0,011	0,035	ПДВ	0,011	0,035	ПДВ	0,011	0,035	ПДВ	0,011	0,035	ПДВ	0,011	0,035	ПДВ	0,011	0,035	ПДВ
107	6 УУЛФ "Гагаринское"	6078	0,025	0,197	ПДВ	0,025	0,197	ПДВ	0,025	0,197	ПДВ	0,025	0,197	ПДВ	0,025	0,197	ПДВ	0,025	0,197	ПДВ	0,025	0,197	ПДВ
108	6 УУЛФ "Гагаринское"	6101	0,005	0,161	ПДВ	0,005	0,161	ПДВ	0,005	0,161	ПДВ	0,005	0,161	ПДВ	0,005	0,161	ПДВ	0,005	0,161	ПДВ	0,005	0,161	ПДВ
109	6 УУЛФ "Гагаринское"	6127	0,002	0,065	ПДВ	0,002	0,065	ПДВ	0,002	0,065	ПДВ	0,002	0,065	ПДВ	0,002	0,065	ПДВ	0,002	0,065	ПДВ	0,002	0,065	ПДВ
110	6 УУЛФ "Гагаринское"	6130	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ
111	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6080	0,034	0,63	ПДВ	0,034	0,63	ПДВ	0,034	0,63	ПДВ	0,034	0,63	ПДВ	0,034	0,63	ПДВ	0,034	0,63	ПДВ	0,034	0,63	ПДВ
112	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6081	0,009	0,029	ПДВ	0,009	0,029	ПДВ	0,009	0,029	ПДВ	0,009	0,029	ПДВ	0,009	0,029	ПДВ	0,009	0,029	ПДВ	0,009	0,029	ПДВ
113	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6082	0,04	0,322	ПДВ	0,04	0,322	ПДВ	0,04	0,322	ПДВ	0,04	0,322	ПДВ	0,04	0,322	ПДВ	0,04	0,322	ПДВ	0,04	0,322	ПДВ
114	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6083	0,012	0,395	ПДВ	0,012	0,395	ПДВ	0,012	0,395	ПДВ	0,012	0,395	ПДВ	0,012	0,395	ПДВ	0,012	0,395	ПДВ	0,012	0,395	ПДВ
115	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6102	0,004	0,131	ПДВ	0,004	0,131	ПДВ	0,004	0,131	ПДВ	0,004	0,131	ПДВ	0,004	0,131	ПДВ	0,004	0,131	ПДВ	0,004	0,131	ПДВ
116	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6125	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ	0,003	0,106	ПДВ
117	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6126	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ	0,002	0,053	ПДВ
118	7 УУЛФ "Южно-Равское"	6131	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ	0,005	0,085	ПДВ
119	8 ГКС "Маговская"	16	0,288	9,073	ПДВ	0,288	9,073	ПДВ	0,288	9,073	ПДВ	0,288	9,073	ПДВ	0,288	9,073	ПДВ	0,288	9,073	ПДВ	0,288	9,073	ПДВ
120	8 ГКС "Маговская"	6084	0,221	3,27	ПДВ	0,221	3,27	ПДВ	0,221	3,27	ПДВ	0,221	3,27	ПДВ	0,221	3,27	ПДВ	0,221	3,27	ПДВ	0,221	3,27	ПДВ

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																				
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.								
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
62	1 СП-1206 "Бортское"	6069	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ
63	1 СП-1206 "Бортское"	6070	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ
64	1 СП-1206 "Бортское"	6071	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ
65	1 СП-1206 "Бортское"	6123	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ	0,0003	0,011	ПДВ
66	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	18	0,005	0,002	ПДВ	0,005	0,002	ПДВ	0,005	0,002	ПДВ	0,005	0,002	ПДВ	0,005	0,002	ПДВ	0,005	0,002	ПДВ	0,005	0,002	ПДВ
67	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	6092	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ	0,0003	0,009	ПДВ
68	2 Г/пр Гагаринское - т.вр.	6093	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ	0,0001	0,002	ПДВ
69	2 Территория мезостроения	6019	0,025	0,852	ПДВ	0,025	0,852	ПДВ	0,025	0,852	ПДВ	0,025	0,852	ПДВ	0,025	0,852	ПДВ	0,025	0,852	ПДВ	0,025	0,852	ПДВ
70	2 Территория мезостроения	6020	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ	0,004	0,133	ПДВ
71	2 Территория мезостроения	6021	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ	0,004	0,132	ПДВ
72	2 Территория мезостроения	6022	0,001	0,041	ПДВ	0,001	0,041	ПДВ	0,001	0,041	ПДВ	0,001	0,041	ПДВ	0,001	0,041	ПДВ	0,001	0,041	ПДВ	0,001	0,041	ПДВ
73	2 Территория мезостроения	6023	0,011	0,115	ПДВ	0,011	0,115	ПДВ	0,011	0,115	ПДВ	0,011	0,115	ПДВ	0,011	0,115	ПДВ	0,011	0,115	ПДВ	0,011	0,115	ПДВ
74	2 Территория мезостроения	6037	0,01	0,336	ПДВ	0,01	0,336	ПДВ	0,01	0,336	ПДВ	0,01	0,336	ПДВ	0,01	0,336	ПДВ	0,01	0,336	ПДВ	0,01	0,336	ПДВ
75	2 Территория мезостроения	6038	0,002	0,056	ПДВ	0,002	0,056	ПДВ	0,002	0,056	ПДВ	0,002	0,056	ПДВ	0,002	0,056	ПДВ	0,002	0,056	ПДВ	0,002	0,056	ПДВ
76	2 Территория мезостроения	6039	0,001	0,047	ПДВ	0,001	0,047	ПДВ	0,001	0,047	ПДВ	0,001	0,047	ПДВ	0,001	0,047	ПДВ	0,001	0,047	ПДВ	0,001	0,047	ПДВ
77	2 Территория мезостроения	6040	0,0002	0,005	ПДВ	0,0002	0,005	ПДВ	0,0002	0,005	ПДВ	0,0002	0,005	ПДВ	0,0002	0,005	ПДВ	0,0002	0,005	ПДВ	0,0002	0,005	ПДВ
78	2 Территория мезостроения	6116	0,007	0,079	ПДВ	0,007	0,079	ПДВ	0,007	0,079	ПДВ	0,007	0,079	ПДВ	0,007	0,079	ПДВ	0,007	0,079	ПДВ	0,007	0,079	ПДВ
79	2 Территория мезостроения	6117	0,003	0,034	ПДВ	0,003	0,034	ПДВ	0,003	0,034	ПДВ	0,003	0,034	ПДВ	0,003	0,034	ПДВ	0,003	0,034	ПДВ	0,003	0,034	ПДВ
80	2 Территория мезостроения	6058	0,01	0,35	ПДВ	0,01	0,35	ПДВ	0,01	0,35	ПДВ	0,01	0,35	ПДВ	0,01	0,35	ПДВ	0,01	0,35	ПДВ	0,01	0,35	ПДВ
81	2 Территория мезостроения	6059	0,001	0,038	ПДВ	0,001	0,038	ПДВ	0,001	0,038	ПДВ	0,001	0,038	ПДВ	0,001	0,038	ПДВ	0,001	0,038	ПДВ	0,001	0,038	ПДВ
82	2 Территория мезостроения	6060	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ	0,001	0,012	ПДВ
83	2 Территория мезостроения	6062	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ	0,001	0,017	ПДВ
84	2 Территория мезостроения	6063	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ	0,0001	0,003	ПДВ
85	2 Территория мезостроения	6118	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ	0,004	0,045	ПДВ
86	3 Г/пр Южно-Рыбное ш. - ГЭС Малое	6097	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ
87	3 ЦСП	6042	0,001	0,014	ПДВ	0,001	0,014	ПДВ	0,001	0,014	ПДВ	0,001	0,014	ПДВ	0,001	0,014	ПДВ	0,001	0,014	ПДВ	0,001	0,014	ПДВ
88	3 ЦСП	6043	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ
89	3 ЦСП	6044	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ	0,0002	0,008	ПДВ
90	3 ЦСП	6045	0,001	0,03	ПДВ	0,001	0,03	ПДВ	0,001	0,03	ПДВ	0,001	0,03	ПДВ	0,001	0,03	ПДВ	0,001	0,03	ПДВ	0,001	0,03	ПДВ
91	3 ЦСП	6046	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ	0,001	0,026	ПДВ
92	3 ЦСП	6047	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ	0,0002	0,007	ПДВ
93	3 ЦСП	6048	0,001	0,032	ПДВ	0,001	0,032	ПДВ	0,001	0,032	ПДВ	0,001	0,032	ПДВ	0,001	0,032	ПДВ	0,001	0,032	ПДВ	0,001	0,032	ПДВ
94	4 Г/пр ГЭС Маловская - т.вр.	21	0,003	0,01	ПДВ	0,003	0,01	ПДВ	0,003	0,01	ПДВ	0,003	0,01	ПДВ	0,003	0,01	ПДВ	0,003	0,01	ПДВ	0,003	0,01	ПДВ
95	4 Г/пр ГЭС Маловская - т.вр.	6098	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ	0,0003	0,01	ПДВ
96	4 Г/пр ГЭС Маловская - т.вр.	6099	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ	0,0001	0,004	ПДВ
97	4 Г/пр ГЭС Маловская - т.вр.	6105	0,00002	0,001	ПДВ	0,00002	0,001	ПДВ	0,00002	0,001	ПДВ	0,00002	0,001	ПДВ	0,00002	0,001	ПДВ	0,00002	0,001	ПДВ	0,00002	0,001	ПДВ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Норматив выбросов

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.		
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3	1 НГСП-1202 "Озерное"	6004	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ
4	1 НГСП-1202 "Озерное"	6005	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ	0,067	0,81	ПДВ
5	1 НГСП-1202 "Озерное"	6014	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ
6	1 НГСП-1202 "Озерное"	6015	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ
7	1 СП-1206 "Бортотское"	6071	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ	0,00004	0,001	ПДВ
8	2 Территория месторождения	6023	0,002	0,025	ПДВ	0,002	0,025	ПДВ	0,002	0,025	ПДВ	0,002	0,025	ПДВ	0,002	0,025	ПДВ	0,002	0,025	ПДВ	0,002	0,025	ПДВ
9	2 Территория месторождения	6116	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ
10	2 Территория месторождения	6117	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ	0,001	0,01	ПДВ
11	2 Территория месторождения	6060	0,0004	0,005	ПДВ	0,0004	0,005	ПДВ	0,0004	0,005	ПДВ	0,0004	0,005	ПДВ	0,0004	0,005	ПДВ	0,0004	0,005	ПДВ	0,0004	0,005	ПДВ
12	2 Территория месторождения	6118	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ	0,002	0,017	ПДВ
	Всего по ЗВ		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

(0612) Изопропилабензол (кумол)

1	2 Территория месторождения	6024	0,008	0,018	ПДВ	0,008	0,018	ПДВ	0,008	0,018	ПДВ	0,008	0,018	ПДВ	0,008	0,018	ПДВ	0,008	0,018	ПДВ	0,008	0,018	ПДВ
2	2 Территория месторождения	6041	0,008	0,054	ПДВ	0,008	0,054	ПДВ	0,008	0,054	ПДВ	0,008	0,054	ПДВ	0,008	0,054	ПДВ	0,008	0,054	ПДВ	0,008	0,054	ПДВ
3	2 Территория месторождения	6061	0,009	0,109	ПДВ	0,009	0,109	ПДВ	0,009	0,109	ПДВ	0,009	0,109	ПДВ	0,009	0,109	ПДВ	0,009	0,109	ПДВ	0,009	0,109	ПДВ
	Всего по ЗВ		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

(0616) Ксилол

1	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	6032	0,00003	0,00003	ПДВ	0,00003	0,00003	ПДВ	0,00003	0,00003	ПДВ	0,00003	0,00003	ПДВ	0,00003	0,00003	ПДВ	0,00003	0,00003	ПДВ	0,00003	0,00003	ПДВ
2	1 НГСП-1202 "Озерное"	23	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ
3	1 НГСП-1202 "Озерное"	6004	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ
4	1 НГСП-1202 "Озерное"	6005	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ	0,021	0,255	ПДВ
5	1 НГСП-1202 "Озерное"	6014	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ	0,0004	0,001	ПДВ
6	1 НГСП-1202 "Озерное"	6015	0,00003	0,0003	ПДВ	0,00003	0,0003	ПДВ	0,00003	0,0003	ПДВ	0,00003	0,0003	ПДВ	0,00003	0,0003	ПДВ	0,00003	0,0003	ПДВ	0,00003	0,0003	ПДВ
7	1 СП-1206 "Бортотское"	6071	0,00001	0,0004	ПДВ	0,00001	0,0004	ПДВ	0,00001	0,0004	ПДВ	0,00001	0,0004	ПДВ	0,00001	0,0004	ПДВ	0,00001	0,0004	ПДВ	0,00001	0,0004	ПДВ
8	2 Территория месторождения	6023	0,001	0,008	ПДВ	0,001	0,008	ПДВ	0,001	0,008	ПДВ	0,001	0,008	ПДВ	0,001	0,008	ПДВ	0,001	0,008	ПДВ	0,001	0,008	ПДВ
9	2 Территория месторождения	6024	0,006	0,016	ПДВ	0,006	0,016	ПДВ	0,006	0,016	ПДВ	0,006	0,016	ПДВ	0,006	0,016	ПДВ	0,006	0,016	ПДВ	0,006	0,016	ПДВ
10	2 Территория месторождения	6041	0,012	0,049	ПДВ	0,012	0,049	ПДВ	0,012	0,049	ПДВ	0,012	0,049	ПДВ	0,012	0,049	ПДВ	0,012	0,049	ПДВ	0,012	0,049	ПДВ
11	2 Территория месторождения	6116	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ
12	2 Территория месторождения	6117	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ
13	2 Территория месторождения	6060	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ
14	2 Территория месторождения	6061	0,014	0,098	ПДВ	0,014	0,098	ПДВ	0,014	0,098	ПДВ	0,014	0,098	ПДВ	0,014	0,098	ПДВ	0,014	0,098	ПДВ	0,014	0,098	ПДВ
15	2 Территория месторождения	6118	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ	0,001	0,005	ПДВ
	Всего по ЗВ		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

(0621) Толуол

1	1 ДНС-1203 "Южно-Раевское"	6032	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ	0,00001	0,0001	ПДВ
2	1 НГСП-1202 "Озерное"	23	0,003	0,003	ПДВ	0,003	0,003	ПДВ	0,003	0,003	ПДВ	0,003	0,003	ПДВ	0,003	0,003	ПДВ	0,003	0,003	ПДВ	0,003	0,003	ПДВ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																					
			2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.									
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3	1 НГСП-1202 "Озерное"	6004	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042
4	1 НГСП-1202 "Озерное"	6005	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042	0,509	ПДВ	0,042
5	1 НГСП-1202 "Озерное"	6014	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	0,001	0,001
6	1 НГСП-1202 "Озерное"	6015	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	ПДВ	0,0001	0,001	0,001	0,001
7	1 СП-1206 "Бортомское"	6071	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	ПДВ	0,00003	0,001	0,001	0,001
8	2 Территория месторождения	6023	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	ПДВ	0,001	0,016	0,001	0,016
9	2 Территория месторождения	6024	0,032	0,016	ПДВ	0,032	0,016	ПДВ	0,032	0,016	ПДВ	0,032	0,016	ПДВ	0,032	0,016	ПДВ	0,032	0,016	ПДВ	0,032	0,016	0,032	0,016
10	2 Территория месторождения	6041	0,06	0,049	ПДВ	0,06	0,049	ПДВ	0,06	0,049	ПДВ	0,06	0,049	ПДВ	0,06	0,049	ПДВ	0,06	0,049	ПДВ	0,06	0,049	0,06	0,049
11	2 Территория месторождения	6116	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	0,001	0,011
12	2 Территория месторождения	6117	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	ПДВ	0,001	0,006	0,001	0,006
13	2 Территория месторождения	6060	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	ПДВ	0,0003	0,003	0,0003	0,003
14	2 Территория месторождения	6061	0,062	0,099	ПДВ	0,062	0,099	ПДВ	0,062	0,099	ПДВ	0,062	0,099	ПДВ	0,062	0,099	ПДВ	0,062	0,099	ПДВ	0,062	0,099	0,062	0,099
15	2 Территория месторождения	6118	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	ПДВ	0,001	0,011	0,001	0,011
	Всего по ЗВ	X	X	1,235	X	X	1,235	X	X	1,235	X	X	1,235	X	X	1,235	X	X	1,235	X	X	1,235	X	X

(0627) Этилбензол

1	2 Территория месторождения	6024	0,009	0,016	ПДВ	0,009	0,016	ПДВ	0,009	0,016	ПДВ	0,009	0,016	ПДВ	0,009	0,016	ПДВ	0,009	0,016	ПДВ	0,009	0,016	0,009	0,016
2	2 Территория месторождения	6041	0,017	0,049	ПДВ	0,017	0,049	ПДВ	0,017	0,049	ПДВ	0,017	0,049	ПДВ	0,017	0,049	ПДВ	0,017	0,049	ПДВ	0,017	0,049	0,017	0,049
3	2 Территория месторождения	6061	0,019	0,098	ПДВ	0,019	0,098	ПДВ	0,019	0,098	ПДВ	0,019	0,098	ПДВ	0,019	0,098	ПДВ	0,019	0,098	ПДВ	0,019	0,098	0,019	0,098
	Всего по ЗВ	X	X	0,163	X	X	0,163	X	X	0,163	X	X	0,163	X	X	0,163	X	X	0,163	X	X	0,163	X	X

(0703) Бензол/пирен

1	1 Г/р Озерное мр-Магское мр	17	0,000001	5E-10	ПДВ	0,000001	5E-10	ПДВ	0,000001	5E-10	ПДВ	0,000001	5E-10	ПДВ	0,000001	5E-10	ПДВ	0,000001	5E-10	ПДВ	0,000001	5E-10	0,000001	5E-10
2	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	3	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004
3	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	4	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	ПДВ	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004
4	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	24	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005
5	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	25	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	ПДВ	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005
6	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	28	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001
7	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	8	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002
8	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,000002	0,000004	ПДВ	0,000002	0,000004	ПДВ	0,000002	0,000004	ПДВ	0,000002	0,000004	ПДВ	0,000002	0,000004	ПДВ	0,000002	0,000004	ПДВ	0,000002	0,000004	0,000002	0,000004
9	1 НГСП-1202 "Озерное"	1	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
10	1 НГСП-1202 "Озерное"	2	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	ПДВ	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
11	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001
12	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001
13	1 НГСП-1202 "Озерное"	27	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002
14	1 СП-1206 "Бортомское"	9	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001
15	1 СП-1206 "Бортомское"	10	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	ПДВ	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002
16	2 Г/р Гагаринское - т.вр.	18	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																							
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.					
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
17	4 Глр ГКС Магская - г.вр.	21	0,0000002	5Е-10	ПДВ	0,0000001	5Е-10	ПДВ	0,0000001	5Е-10	ПДВ	0,0000001	5Е-10	ПДВ	0,0000001	5Е-10	ПДВ	0,0000001	5Е-10	ПДВ	0,0000001	5Е-10	ПДВ			
18	8 ГКС "Магская"	16	0,0000002	0,0000003	ПДВ	0,0000002	0,0000003	ПДВ	0,0000002	0,0000003	ПДВ	0,0000002	0,0000003	ПДВ	0,0000002	0,0000003	ПДВ	0,0000002	0,0000003	ПДВ	0,0000002	0,0000003	ПДВ			
	Всего по ЗВ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			
(1052) Метанол (Метиловый спирт)																										
1	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6112	0,055	0,278	ПДВ	0,055	0,278	ПДВ	0,055	0,278	ПДВ	0,055	0,278	ПДВ	0,055	0,278	ПДВ	0,055	0,278	ПДВ	0,055	0,278	ПДВ			
2	1 НГСП-1202 "Озерное"	6178	0,048	0,0001	ПДВ	0,048	0,0001	ПДВ	0,048	0,0001	ПДВ	0,048	0,0001	ПДВ	0,048	0,0001	ПДВ	0,048	0,0001	ПДВ	0,048	0,0001	ПДВ			
3	2 Территория месторождения	6024	0,014	0,018	ПДВ	0,014	0,018	ПДВ	0,014	0,018	ПДВ	0,014	0,018	ПДВ	0,014	0,018	ПДВ	0,014	0,018	ПДВ	0,014	0,018	ПДВ			
4	2 Территория месторождения	6041	0,015	0,054	ПДВ	0,015	0,054	ПДВ	0,015	0,054	ПДВ	0,015	0,054	ПДВ	0,015	0,054	ПДВ	0,015	0,054	ПДВ	0,015	0,054	ПДВ			
5	2 Территория месторождения	6061	0,016	0,109	ПДВ	0,016	0,109	ПДВ	0,016	0,109	ПДВ	0,016	0,109	ПДВ	0,016	0,109	ПДВ	0,016	0,109	ПДВ	0,016	0,109	ПДВ			
6	3 ЦСП	6049	0,008	0,276	ПДВ	0,008	0,276	ПДВ	0,008	0,276	ПДВ	0,008	0,276	ПДВ	0,008	0,276	ПДВ	0,008	0,276	ПДВ	0,008	0,276	ПДВ			
	Всего по ЗВ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			
(1325) Формальдегид																										
1	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	28	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ			
2	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ	0,0002	0,0001	ПДВ			
3	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ			
4	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ	0,0001	0,0001	ПДВ			
5	1 НГСП-1202 "Озерное"	27	0,0001	0,00002	ПДВ	0,0001	0,00002	ПДВ	0,0001	0,00002	ПДВ	0,0001	0,00002	ПДВ	0,0001	0,00002	ПДВ	0,0001	0,00002	ПДВ	0,0001	0,00002	ПДВ			
6	1 СП-1206 "Бортомское"	10	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ			
	Всего по ЗВ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			
(2704) Бензин (нефтяной)																										
1	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6140	0,013	0,0004	ПДВ	0,013	0,0004	ПДВ	0,013	0,0004	ПДВ	0,013	0,0004	ПДВ	0,013	0,0004	ПДВ	0,013	0,0004	ПДВ	0,013	0,0004	ПДВ			
2	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6141	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ			
3	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6138	0,013	0,004	ПДВ	0,013	0,004	ПДВ	0,013	0,004	ПДВ	0,013	0,004	ПДВ	0,013	0,004	ПДВ	0,013	0,004	ПДВ	0,013	0,004	ПДВ			
4	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ			
5	1 НГСП-1202 "Озерное"	6136	0,013	0,01	ПДВ	0,013	0,01	ПДВ	0,013	0,01	ПДВ	0,013	0,01	ПДВ	0,013	0,01	ПДВ	0,013	0,01	ПДВ	0,013	0,01	ПДВ			
6	1 НГСП-1202 "Озерное"	6137	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ			
	Всего по ЗВ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х			
(2732) Керосин																										
1	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	28	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ	0,002	0,002	ПДВ			
2	1 ДНС-1203 "Южно-Равское"	6141	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ			
3	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	29	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ	0,006	0,003	ПДВ			
4	1 ДНС-1204 "Гагаринская"	6139	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ	0,023	0,002	ПДВ			
5	1 НГСП-1202 "Озерное"	22	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ	0,002	0,001	ПДВ			
6	1 НГСП-1202 "Озерное"	26	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ			
7	1 НГСП-1202 "Озерное"	27	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ	0,003	0,0004	ПДВ			
8	1 НГСП-1202 "Озерное"	6136	0,017	0,004	ПДВ	0,017	0,004	ПДВ	0,017	0,004	ПДВ	0,017	0,004	ПДВ	0,017	0,004	ПДВ	0,017	0,004	ПДВ	0,017	0,004	ПДВ			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

№ п/п	Пр-во, исл. участок	№ ист.	Норматив выбросов																							
			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.					
			г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ВСВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
9	1 НГСП-1202 "Озерное"	6137	0,024	0,004	ПДВ	0,024	0,004	ПДВ	0,024	0,004	ПДВ	0,024	0,004	ПДВ	0,024	0,004	ПДВ	0,024	0,004	ПДВ	0,024	0,004	ПДВ			
10	1 СП-1206 "Бортовское"	10	0,038	0,043	ПДВ	0,038	0,043	ПДВ	0,038	0,043	ПДВ	0,038	0,043	ПДВ	0,038	0,043	ПДВ	0,038	0,043	ПДВ	0,038	0,043	ПДВ			
	Всего по ЗВ	X	X	0,064	X	X	0,064	X	X	0,064	X	X	0,064	X	X	0,064	X	X	0,064	X	X	0,064	X			
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% SiO2																										
1	1 НГСП-1202 "Озерное"	6017	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ			
2	8 ГКС "Маговская"	6104	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ			
	Всего по ЗВ	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X	X	0,006	X			
(2930) Пыль абразивная*																										
1	1 НГСП-1202 "Озерное"	6018	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ			
2	8 ГКС "Маговская"	6089	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ	0,001	0,001	ПДВ			
	Всего по ЗВ	X	X	0,003	X	X	0,003	X	X	0,003	X	X	0,003	X	X	0,003	X	X	0,003	X	X	0,003	X			
	ИТОГО:	X	X	2934,665	X	X	2934,665	X	X	2934,665	X	X	2934,665	X	X	2934,665	X	X	2934,665	X	X	2934,665	X			

* В строке "ИТОГО" указываются валовые выбросы (т/г) в целом по отдельной производственной территории
 * Применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды по вредному (загрязняющему) веществу - взвешенные вещества (код 2902)



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

по _____ ЦДНГ-12: Озерное месторождение, Магское месторождение, Габаринское месторождение, Бортомское месторождение, ЦТГ-1, Пермский край, Красновишерский район
 наименование юридического лица или филиала, инв. отчетное индивидуальное предпринимателя
ООО ЛУКОИЛ-ПЕРМЬ*
 наименование отдаленной производственной территории, фактический адрес осуществления деятельности

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																							
			2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.					
			Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г	Г/С	ПДВ/ВСВ	Т/Г
1		2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
1	(0123) Железа оксид (в пересчете на Fe)*	3	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ	0,028	0,086	ПДВ
2	(0147) Марганца и его оксид (в пересчете на Mn)	3	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ
3	(0501) Азота диоксид	3	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ	8,496	34,300	ПДВ
4	(0304) Азота оксид	3	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ	1,382	5,574	ПДВ
5	(0328) Углерода (Сажа)*	3	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ	46,464	168,636	ПДВ
6	(0330) Серы диоксид	3	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ	68,571	389,458	ПДВ
7	(0331) Диоксида серы (сероуглерод)	2	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ	1,162	11,496	ПДВ
8	(0337) Углерод оксид	4	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ	431,672	1461,612	ПДВ
9	(0402) Фтористого водорода оксид (в пересчете на F)	2	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ	0,004	0,013	ПДВ
10	(0404) Фтористого водорода диоксид (в пересчете на F ₂)	2	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ	0,002	0,006	ПДВ
11	(0410) Метан	0	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ	41,434	358,150	ПДВ
12	(0412) Сельскохозяйственная пыль С (4-С)	4	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ	51,602	487,079	ПДВ
13	(0416) Сельскохозяйственная пыль (С+С10)	3	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ	1,461	13,440	ПДВ
14	(0602) Бензол	2	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ	0,148	1,703	ПДВ
15	(0612) Нитрофенол (о-умол)	4	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ	0,025	0,181	ПДВ
16	(0616) Ксилол	3	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ	0,080	0,698	ПДВ
17	(0621) Толуол	3	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ	0,246	1,235	ПДВ
18	(0627) Этилбензол	3	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ	0,045	0,163	ПДВ
19	(0703) Бензиальдегид	1	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ	3E-07	8E-07	ПДВ
20	(1052) Метанол (Метилловый спирт)	3	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ	0,156	0,735	ПДВ
21	(1375) Формальдегид	2	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ	0,003	0,002	ПДВ
22	(2704) Бетан (вспариваемый)	4	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ	0,045	0,019	ПДВ
23	(2732) Керосин	0	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ	0,140	0,064	ПДВ
24	(2908) Пыль неорганическая 70-20%, SiO ₂	3	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ	0,002	0,000	ПДВ
25	(2930) Пыль абразивная*	0	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ	0,002	0,003	ПДВ
Итого			Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ	Х	2934,665	ПДВ
В том числе твердых:			Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ	Х	168,743	ПДВ
Жидких и газообразных:			Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ	Х	2765,922	ПДВ



Яковлева Д.Е.
(подпись)
(фамилия, И.О.)

Смирнова Е.В.
(подпись)
(фамилия, И.О.)

Ответственный исполнитель

* Применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды по загрязняющему веществу - взвешенные вещества (код 2902)



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 59.55.18.000.Т.000984.09.18 от 04.09.2018 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", расположенных в Красновишерском районе (ЦДНГ-12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ-1, Гежское, Цепельское и Мысьинское месторождения)

Общество с ограниченной ответственностью "ДОС-сервис. Экология", 614046, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18-85 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае" №2296-ЦА от 17.08.2018 г.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1670574



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., уровень «В».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.ТСН

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ»**

Юридический адрес Россия, 614016, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, 50
Телефон/факс: (342) 239-34-09, факс: 239-34-11
ОГРН 1055901616671, ИНН 5904122072
УФК по Пермскому краю (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае», л/с 20566U23700)
Расчетный счет: 40501810500002000002 в Отделении Пермь г. Пермь
Код по ОКПО 75507248

Аттестат аккредитации
№ RA. RU.710044



«17» августа 2018 г.
М.П.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2296 - ЦА

о соответствии (не соответствии) санитарным правилам проектной документации

г. Пермь

1. Наименование проектной документации: «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Красновишерском районе (ЦДНГ- 12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ – 1, Гежское, Цепельское и Мысыинское месторождения)».

2. Наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя): Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

3. Место нахождения юридического лица (индивидуального предпринимателя): Российская Федерация, 614990, г. Пермь, ул. Ленина, д. 62.

4. Место строительства: -

5. Представленные документы:

а) «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Красновишерском районе (ЦДНГ- 12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ – 1, Гежское, Цепельское и Мысыинское месторождения)».

6. Проект разработан: Общество с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология», 614046, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18 - 85.

7. Проект представлен: Общество с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология».

8. Основание для проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы: заявление вх. № 4629 - ЦА от 19.07.2018г.

9. Экспертиза проведена: дата начала «20» июля 2018 года, дата окончания «17» августа 2018г.

10. При рассмотрении проектной документации: «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Красновишерском районе (ЦДНГ- 12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ – 1, Гежское, Цепельское и Мысыинское месторождения)» установлено:

стр. 1 из 16

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее - ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ») является нефтедобывающим предприятием, деятельность предприятия связана с добычей, подготовкой и сдачей нефти. Сырьем для производства товарной продукции является нефтепромысловая жидкость или нефтесодержащая жидкость (НСЖ), которая представляет собой механическую смесь нефти и высокоминерализованной воды геологических пластов.

В Красновишерском районе расположены ЦДНГ- 12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ – 1, Гежское, Цепельское и Мысьинское месторождения.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Красновишерском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников
Озерное месторождение			
НГСП-1202 «Озерное»	28	6	22
Кусты нефтяных скважин, ГЗУ	7	0	7
УУЛФ «Озерная»	7	0	7
<i>Итого по Озерному месторождению</i>	<i>42</i>	<i>6</i>	<i>36</i>
Маговское месторождение			
ДНС-1203 «Южно-Раевская»	28	5	23
Нефтяные скважины, ГЗУ	6	0	6
ЦГСП	8	0	8
УУЛФ «Южно-Раевская»	8	0	8
ГКС «Маговская»	13	1	12
<i>Итого по Маговскому месторождению</i>	<i>63</i>	<i>6</i>	<i>57</i>
Гагаринское месторождение			
ДНС-1204 «Гагаринское»	13	2	11
Кусты нефтяных скважин, ГЗУ	7	0	7
УУЛФ «Гагаринская»	6	0	6
<i>Итого по Гагаринскому месторождению</i>	<i>26</i>	<i>2</i>	<i>24</i>
Бортомское месторождение			
СП-1206 «Бортомское»	12	3	9
<i>Итого по Бортомскому месторождению</i>	<i>12</i>	<i>3</i>	<i>9</i>
ЦТГ-1			
Линейная часть газопровода	11	3	8
Итого по Красновишерскому району	154	20	134

Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» Красновишерский район разработан на период до 2025 года.

Для упрощения восприятия, в представленных на экспертизу проектных материалах некоторые источники объединены в группы. Так, например, нефтяные скважины, ГЗУ, блоки химреагентов на месторождениях и так далее не приобретают отдельный номер источника, а нумеруются совместно. Сырьем для производства товарной продукции является добываемая посредством эксплуатации нефтедобывающих скважин «нефтепромысловая жидкость», именуемая так же «нефтесодержащей жидкостью» (НСЖ), которая представляет собой механическую смесь нефти и высокоминерализованной воды геологических пластов.

По химической природе нефть является сложной смесью углеводородов различного строения, среди которых преобладают углеводороды метанового или нафтенового ряда, в меньшей степени встречаются углеводороды ароматического ряда. Добыча нефти осуществляется из эксплуатационных нефтедобывающих скважин либо фонтанным способом за счет пластового давления, либо механизированным способом - с применением насосов (электроцентробежных - ЭЦН; штанговых глубинных - ШГН; винтовых -УШВН; диафрагменных - ЭДН). Скважины

стр. 2 из 16

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

обычно сгруппированы в «кусты скважин» - обвалованные площадки, на которых расположены устья нескольких скважин. Продукция скважин за счет давления, создаваемого «фонтаном» либо насосами (т.н. «линейное давление») по трубопроводам поступает на ГЗУ (Групповая замерная установка) либо их аналоги БИУСы. Нефтепровод от скважины до ГЗУ называется «выкидным нефтепроводом». На некоторых месторождениях нефти в системе сбора для осуществления внутритрубной деэмульсации дозировочными насосами на ГЗУ производится подача реагента-деэмульгатора. Для предотвращения образования и разрушения уже образовавшихся нефтяных эмульсий широко применяются деэмульгаторы - поверхностно-активные вещества (ПАВ), обладающие большей активностью, чем природные эмульгаторы.

По степени воздействия выбросов на атмосферный воздух объекты, расположенные в Красновишерском районе, относятся к предприятиям 3-й категории.

В проекте представлен инвентаризационный перечень стационарных источников выбросов с качественной и количественной характеристикой каждого из них, что соответствует п. 4.2.4. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест». Согласно представленным проектным материалам: промышленные объекты месторождений, входящие в состав Красновишерского района имеют выброс дигидросульфида до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов.

В составе проектных материалов представлена карта – схема с нанесением границ промплощадок, границ ориентировочных и установленных СЗЗ с контрольными расчетными точками, ближайшей жилой застройки, условных обозначений, выданная Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии Пермского края в 2017 году. Картографический материал отображает существующую ситуацию.

Так же представлены карты с изолиниями и карты с источниками. Газоочистных установок предприятие не имеет.

На все вещества разработаны гигиенические нормативы – предельно допустимые концентрации (ПДК) и ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ), что соответствует требованиям п. 4.1.1. СанПиН 2.1.6. 1032 – 01.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились с использованием унифицированной программы УПРЗА Эколог (версия 4.5), согласованной к применению в установленном порядке. Данная программа выполняет расчет в соответствии с «Приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 № 47734)».

Высоты высоких нагретых источников (10) выбросов равны 62,20 метров, 33,0 (Озерное месторождение), 32,25 метров каждая (Маговское месторождение), 13,75 метров (Гагаринское месторождение), 11,50 метров (Бортомское месторождение), 24,88 метров (ГКС «Маговская»), 9,5 метров каждая – свеча сжигания (ЦТГ -1 линейная часть) при указанной высоте переброса загрязняющих веществ не будет.

При проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере учитывались фоновые концентрации согласно письма Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» № 821 от 28.04.16 г., срок действия фоновых концентраций до 31.12.18г.

Учет фоновых концентраций использовался на следующих объектах:

- НГСП-1202 «Озерное» и скважины учет фонового загрязнения использовался для следующих веществ: углерод, дигидросульфид,
- ДНС-1203 «Южно-Раевское», куст скважин, ГКС и ЦГСП учет фонового загрязнения использовался для следующих веществ: азота диоксид, углерод, дигидросульфид,
- ДНС-1204 «Гагаринское» и куст скважин учет фонового загрязнения использовался для следующих веществ: углерод, сера диоксид, дигидросульфид, углерода оксид,
- скважина № 89 Бортомского месторождения учет фонового загрязнения использовался для следующих веществ: азота диоксид, углерод, сера диоксид, дигидросульфид,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		242

Загрязняющее вещество	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК/ фон	
	На границе жил. застр. д. Немзя	На границе СЗЗ НГСП-1202
Углерод	0,198 / 0	0,0568 / 0
Дигидросульфид	0,2892 / 0,22	0,8247 / 0,05
Метан	0,0010	0,0112
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0003	0,0038

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E_3=0,1$.

Площадка № 2 - Маговское месторождение.

Цех 1 - ДНС-1203 «Южно-Раевское»

Размер установленной санитарно-защитной зоны составляет 300 м (санэпидзаключение № 59.55.18.000.Т.000785.07.15 от 06.07.2015г., выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 56 от 06.07.2015г.)

Цех 2 - нефтяные скважины и ГЗУ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны составляет 300 м (согласно п.7.1.3., класс 3, п.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории месторождения учтены 6 неорганизованных источников выбросов.

Цех 3- ЦГСП.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ЦГСП составляет 500 м (согласно п.2.7., прил. 3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Основная производственная задача ЦГСП - сбор природного газа, поступающего с газовых скважин 2, 5, 7, 9, 11, 164 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», его очистка и осушка. На площадке расположен узел задвижек, включающий узел учета газа для замера основных параметров: объема, температуры, давления транспортируемого топлива.

В составе данного цеха учтены 6 скважин по добыче природного газа, ориентировочный размер СЗЗ которых составляет 1000 м (согласно п.7.1.3., класс 1, п. 3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На площадке ЦГСП «Маговское» учтены 8 неорганизованных источников выбросов. Маговское месторождение эксплуатирует 41 нефтяную скважину, 9 АГЗУ, БИУС, 6 газовых скважин.

Расчет рассеивания проведен с учетом ГКС «Маговская», УУЛФ «Южно-Раевская». Количество источников выбросов на ГКС «Маговская» 13, организованных – 1, неорганизованных – 12, на УУЛФ «Южно-Раевская» 8 неорганизованных источников выбросов.

Ближайший населенный пункт - д. Нижняя Бычина располагается на расстоянии 15,73 км к северо-востоку от площадки ДНС, от нефтяных скважин и ГЗУ (цех № 2) – 9,890 км д. Нижняя Бычина в северном направлении, от ЦГСП (цех № 3) – 12, 035 км д. Нижняя Бычина в северо-восточном направлении.

Дожимная насосная станция 1203 «Южно-Раевское» введена в эксплуатацию в декабре 2003 г. и предназначена для проведения сепарации нефти от газа, замера продукции скважин по жидкости и газу, обеспечения трубопроводного транспорта нефти по нефтепроводу до точки врезки в нефтепровод ДНС-1203 - т.вр. НГСП-1202 - 35 км. Жидкость на ДНС-1203 «Южно-Раевское» поступает по нефтесборным коллекторам с кустов скважин 1, 2, 3, 4, 5, 151, 153, 159 Маговского месторождения.

ДНС «Южно-Раевское» включает в себя следующие объекты:

- а) площадка сепараторов, на которой расположены:
 - блок газосепарации 1 ступени, включающий 2 горизонтальных сепаратора С-1, С-2 объемом 12,5 м³, нефтегазоотделитель Е-1 объемом 12,5 м³, сепараторы трехфазные ТФС-1,2;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- блок газосепарации 2 ступени, включающий 2 буферные емкости БЕ-1, 2 объемом 100 м³, нефтегазоотделитель Е-2 объемом 12,5 м³ и газосепараторы (ГС-1,2).
- отсепарированная нефть поступает в отстойники ОН-1,2, где осуществляется обессоление и сброс пластовой воды.

Поток нефтяной эмульсии направляется на путевой подогреватель с промежуточным теплоносителем П№-1,2,3, где нагревается до температуры 60-80°С.

Для улучшения процесса горячего отделения пластовой воды от нефти перед насосами внутренней перекачки подается реагент-деэмульгатор (БДР-1,2),

- б) АГЗУ для замеров дебитов добывающих скважин,
- в) площадка камер приема очистных устройств,
- г) площадка камеры запуска очистных устройств,
- д) комплекс подземных емкостей - дренажная емкость (Е-3, 4); емкость для сбора канализации ЕП-1; для опорожнения С-1, 2, БЕ-1, 2 и сбора утечек; емкость накопитель Е-5; емкость для ТНСО,
- е) факельное хозяйство - факельные свечи Ф-1 и Ф-2 (факел высокого и низкого давлений),
- ж) узлы учета газа и нефти,
- и) насосы технологические.

На площадке ДНС-1203 учтены 28 источников выбросов, из них организованных 5, неорганизованных – 23. Всего 63 источника выбросов (нефтяные скважины и ГЗУ, ЦГСП, УУЛФ «Южно-Раевская», ГКС «Маговская»).

От 63 источников выбросов в атмосферу поступает 19 загрязняющих веществ и 3 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/ пирен.

2-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол, формальдегид.

3-й класс опасности (9 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов С₆Н₁₄–С₁₀Н₂₂, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, этилбензол, метанол.

4-й класс опасности (4 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов С₁Н₄–С₅Н₁₂, (1-Метилэтил) бензол (Изопропилбензол, Кумол), бензин (нефтяной, малосернистый) / в пересчете на углерод.

ОБУВ (2 загрязняющих вещества):

Метан, керосин.

3 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

Дигидросульфид + формальдегид, сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид. Валовый выброс составляет 672,05174 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 9 контрольных точках на границе объединенной СЗЗ ДНС и куста скважин и в 7 контрольных точках на границе объединенной СЗЗ ГКС и ЦГСП. Расчетные площадки приняты размером 2800х2200 м с шагом 200х200 м, 1600х1400 м с шагом 200х200 м, 10000х8000 м с шагом 1000х1000 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе объединенной СЗЗ ДНС и куста скважин и УУЛФ в летний период с учетом фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК/ фон
Азота диоксид	0,42 / 0,09
Углерод	0,2371 / 0
Сера диоксид	0,0656 / -
Дигидросульфид	0,5020 / 0,08

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета ЕЗ=0,1.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Площадка № 2 - 1 гагаринское месторождение.Цех 1 - ДНС-1204 «Гагаринское».

Размер установленной (окончательной) санитарно-защитной зоны составляет 300 метров (санэпидзакключение № 59.55.18.000.Т.000739.06.15 от 23.06.2015г. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 43 от 22.06.2015г.).

Ближайший населенный пункт - д. Немзя располагается на расстоянии 9,00 км к северо-западу от площадки ДНС.

- дожимная насосная станция 1204 «Гагаринское» введена в эксплуатацию в 2009 г., предназначена для обеспечения непрерывного приема продукции скважин с ГЗУ кустовых площадок №1,2,3,4,5,6,7,8; проведения 1 ступени сепарации нефти от газа с последующим транспортом нефти до врезки в нефтепровод НГСП-1202 - т.вр. ПК35, с дальнейшим транспортом на УППН «Каменный Лог»;

- транспорта газа 1 ступени сепарации на ГКС «Маговская» (потребителям).

В состав ДНС входят следующие объекты:

а) блок газосепарации 1 ступени: сепарационно-накопительные емкости Е-1, 2 объемом 100 м³ и 200 м³. (предназначены для сепарации нефти от попутного нефтяного газа и хранения нефти); газосепаратор центробежно-вихревой; конденсатосборник Е-3 объемом 16 м³ (предназначен для сбора газоконденсата и капельной нефти; дренажная емкость (предназначена для сбора остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом),

б) насосы внешнего транспорта нефти,

в) факел (предназначен для сжигания газа, выделяющегося в результате сепарации нефти),

г) насосы технологические.

В составе площадки учтены 13 источников выбросов, из них 2 — организованных, 11 — неорганизованных.

Цех 2 — нефтяные скважины и ГЗУ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны составляет 300 м (согласно п.7.1.3., класс 3, п.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).).

На территории месторождения учтены 7 неорганизованных источников выбросов. Гагаринское месторождение эксплуатирует 61 нефтяную скважину, 9 АГЗУ, БИУС.

В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования, включая неплотности задвижек и узлов учета газа и нефти.

Расчет рассеивания проведен с учетом УУЛФ «Гагаринская». Количество источников выбросов на УУЛФ 6 шт. Все неорганизованные.

Всего 26 источников выбросов (ДНС- 1204 «Гагаринское», кусты нефтяных скважин и ГЗУ, УУЛФ «Гагаринская»).

От 26 источников выбросов в атмосферу поступает 19 загрязняющих веществ и 3 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/ пирен.

2-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол, формальдегид.

3-й класс опасности (9 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, этилбензол, метанол.

4-й класс опасности (4 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₃H₁₂, (1-Метилэтил) бензол (Изопропилбензол, Кумол), бензин (нефтяной, малосернистый) / в пересчете на углерод.

ОБУВ (2 загрязняющих вещества):

Метан, керосин.

3 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Дигидросульфид + формальдегид, сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид. Валовый выброс составляет 931,765380 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе объединенной СЗЗ ДНС и 300 метровой СЗЗ куста скважин. Расчетная площадка принята размером 4000х3300 м с шагом 150х150 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на СЗЗ ДНС и 300 метровой СЗЗ куста скважин в летний период с учетом фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК/ фон
Азота диоксид	0,0574 / -
Углерод	0,5321 / 0
Сера диоксид	0,3365 / 0,01
Дигидросульфид	0,8161 / 0,05
Углерода оксид	0,3449 / 0,20
Этилбензол	0,1047 / -
Сера диоксид + дигидросульфид	0,99 / 0,06

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E3=0,1$.

По группе суммации - дигидросульфид + формальдегид в расчете учет фоновых концентраций не учитывался, так как расчет загрязняющего вещества формальдегид не целесообразен.

Площадка 4 - Бортюмское месторождение.

Цех 1 - СП-1206.

Передвижной комплекс исследования и освоения скважин (ПКИОС) Бортюмского нефтяного месторождения предназначен для сепарации и учета продукции скважины № 89, сбора обводненной нефти для автовывоза и утилизации попутного путем его сжигания на факеле.

Ближайшая жилая застройка расположена в восточном направлении – д. Талавол на расстоянии 2,595 км.

Размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для нефтяной скважины составляет 300 м (согласно п.7.1.3., класс 3, п. 1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Комплекс эксплуатируется с декабря 2011 г. и включает технологические сооружения: сепарационный блок, блок накопительной емкости, нефтегазоотделитель, конденсатосборник, факельную установку.

На площадке учтены 12 источников выбросов, из них 3 - организованных, 9 - неорганизованных. Бортюмское месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину.

От 12 источников выбросов в атмосферу поступает 15 загрязняющих веществ и 3 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/ пирен.

2-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол, формальдегид.

3-й класс опасности (7 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол.

4-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

ОБУВ (2 загрязняющих вещества):

Метан, керосин.

3 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

Дигидросульфид + формальдегид, сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид. Валовый выброс составляет 625,456800 тонн в год.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	248
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	-----

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе 300 метровой СЗЗ скважины (№ 89) и в контрольной точке на границе жилой застройки (д. Талавол). Расчетная площадка принята размером 4000x1200 м с шагом 200x200 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на СЗЗ скважины (№ 89) и на границе жилой застройки (д. Талавол) в летний период с учетом фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	На границе СЗЗ скважины расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК/фон	На границе жилой застройки (д. Талавол)
Азота диоксид	0,3269 / 00,16	0,2308 / 0,22
Углерод	0,2940 / 0	0,0962 / 0
Сера диоксид	0,6049 / 0,01	0,1301 / 0,03
Дигидросульфид	0,6747 / 0,05	0,1302 / 0,21
Углерода оксид	0,0739 / -	0,0241 / -
Сера диоксид + дигидросульфид	0,99 / 0,06	0,44 / 0,24
Сера диоксид + азота диоксид	0,49 / 0,04	0,23 / 0,15

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E3=0,1$.

Площадка 5 - УУЛФ «Озерная».

Данная УУЛФ расположена на НГСП «Озерная». На площадке учтены 7 неорганизованных источников выбросов (ист. 6072-6075, 6100, 6124, 6129), вошла в месторождение «Озерное».

Площадка 6 - УУЛФ «Гагаринская».

Данная УУЛФ расположена на ДНС-1204 «Гагаринская».

На площадке учтены 6 неорганизованных источников выбросов (ист. 6076-6078, 6101, 6127, 6130), вошла в месторождение «Гагаринское».

Площадка 7 - УУЛФ «Южно-Раевская».

Данная УУЛФ расположена на ДНС-1203 «Южно-Раевская».

На площадке учтены 8 неорганизованных источников выбросов (ист. 6080-6083, 6102, 6125, 6126, 6131), вошла в месторождение «Маговское».

Площадка 8 – ГКС «Маговская».

Размер санитарного разрыва для газокompрессорной станции составляет 500 м (согласно п. 2.7 прил. 3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).)

ГКС «Маговская» располагается в 3,8 км к северо-востоку от площадки ДНС—1203 «Южно-Раевская».

Поступающий с дожимных насосных станций на ГКС газ подвергается сжатию. Затем (после компрессора) - охлаждению и осушке. Подготовленный газ по магистральным газопроводам поступает потребителям.

На площадке учтены 13 источников выбросов, из них 1 - организованных (ист. 0016), 12 неорганизованных (ист. 6084-6089, 6103, 6104, 6128, 6132, 6133, 6135) вошла в месторождение «Маговское».

Площадка 9. Линейная часть Красновишерского района.

Размер санитарного разрыва для магистрального трубопровода составляет 50 м (согласно п. 2.7, приложение 5. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Линейная часть газопроводов обеспечивает транспортировку попутного нефтяного газа. Рабочее давление в газопроводах не более 0,005 МПа.

Нормируемые объекты (города и поселки, отдельные малоэтажные жилища, гидротехнические сооружения, водозаборы) в местах прохождения газопроводов и в пределах санитарных разрывов отсутствуют.

Ближайший населенный пункт к трассе газопровода - д. Ниж. Бычина расположена на расстоянии более 9 км.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Общее количество учтенных источников выбросов 11, их них 3 - организованных (ист. 0017, 0018, 0021), 8 -неорганизованных (ист. 6090-6093, 6097-6099, 6105).

Для линейного объекта (газопровода) при расчете рассеивания выбран однотипный участок, ближайший к жилой зоне (д. Н. Бычина).

От 11 источников выбросов в атмосферу поступает 10 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/ пирен.

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Дигидросульфид.

3-й класс опасности (5 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

2 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

Сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид. Валовый выброс составляет 13,095000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе 50 метрового санитарного разрыва трубопровода. Расчетная площадка принята размером 450x 300 м с шагом 25x25 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе 50 метрового санитарного разрыва трубопровода в летний период с учетом фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	На границе 50 метрового санитарного разрыва трубопровода / фон
Углерод	0,4194 / 0
Сера диоксид	0,2707 / 0,01
Дигидросульфид	0,4872 / 0,09
Углерода оксид	0,3229 / 0,22
Сера диоксид + дигидросульфид	0,72 / 0,06

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E3=0,1$.

Перспектива развития предприятия.

С 1 января 2019 планируется слияние ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и ООО «УралОйл», вследствие чего в проекте учтены источники выбросов загрязняющих веществ ООО «УралОйл», как источники выбросов загрязняющих веществ на перспективу, расположенные в Красновишерском районе.

Площадка 10 - ДНС «Геж», Гежское месторождение.

Цех 1 - ДНС «Геж».

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ДНС «Геж» и для скважин составляет 300 м (согласно п. 7.1.3., класс 3, п. 1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Ближайшая жилая застройка расположена в западном направлении – д. Яборова на расстоянии 5,8 км.

Дожимная насосная станция «Геж» Гежского нефтяного месторождения (далее ДНС «Геж») предназначена для сбора, сепарации и перекачки продукции скважин, поступающей с Гежского и Мысынского месторождений, а также газоконденсата с Цепельского месторождения. Сбор производится непрерывно одним технологическим потоком (линией), с добавлением в поток хим. реагентов. После накопления нефть откачивается в нефтепровод «ДНС «Геж» - «Чашкино» (35 км)».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

На ДНС «Геж» водонефтяная эмульсия проходит следующие технологические этапы:

1. Блок газосепарации нефти состоит из емкостей Е-1(2) V, предназначенных для приема, накопления и проведения первой-второй ступени сепарации поступающей нефти и емкости Е-7 для конечной сепарации попутного газа.

2. Насосы внешнего транспорта: Н-1,2(3) предназначены для обеспечения транс-порта нефти из Е -1(2) через Коммерческий Узел Учета Нефти (КУУН) в нефтепровод «ДНС «Геж» - «Чашкино» (35 км)».

3. Пункт слива-налива и перекачки предназначен для приема и накопления нефти с Мысьинского месторождения и газоконденсата с Цепельского месторождения, откачки в Е – 1(2). Состоит из емкости Е-3 и насосов Н-4(5).

4. Блок дозирования химреагента УБПР-1 предназначен для дозированной подачи реагентов-ингибиторов коррозии в коллектор приема насосов внешнего транспорта Н-1,2(3).

5. Устройство запуска очистных устройств УЗОУ предназначено для запуска очистных устройств по нефтепроводу «ДНС «Геж» - «Чашкино» (35 км)».

6. Система закрытой канализации предназначена для сбора канализации, образующейся в результате технологических процессов. В состав входят дренажные канализационные емкости ДЕ-1, ДЕ-2, ДЕ-3, ДЕ-4, насосы внутреннего транспорта Н-7,9 предназначены для откачки жидкости из ДЕ-1 и ДЕ-2 соответственно.

7. Система утилизации газа предназначена для утилизации газа путем сжигания на факеле, либо его подачи в газопровод «Цепел-Красновишерск», состоит из оперативного узла учета газа (УУГ-1), который предназначен для оперативного учета газа, нефтегазоотделителя НГО предназначен для предотвращения скопления жидкости в газопроводе, факельной установки, состоящая из факела и узла учета газа (УУГ-2) для учета газа сжигаемого на факеле, оперативного узла учета газа (УУГ-3), предназначен для оперативного учета газа, поступающего в газопровод «Цепел-Красновишерск», свечи выветривания, предназначена для сброса газа, выделившегося из емкостей Е-3 и ДЕ-2.

От 20 источников выбросов в атмосферу поступает 13 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /a/ пирен.

2-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол.

3-й класс опасности (8 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров, метилбензол, метанол.

4-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

2 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

Сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 2372,750601 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе 300 метровой СЗЗ ДНС «Геж» и в 5 контрольных точках на границе 300 метровой СЗЗ скважины. Расчетная площадка принята размером 7000x 5400 м с шагом 200x200 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе 300 метровой СЗЗ скважины в летний период с учетом фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	На границе 300 метровой СЗЗ скважины / фон
Углерод	0,1391 / 0
Дигидросульфид	0,0897 / -

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E3=0,1$.

Площадка 11 - ПСГ и ГК «Цепел», Цепельское месторождение.

Цех 1 - ПСГ и ГК «Цепел».

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

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

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ПСГ и ГК «Цепел», а так же для скважин и кустов скважин по добыче газа составляет 1000 м (согласно п.7.1.3., класс I, п.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Ближайшая жилая застройка расположена в юго-западном направлении – д. Бычина на расстоянии 0,480 км от куста скважин № 3.

Пункт сбора газа и газового конденсата «Цепел» предназначена для сбора и сепарации газожидкостной смеси, поступающей с Цепельского газоконденсатного месторождения.

Продукция Цепельского газоконденсатного месторождения – природный газ и газовый конденсат. Природный газ поставляется промышленным предприятиям г. Красновишерска Пермского края, газовый конденсат вывозится автоцистернами на ПСН «Геж».

Режим работы ПСГ и ГК «Цепел» круглосуточный, непрерывный.

На ПСГ и ГК «Цепел» газожидкостная смесь проходит следующие этапы:

1. Сборная гребенка (СГ) предназначена для подачи смешенного потока газожидкостной смеси на блок сепарации газа.
 2. Блок сепарации газа предназначен для первичной сепарации газа, поступающего со сборной гребенки. Схема работы сепараторов – последовательная, в состав входят:
 - 2.1. Газосепаратор сетчатый С-1;
 - 2.2. Нефтегазовый сепаратор С-2.
 3. Блок обессоливания газа предназначен для промывки газа, поступающего с блока сепарации, от солей и частично от сероводорода. Состоит из колонны насадочной промывочной СП.
 4. Блок осушки газа предназначен для сепарации влажного газа, поступающего с блока обессоливания, от капельной жидкости и состоит:
 - 4.1. Центрифуги осушки газа ЦОГ-1, 2, 3.
 - 4.2. Конденсатосборник КС.
 5. Коммерческий узел учета газа (КУУГ), предназначен для нормативного учета газа, сдаваемого в газопровод «УКПГ «Цепел» – КУУГ г. Красновишерск».
 6. Система сбора конденсата в составе:
 - 6.1. Конденсатосборник Е-1 предназначен для сбора и накопления газового конденсата;
 - 6.2. Насос внутреннего транспорта Н-1 предназначен для откачки Е-1.
 9. Система закрытой канализации предназначена для сбора пром. стоков, образующихся в результате технологических процессов, и состоит:
 - 9.1. Дренажная емкость Е-4 предназначена для сбора и накопления сбросной воды;
 - 9.2. Насос внутреннего транспорта Н-2 предназначен для откачки Е-4.
 10. Факельная система:
 - 10.1. Факельный сепаратор ФС предотвращает попадание и скопление жидкости в сбросном трубопроводе;
 - 10.2. Узел учета газа (УУГ) предназначен для учета сжигаемого газа.
 - 10.3. Факельная установка Ф-1 предназначена для сжигания газа.
 11. Склад хранения метанола предназначен для приема и отпуска метанола на производственно-технологические нужды и состоит:
 - 11.1. Емкость подземная горизонтальная Е-5;
 - 11.2. Насос внутреннего транспорта Н-3 для откачки Е-4.
- Цех 2 - кусты скважин, скважины.
- Источники загрязнения атмосферного воздуха также расположены на территории месторождения: площадки отдельных скважин, кустов скважин. На территории Цепельского месторождения располагаются 20 скважин.
- От 20 источников выбросов в атмосферу поступает 13 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:*
- 1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):*
- Бенз /а/ пирен.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	252
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		

2-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол.

3-й класс опасности (8 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров, метилбензол, метанол.

4-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

2 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

Сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 58,950000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 10 контрольных точках на границе объединенной 1000 метровой СЗЗ ПСГ и ГК «Цепел» и в 1 контрольной точке на границе ближайшей жилой застройки (д. Бычина). Расчетная площадка принята размером 9100x 6200 м с шагом 200x200 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе объединенной 1000 метровой СЗЗ ПСГ и ГК «Цепел» и на границе ближайшей жилой застройки (д. Бычина) в летний период без учета фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	На границе объединенной 1000 метровой СЗЗ ПСГ и ГК «Цепел»	На границе ближайшей жилой застройки (д. Бычина)
Дигидросульфид	0,0956	0,1
Метанол	0,0139	0,0336

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E3=0,1$.

Площадка 12 - ПСН «Мысынский», Цепельское месторождение.Цех 1 - ПСН «Мысынский».

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ПСН «Мысынский» составляет 500 м (согласно п.7.1.14., класс 2, п.4 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для скважин составляет 300 м (согласно п.7.1.3, класс 3, п.1., СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Ближайшая жилая застройка расположена д. Немзя на расстоянии 8,08 км от ПСН «Мысынский» в северо-западном направлении и на расстоянии 9,26 км д. Немзя от куста скважин в северо-западном направлении.

Пункт сбора нефти ПСН «Мысынский» предназначен для проведения первой ступени сепарации газа от нефти и обеспечения трубопроводного транспорта газа и нефти.

В состав ПСН входят следующие технологические блоки:

1. Сепаратор нефтегазовый С-1 предназначен для приёма и первой ступени сепарации газа от нефти.

2. Буферные емкости Е-3,4 предназначены для приема и накопления нефти.

3. Нефтегазоотделитель Е-5 предназначен для улавливания капелек нефти и воды из газа перед подачей его на факел аварийного сжигания газа Ф-2.

4. Дренажная емкость Е-6 предназначена для сбора утечек от сальников насосов, дренажей с фильтров и технологических трубопроводов ПСН, а также для дренажа жидкости из сепарационных емкостей Е-3, 4 и газоосушителя ГО-1.

5. Газоосушитель ГО-1 предназначен для окончательной очистки нефтяного газа от жидкости, для улавливания капелек нефти, влаги и механических примесей из газа.

6. Емкость учтенной нефти Е-7 предназначена для приема остатков нефти после КУУСН. В емкости Е-7 предусмотрены устройства для опорожнения и вывоза автоцистернами на ДНС «Геж».

7. Факел аварийного сжигания газа Ф-2 предназначен для аварийного сжигания газа.

8. Насосы перекачки нефти Н-1,2 предназначены для перекачки нефти с ПСН «Мысынский» в нефтепровод.

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

9. Узел учета газа УУГ-1 - предназначен для оперативного учета газа, выделившегося в сепараторе нефтегазовом С-1 и буферных емкостях Е-3, 4 в аварийной ситуации для сжигания на факеле Ф-2. Узел учета газа УУГ-2 предназначен для учета газа в рабочем режиме, направленного на внешний транспорт газа в трубопровод.

10. Коммерческий узел учета сырой нефти КУУСН предназначен для автоматизированного учета нефти, для учета количества и для оценки параметров нефти при приеме сырой нефти с ПСН в нефтепровод.

11. Узел подключения к нефтепроводу УПН.

12. Узел подключения к газопроводу УПГ.

Цех 2 - скважины.

Источники загрязнения атмосферного воздуха также расположены на территории месторождения: площадки отдельных скважин. На территории Мысынского месторождения располагаются 2 скважины.

От 17 источников выбросов в атмосферу поступает 12 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации из них:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/ пирен.

2-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол.

3-й класс опасности (7 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров, метилбензол.

4-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

2 группы веществ, обладающих эффектом суммации:

Сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 117,998900 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 8 контрольных точках на границе 500 метровой СЗЗ ПНС «Мысынское» и в 4 контрольных точках на границе 300 метровой СЗЗ скважины. Расчетная площадка принята размером 5500x 3500 м с шагом 100x100 м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ ПНС «Мысынское» в летний период с учетом фона составляют в д. ПДК:

Загрязняющее вещество	На границе СЗЗ ПНС «Мысынское» / фон
Углерод	0,1291 / 0
Дигидросульфид	0,4333 / 0,13

По остальным загрязняющим веществам и группам суммации расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E_3=0,1$.

Анализ расчетов рассеивания от источников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Красновишерском районе (ЦДНГ- 12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ – 1, Гежское, Цепельское и Мысынское месторождения) показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границах принятых проектом ориентировочных и установленных СЗЗ, а также на границе ближайшей жилой застройки не превышают 1 и 0,8 ПДК, что соответствует требованиям п. 2.2. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», ГН 2.1.6. 3492 – 17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Выполнены карты рассеивания загрязняющих веществ с изолиниями концентраций веществ в контрольных точках, что соответствует п. 4.2.4. СанПиН 2.1.6. 1032-01.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ВЫВОД

На основании вышеизложенного и, руководствуясь Федеральным законом №52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Красновишерском районе (ЦДНГ- 12: Озерное, Маговское, Гагаринское и Бортомское месторождения, ЦТГ – 1, Гежское, Цепельское и Мысьинское месторождения)»

соответствует (не соответствует)

(ненужное зачеркнуть)

государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам:

- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»,
- ГН 2.1.6. 3492 – 17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»,
- ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Врач по коммунальной гигиене
Должность

Подпись

Ковыляева Н.Г.
Ф.И.О

Настоящее экспертное заключение не является санитарно-эпидемиологическим заключением и не дает права на утверждение проектной документации и (или) использование ее для строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	255	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док			Подп.



ПРОЕКТ
санитарно-защитной зоны для
куста скважин № 1
ООО “ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ”
Красновишерского городского округа
Пермского края
(Гагаринское месторождение нефти)






г. Пермь, 2020

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю

(единица территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ **59.55.18.000.Т.001213.08.20** от **27.08.2020 г.**



Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
 Проект санитарно-защитной зоны для куста скважин №1 Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" Краснокамского городского округа Пермского края (Гагаринское месторождение)

Общество с ограниченной ответственностью "ДОС-сервис Экология" 614045, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18-55 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (не соответствуют) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов"; СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест"; ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений"; ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"; СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
 Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае" №2042-ЦА от 11.08.2020 г.

№1986283

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2019 г., версия «В».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ»**

Юридический адрес: Россия, 614016, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, 50
Телефон/факс: (342) 239-34-09, факс: 239-34-11
ОГРН 1055901616671, ИНН 5904122072
УФК по Пермскому краю (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае», л/с 20566U23700)
Расчетный счет: 40501810965772300004 в Отделении Пермь г. Пермь
Код по ОКПО 75507248

Аттестат аккредитации
№ RA.RU.710044

Утверждаю:
Зам. главного врача
И.А. Муц
(И.О./Подпись)
«11» августа 2020 г.
МП.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2042 -ЦА

о соответствии (не соответствии) санитарным правилам проектной документации

г. Пермь

1. Наименование проектной документации: «Проект санитарно-защитной зоны для куста скважин № 1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Красновишерского городского округа Пермского края (Гагаринское месторождение).
2. Наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя): Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
3. Место нахождения юридического лица (индивидуального предпринимателя): Российская Федерация, 614990, г. Пермь, ул. Ленина, 62 (ИНН 5902201970, ОГРН 1035900103997).
4. Место строительства: -.
5. Представленные документы:
 - а) «Проект санитарно-защитной зоны для куста скважин № 1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Красновишерского городского округа Пермского края (Гагаринское месторождение).
 - б) Проект разработан: Обществом с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология», юридический адрес: Россия, 614046, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18-85.
 - в) Проект представлен: Обществом с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология».
6. Основание для проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы: заявление вх. № 4082-ЦА от 20.07.2020 г.
7. Экспертиза проведена: дата начала «21» июля 2020 г., дата окончания «11» августа 2020 г.
8. При рассмотрении проектной документации: «Проект санитарно-защитной зоны для куста скважин № 1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Красновишерского городского округа Пермского края (Гагаринское месторождение), установлено:

Основным видом деятельности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») является добыча, подготовка и сбача нефти.

Куст скважин № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» располагается в Красновишерском городском округе Пермского края, Гагаринское месторождение, объект действующий.

Промышленная площадка куста скважин № 1 Гагаринского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» расположена на части 3 земельных участков. Под контуром объекта принимаются части земельных участков с кадастровыми номерами:

- 59:25:0560003:269, площадью 35826 кв. м (площадь части - 20563 кв. м), согласно договора аренды земельного участка № 4886/10x1516 от 25.10.2010 г.; категория земель: земли промышленности,

стр. 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; разрешенное использование: для размещения промышленных объектов (по документу: под эксплуатацию объектов Гагаринского месторождения нефти, площадку куста № 1). Координаты части земельного участка представлены в системе МСК-59:

№	Система координат МСК-59 зона 2	
	X	Y
1	752 411,77	2 280 961,23
2	752 529,37	2 281 002,78
3	752 549,53	2 280 965,55
4	752 613,27	2 281 023,96
5	752 608,85	2 281 040,50
6	752 590,00	2 281 110,90
7	752 583,76	2 281 134,23
8	752 476,50	2 281 113,00
9	752 461,60	2 281 110,05
10	752 466,83	2 281 060,91
11	752 466,93	2 281 060,04
12	752 421,43	2 280 993,22
1	752 411,77	2 280 961,23

- 59:25:000000:4503, площадью 568106 кв. м (площадь первого контура - 35189 кв. м, площадь второго контура - 2550 кв.м.), согласно договора аренды лесного участка № 40/08z1798 от 20.04.2009 г.; категория земель: земли лесного фонда; разрешенное использование: для размещения промышленных объектов. Координаты части земельного участка представлены в системе МСК-59:

№	Система координат МСК-59 зона 2, контур 1	
	X	Y
1	752 705,32	2 280 778,57
2	752 638,00	2 280 989,98
3	752 638,19	2 280 990,83
4	752 620,83	2 281 044,45
5	752 608,85	2 281 040,50
6	752 613,27	2 281 023,96
7	752 549,53	2 280 965,55
8	752 549,32	2 280 954,07
9	752 534,16	2 280 920,91
10	752 495,52	2 280 895,86
11	752 503,08	2 280 872,25
12	752 507,07	2 280 859,80
13	752 527,07	2 280 797,35
14	752 538,34	2 280 783,97
15	752 555,89	2 280 782,43

стр. 2 из 8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№	Система координат МСК-59 зона 2, контур 1	
	X	Y
16	752 559,28	2 280 783,50
17	752 574,66	2 280 736,17
1	752 705,32	2 280 778,57
№	Система координат МСК-59 зона 2, контур 2	
	X	Y
1	752 583,76	2 281 134,23
2	752 573,76	2 281 150,43
3	752 501,49	2 281 154,50
4	752 476,79	2 281 115,44
5	752 476,50	2 281 113,00
1	752 583,76	2 281 134,23

- 59:25:0560003:180, площадью 14389 (площадь части - 10827 кв. м), согласно договора аренды лесного участка № 40/08z1798 от 20.04.2009 г.; категория земель: земли лесного фонда; разрешенное использование: - (по документу: для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых, под объект Сбор и транспорт с Гагаринского нефтяного месторождения (расширение куста №1)). Координаты части земельного участка представлены в системе МСК-59:

№	Система координат МСК-59 зона 2	
	X	Y
1	752 549,32	2 280 954,07
2	752 549,53	2 280 965,55
3	752 529,37	2 281 002,78
4	752 411,77	2 280 961,23
5	752 443,58	2 280 872,41
6	752 475,41	2 280 882,82
7	752 495,52	2 280 895,86
8	752 534,16	2 280 920,91
1	752 549,32	2 280 954,07

Земельные участки граничат друг с другом и объединены в одну промплощадку. Площадь промышленной площадки куста скважин № 1 составляет 69129 кв.м.

Промплощадка куста скважин № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Гагаринского месторождения нефти по периметру ограничена территорией, свободной от застройки.

Промплощадка куста скважин № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Гагаринского месторождения расположена согласно договорам аренды земельных участков № 4886/10Z1516 от 25.10.2010 г. с Администрацией Красновишерского района Пермского края, 40/08 Z1798 от 20.04.2009г. с Агентством по природопользованию Пермского края.

Ближайшая нормируемая территория - Ближайшая жилая застройка (д. Немзя) расположена в северо-западном направлении на расстоянии 8648 м.

Гагаринское месторождение нефти расположено на территории особо охраняемой природной территории (далее ООПТ) «Нижневишерский» охраняемый природный ландшафт. Создание охраняемого природного ландшафта обусловлено наличием уникальных болотных, лесных и озерных ландшафтов, мест обитания видов, занесенных в Красную книгу Пермского края. На территории ООПТ выделяется рекреационная зона в границах водоохранной зоны озера Ньюхти и кварталов 40-42, 46-48, 50, 54-56, 58 Нижне-Язвинского участкового лесничества (Приказ Министерства природных ресурсов,

стр. 3 из 8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

лесного хозяйства и экологии Пермского края от 27.09.2016 г. № СЭД-30-01-02-1708 «Об утверждении положений особо охраняемых природных территорий регионального значения Красновишерского муниципального района Пермского края»).

К разрешенным видам деятельности на территории ООПТ относится разведка и эксплуатация нефтяных месторождений.

Расстояние от промышленной площадки куста скважин № 1 до водоохранной зоны оз. Нюхти составляет 14500 м в северо-западном направлении, расстояние до лесного квартала 48 составляет 4391 м в северо-западном направлении. Размер водоохранной зоны озера Нюхти составляет 50 метров.

Проектом предлагается установить единую санитарно-защитную зону для куста скважин № 1:

- по контуру объекта.

Промплощадка куста скважин № 1 расположена в квартале 70 Нижне-Язьвинского участкового лесничества. В границы земельного отвода (сокращенная СЗЗ куста скважин № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») не попадает водоохранная зона озера Нюхти и кварталы 40-42, 46-48, 50, 54-56, 58 Нижне-Язьвинского участкового лесничества, следовательно, в проекте применяется критерий 1 ПДК. Влияние на рекреационную и жилую зону отсутствует ввиду удаленности промплощадки.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция), раздел 7.1.3, класс III, п.1 «для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов» размер ориентировочной СЗЗ для куста скважин № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» составляет 300 метров.

В проектных материалах представлены сведения о границах СЗЗ (наименование административно-территориальных единиц и графическое описание местоположения границ такой зоны, перечень координат, характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения единого государственного реестра недвижимости, в том числе в электронном виде).

Характеристика предприятия как источника загрязнения.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» является нефтедобывающим предприятием, целью деятельности которого является добыча, подготовка и сдача нефти.

Сырьем для производства товарной продукции является добываемая посредством эксплуатации нефтедобывающих скважин «нефтепромысловая жидкость», именуемая так же «нефтесодержащей жидкостью» (НСЖ), которая представляет собой механическую смесь нефти и высокоминерализованной воды геологических пластов.

По химической природе нефть является сложной смесью углеводородов различного строения, среди которых преобладают углеводороды метанового или нафтенового ряда, в меньшей степени встречаются углеводороды ароматического ряда.

Добыча нефти осуществляется из эксплуатационных нефтедобывающих скважин либо фонтанным способом за счет пластового давления, либо механизированным способом - с применением насосов (электроцентробежных - ЭЦН; штанговых глубинных - ШГН; винтовых - УШВН; диафрагменных - ЭДН). Скважины обычно сгруппированы в «кусты скважин» - обвалованные площадки, на которых расположены устья нескольких скважин.

Продукция скважин за счет давления, создаваемого «фонтаном» либо насосами (т.н. «линейное давление») по трубопроводам поступает на АГЗУ (Групповая замерная установка) либо их аналоги БИУСы. Нефтепровод от скважины до АГЗУ называется «выкидным нефтепроводом».

На некоторых месторождениях нефти в системе сбора для осуществления внутритрубой деэмульсации дозирующими насосами на АГЗУ производится подача реагента-деэмульгатора.

Для предотвращения образования и разрушения уже образовавшихся нефтяных эмульсий широко применяются деэмульгаторы - поверхностно-активные вещества (ПАВ), обладающие большей активностью, чем природные эмульгаторы.

Основное назначение деэмульгаторов заключается в том, чтобы вытеснить с поверхностного слоя капли воды эмульгаторы - естественные поверхностно-активные вещества, содержащиеся в нефти (асфальтены, нафтены, смолы, парафины) и в пластовой воде.

Вытеснив с поверхностного слоя капель воды природные эмульгирующие вещества, деэмульгатор образует гидрофильный адсорбционный слой, в результате чего капельки воды при столкновении сливаются в более крупные капли и оседают.

В качестве основных источников выбросов на скважине рассматриваются обвязка технологического оборудования, а также емкость для сбора ТНСО.

В настоящее время на территории куста скважин № 1 Гагаринского месторождения нефти эксплуатируются 12 нефтяных скважин, оборудованных УЭЦН; АГЗУ – 1 шт.; нефтепроводы; камера запуска очистных устройств; УБПР; емкости для сбора ТНСО и канализационные емкости.

стр. 4 из 8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

На территории куста скважин № 1 Гагаринского месторождения нефти размещается 7 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них неорганизованных – 7.

Номер источника выбросов	Источник выброса	Источник выделения	Примечание
6058	Обвязка технологического оборудования	Нефтяные скважины, 12ед.	Неорганизованный
6059	Обвязка технологического оборудования	АГЗУ, БИУСы, 1 ед.	Неорганизованный
6063	Обвязка технологического оборудования	Технологические нефтепроводы (обвязка)	Неорганизованный
6062	Обвязка технологического оборудования	Камера запуска очистных устройств	Неорганизованный
6060	Емкость для сбора ТНСО	Емкость для сбора ТНСО	Неорганизованный
6061	Обвязка технологического оборудования	УБПР, 4 ед.	Неорганизованный
6118	Обвязка технологического оборудования	Канализационные емкости, 10 ед.	Неорганизованный

В атмосферный воздух от имеющегося источников выбросов выделяются следующие ЗВ:

код	Загрязняющее вещество наименование	Используй уемый критери й	Значение критерия мг/м3	Класс опас ности	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р	0,00800	2	0,0130704	0,296386
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,133500	3,013477
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂	ПДК м/р	200,00000	4	0,2185455	4,934992
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂	ПДК м/р	50,00000	3	0,0037114	0,084632
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2	0,0006027	0,00640
0612	(1-Метилэтил) бензол	ПДК м/р	0,01400	4	0,0011	0,0332
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0010894	0,031915
0621	Метилбензол	ПДК м/р	0,60000	3	0,0012788	0,303029
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,02000	3	0,0009	0,0299
1052	Метанол	ПДК м/р	1,00000	3	0,0011	0,0332
Всего веществ : 10					0,3749041	8,76714
в том числе твердых : 0					0	0
жидких/газообразных : 10					0,3749041	8,76714

Выбрасываемые в атмосферу химические вещества не образуют группы веществ, обладающие эффектом комбинированного вредного действия. Валовый выброс загрязняющих веществ составляет 8,76714 т/год. Все вещества имеют ПДК и ОБУВ, что соответствует требованиям п.4.2.4 СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к качеству атмосферного воздуха населенных мест».

В составе проектных материалов представлен картографический материал, карты-схемы с нанесением границы промплощадки, границы СЗЗ с контрольными расчетными точками, ближайшей жилой застройки, условных обозначений (использовалась информация Управления Росреестра по Пермскому краю от 2019 г.).

Характеристика газоочистного оборудования.

Пыле- и газоочистное оборудование отсутствует.

Расчет рассеивания на период эксплуатации проводился по программе УПРЗА Эколог, версия 4.60.2, указанная программа входит в число программ, утвержденных к использованию для проведения расчетов загрязнения при разработке нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), а также при экспертизе проектных решений в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273.

Использованные методики для расчета рассеивания загрязняющих веществ и шумового влияния:
- МРР-17. «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»,

- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012,
- Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, РД 39-142-00, Краснодар, 2000 г.,
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998г.,

стр. 5 из 8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- Методика по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть», г. Астрахань, 2003г. (п. 6.1., 6.2., 6.5.),

- Расчетная программа «Эколог-ШУМ» версии 2.3.3.5646 (от 20.06.2019) стандарт фирмы «Интеграл»

Анализ результатов расчета рассеивания проводился на границе сокращенной СЗЗ и на границе ориентировочной СЗЗ. Проводить расчет на границе ближайшей жилой застройки не целесообразно, так как расстояние составляет от границы земельного отвода 8,6 км.

Расчетная площадка принята размером 1500x1500 м с шагом координатной сетки 50x50 м. На территории куста скважин № 1 отсутствуют высокие нагретые источники, в связи с чем переброс загрязняющих веществ отсутствует.

Расчеты рассеивания проводились для летнего времени года, как для периода с наихудшими условиями рассеивания, с учетом одновременности работы всех источников выбросов. При проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере учитывались фоновые концентрации в соответствии с письмом Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» № 251 от 12.02.2018 г., срок действия до 31.12.2020г.:

Загрязняющее вещество	Единица измерения	C _ф
Дигидросульфид	мг/м ³	0,002

При проведении расчетов был задан параметр целесообразности расчетов, равный 0,1.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников составили в летний период года на границе ориентировочной СЗЗ/на границе сокращенной СЗЗ в долях ПДК с учетом фона:

Загрязняющее вещество наименование	На границе ориентировочной СЗЗ / фон	На границе сокращенной СЗЗ / фон
Дигидросульфид	0,41 / 0,14	0,89 / 0,05
Метан	0,0005 / -	0,001 / -
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₂ H ₁₂	0,0002 / -	0,00057 / -
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂	0,00001 / -	0,000039 / -
Бензол	0,0004 / -	0,001 / -
Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0009 / -	0,005 / -
Метилбензол	0,0003 / -	0,0019 / -
Этилбензол	0,0078 / -	0,005 / -
Метанол	0,0002 / -	0,001 / -

Отсутствие концентраций загрязняющих веществ, превышающих 1 ПДК, установленных ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест», соответствует требованиям п. 2.2. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», п.2.3 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

Основным источником шума на территории куста скважин № 1 являются электродвигатели ПЭД-22. Режим работы на территории площадки скважины круглосуточный (постоянный).

Акустические расчеты проводились в контрольных точках на границе ориентировочной и на границе сокращенной СЗЗ, выполнено два акустических расчета:

Расчет №1. Участвовало максимальное количество одновременно работающих источников в дневное время без учета фона. Исходными данными для расчета являются скорректированный уровень звуковой мощности и максимальный уровень звуковой мощности.

Расчет №2. Участвовало максимальное количество одновременно работающих источников шума в ночное время без учета фона. Исходными данными для расчета являются скорректированный уровень звуковой мощности и максимальный уровень звуковой мощности.

При определении границ СЗЗ необходимо учитывать все источники шума, оказывающие влияние на население в зоне расположения предприятия: соседние предприятия, автомагистрали и другие источники шума наземного транспорта. Согласно проектным материалам иные источники шума в радиусе расположения куста скважин № 1 отсутствуют. Все расчеты проведены при максимальной нагрузке и при наибольшем количестве одновременно работающего оборудования.

Результаты проведенного акустического расчета для объекта без учета фона.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

	Уровни звукового давления, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (в лБА)	Максимальные уровни звука, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
с 7 до 23 ч.											
На границе ориентировочной 300-метровой СЗЗ	38.1	36.1	32.9	31.6	29	25.9	19.6	0	0	30.60	-
На границе сокращенной СЗЗ	50.4	48.3	45.3	44.2	42.1	39.9	35.4	26.5	18.6	44.40	-
ПДУ	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
с 23 до 7 ч.											
На границе ориентировочной 300-метровой СЗЗ	38.1	36.1	32.9	31.6	29	25.9	19.6	0	0	30.60	-
На границе сокращенной СЗЗ	50.4	48.3	45.3	44.2	42.1	39.9	35.4	26.5	18.6	44.40	-
ПДУ	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Анализ результатов расчета акустического воздействия показал, что эквивалентный и максимальный уровни звука, уровень звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами от источников шума куста скважин № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на границе ориентировочной СЗЗ и на границе сокращенной СЗЗ (по границе земельного отвода) не превышают ПДУ, что соответствует требованиям п.6.1, табл.3 СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки», п. 2.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории объекта отсутствуют источники вибрации и ЭМИ. Хозяйствующий субъект не является источником ионизирующего воздействия ввиду отсутствия характерных производств.

На основании представленных расчетов рассеивания загрязняющих веществ и акустических расчетов проектными материалами подтвержден размер сокращенной санитарно-защитной зоны для куста скважин № 1 по границам земельных участков с кадастровыми номерами: 59:25:0560003:269 (площадь части - 20563 кв. м), 59:25:0000000:4503 (площадь первого контура - 35189 кв. м., площадь второго контура - 2550 кв. м.), 59:25:0560003:180 (площадь части - 10827 кв. м).

Для подтверждения достаточности предлагаемых размеров СЗЗ в составе проектных материалов представлена программа мониторинга, предусматривающая проведение лабораторных исследований загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического загрязнения. Для контроля состояния качества атмосферного воздуха выбрана следующая контрольная точка:

Наименование точки мониторинга	Место расположения точки мониторинга
Точка №1	Западная граница земельного участка с кадастровым номером 59:25:0000000:4503 (граница санитарно-защитной зоны в направлении д. Немзя)

Перечень пунктов контроля и контролируемые параметры:

Номер точки на карте	Место расположения	Координаты		Проводимые замеры	Время года	Количество дней в году
		х	у			
№1	Западная граница земельного участка с кадастровым номером 59:25:0000000:4503 (граница санитарно-защитной зоны в направлении д. Немзя)	752631.048	2280754.500	Дигидросульфид	В течение года	30 дней (максимально-разовые концентрации)
				Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₃ H ₁₂	В течение года	30 дней (максимально-разовые концентрации)
				Уровни звукового давления, экв. и макс. уровни звука	холодный период	1 (день, ночь)
					теплый период	1 (день, ночь)

стр. 7 из 8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

По загрязняющим веществам: дигидросульфид (максимальные приземные концентрации), смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$ (максимальный валовый выброс), а так же указанные вещества являются приоритетным для выбросов предприятия, в связи с этим данные вещества были выбраны для контроля.

Естественные исследования и измерения уровней шума в целях подтверждения размера СЗЗ должны быть проведены в период максимальной мощности работы хозяйствующего субъекта, при возможности, включая периоды наихудшего рассеивания выбросов ЗВ.

В границах предлагаемой СЗЗ отсутствуют жилая застройка, объекты образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения дачного хозяйства и садоводства, объекты для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, что соответствует п. 5.1., 5.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция).

Проектом предусмотрен перечень ограничений использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны:

- не допускается размещение жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

- не допускается размещение объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

На основании представленных расчетов рассеивания загрязняющих веществ и акустических расчетов проектными материалами предлагается принять размер санитарно-защитной зоны для куста скважин № 1 по границам земельных участков с кадастровыми номерами: 59:25:0560003:269 (площадь части - 20563 кв. м.), 59:25:0000000:4503 (площадь первого контура - 35189 кв. м., площадь второго контура - 2550 кв. м.), 59:25:0560003:180 (площадь части - 10827 кв. м) по всем сторонам света.

В случае изменения технологического процесса или изменения количественного и качественного состава источников выбросов, источников шума, необходимо будет провести корректировку проекта СЗЗ.

ВЫВОД

«Проект санитарно-защитной зоны для куста скважин № 1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Красновишерского городского округа Пермского края (Гагаринское месторождение)

(наименование проекта)

соответствует (не соответствует)

(ненужное зачеркнуть)

государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам:

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция),
- СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»,
- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»,
- ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»,
- ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Врач по коммунальной гигиене
Должность

Подпись

Ковыляева Н.Г.
Ф.И.О

Настоящее экспертное заключение не является санитарно-эпидемиологическим заключением и не дает права на утверждение проектной документации и (или) использование ее для строительства.

стр. 8 из 8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Н – Письмо о готовности принять сточные воды



PKC
Березники

Общество с ограниченной ответственностью
«Березниковская водоснабжающая компания»
Юридический адрес: 618400, Пермский край,
г. Березники, ул.Березниковская,95
Почтовый адрес: 618419, Пермский край,
г. Березники, ул. Ломоносова, 98
Тел: (3424) 29-26-16, факс: (3424) 29-26-17
E-mail: info@bervk.ru

02.03.17 № 02-0263

на № И-260 от 07.02.2017г.

Директору ПНИПУ Проектный центр
«ПНИПУ-Нефтепроект»
А.Н.Ладыгину

г. Пермь, 614010
ул. Куйбышева 95б, офис 1506
тел./факс 8(342)219-89-93
E-mail:Murashova@pc.pstu.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Николаевич!

Сообщаем Вам, что наше предприятие готово принимать сточные воды, образующиеся при проведении демонтажных и строительно-монтажных работах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в объеме и составе, указанном Вами в письме вх. № И – 260 от 7.02.2017г. после заключения договора на приём сточных вод.

Исполнительный директор

С.П. Тунев

Исп. А.Ю. Петров, тел. 25 53 42

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	266
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

Приложение II – Протоколы измерений уровней шума, паспорта оборудования

Ссылка на источник - <http://www.glav-dacha.ru/obzor-benzopil-marki-druzhba/>

В бензопиле дружба 4М-Электрон применяется аналогичный двигатель с мощностью 2,94 кВт и частотой вращения 5200 об/мин. Цилиндр выполнен из алюминиевого сплава, и изнутри обработан хромом для повышения износостойкости. В отличие от ранних версий, в этой бензопиле установлен поворотный редуктор, который позволяет повернуть пильный аппарат на 60-90° для более удобной эксплуатации. Вес распределён равномерно по всему корпусу, чтобы работа была максимально комфортной. Также имеется виброгасящее устройство, расположенное между рулём с рукоятками, стойками и бензобаком.



Для снижения уровня шума пила оборудована глушителем, а **уровень издаваемого шума 106 дБ**. В бензопилу Дружба 4М-Электрон установлен карбюратор КМП-100У или КМП-100-АР. Присутствуют системы автоматического торможения и смазки пильной цепи. Вес 12,5 кг.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

«Эко Тест»

197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18,к 3; тел/факс (812) 349-36-54

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 26.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.



ТВЕРЖДАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»


 Е.В.Милявский

«31» августа 2006

ПРОТОКОЛ № 132/6

измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. Место проведения измерений:

г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Фрунзенский район, 36 квартал южнее реки Волковки (ЮРВ). Характер работ: возведение 1-2го этажей жилого дома и обратная засыпка котлована. Измерения проведены в присутствии прораба Авдеева А.М.

2. Дата и время проведения измерений:

«31» августа 2006 г. 09.30-16.00.

3. Средства измерений: шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.**4. Сведения о государственной поверке:**

Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

5. Нормативная документация:

- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
 - ГОСТ 23337-78*. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

6. Схемы расположения точек измерения: точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)**7. Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .**8. Результаты измерения шума**

Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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

ОАО «Эско Тест» Акционерное общество испытательного лаборатории	Продолжение протокола № ИЭЛ/б от "31" августа 2006 стр. 2.
---	---

Таблица 1

Результаты измерений уровня звуков и звукового давления структурного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год ввода	Характер работы	Расстояние до ТЧ, м	Характер шума	Уровень звукового давления, дБ в октавных полосах со средневзвешенной характеристикой частоты, Гц								Линей. дБА	Линей. дБА	Линей. дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000				8000
Эл. вибратор	2кВт	1996		1	пост	74	76	72	80	68	74	79	74	70	82		
Экскаватор грузоп. HYUNDAI 210 LC-7	ковши 1 м3	2005	хл с погрузочными работами	1	колебл										74	81	
Башенный кран КС-674	12,5т/97кВт	1993	Польза-опускание груза, повороты	7,5	колебл										72	78	
Башенный кран КС-503Б	10т/ 50кВт	2001	Вывоз-звукосвязь груза, повороты	7,5	колебл										71	75	
Башенный кран КС-408	10т/ 50кВт	1997	Польза-опускание груза, повороты	7,5	колебл										71	76	
Бульдозер Д492	108кв.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл										78	85	
РДК-25 (10т.) только дизель	10т	1992	хол. хол	5	колебл										76	81	
РДК-25 дизель + лобовик	10т	1992	Польза-опускание груза, повороты	5	колебл										73	80	
Автогидомотолебиль АМ-6 На базе МАЗа	5-6т/45	-	Движение со скоростью 5 км/час	7,5	колебл											67	
погрузчик CASE	2т	2003		1	колебл										74	79	87

И.К. Пилменое

Измерения выполнил сотрудник ИЛ

«Эко Тест»

197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18,к 3; тел/факс (812) 349-36-54

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 26.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.



СЕРТИФИЦИРУЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский

«5» сентября 2006

ПРОТОКОЛ № 133/6

измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. Место проведения измерений:

г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Фрунзенский район, дом 22/30 ЮРВ южнее реки Волковки (ЮРВ). Характер работ: благоустройство придомовой территории и проведение отделочных работ в доме. Измерения проведены в присутствии мастера Килькова.П.А.

2. Дата и время проведения измерений:

«5» сентября 2006 г. 09.30-14.00.

3. Средства измерений: шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.**4. Сведения о государственной поверке:**

Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

5. Нормативная документация:

- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
- ГОСТ 23337-78*. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

6. Схемы расположения точек измерения: точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности (грунт, для перфораторов – пол)**7. Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .**8. Результаты измерения шума**

Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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

Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № 433/б от "5" сентября 2006 стр.2.
ООО «Эно Тест»	

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до ТЛ, м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Л.макс, дБА	Л.мин, дБА				
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000			8000			
																73	79		
Экскаватор гусен. HYUNDAI 210 LC-7	колес 1 м3	2006	хх с повышенной оборотами	1	колебл								73	79					
Экскаватор гусен. HYUNDAI 210 LC-8	колес 1 м3	2005	испытание грунта	1	колебл								74	81	90				
Пила дисковая 1,8 кВт 5000 об/мин	1,8кВт	1999	хол. ход	1	пост				70	68	70	74	79	84	87	81			
Пила дисковая 1,8 кВт 5000 об/мин (раз)	1,8кВт	1999	Резка ошубки	1	колебл				70	73	71	73	77	86	90	88	88		
Агрегат "Ковшес-Г" (16т)колес (из б/у) МАЗА КС-35719-5	16т 240 лс	2000	хх с повышенной оборотами	7,5	колебл														
Бульдозер ДЗ-101А	96кВт	1997	Благодаря устройству по- роторам	7,5	колебл														
Компрессор ЭТФ 55				2	пост				86	87	84	82	80	80	78	76	75	85	
Перфоратор НМ100С	1050Вт	2004	ХХ внутри по- менения Шпог=70 м2	1	пост				88	87	88	72	80	84	88	85	84	82	92
Перфоратор НМ100С	1050Вт	2004	работа внутри по- менения Шпог=70 м2	1	колебл													96	99
Пилф. РН 068 1037	520 Вт	2004	работа внутри по- менения Шпог=70 м2	1	колебл													85	98

И.К.Тимосов

Измерения выполнены сотрудником ИЛ

«Эко Тест»

197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18, к 3; тел/факс (812) 349-36-54

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 12.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский

16 ноября 2006

ПРОТОКОЛ № 154/6

измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. Место проведения измерений:

Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровская волость, строительная площадка торгово-развлекательного комплекса, «Невский Колизей». Характер работ: обратная засыпка котлована и возведение здания комплекса. Измерения проведены в присутствии прораба Кириллова Д.Е.

2. Дата и время проведения измерений:

“16” ноября 2006 г. 10.30-15.00.

3. Средства измерений: шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.**4. Сведения о государственной поверке:**

Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

5. Нормативная документация:

- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
- ГОСТ 23337-78*. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

6. Схемы расположения точек измерения: точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)**7. Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .**8. Результаты измерения шума**

Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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

ООО «Эко Тест» Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № IS916 от "16" ноября 2006
	стр. 2

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до Т.ч. м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц						L _{экв} , дБА	L _{имп} , дБА			
						31,5	63	125	250	500	1000			2000	4000	8000
Балльный кран КБ-473	8л/55кВт	1994	Польза-опускание груза, повороты	7,5	колебл							72	76			
ЯМЗ-238 с турбонаддувом	N=200кВт	1998		5м	шум.		82	83	77	78	71	67	66	63	54	75
ДПС БЕКО 250000ED-S/EEDA-S 250 кВт (P-99 дБ) в калютом состоянии	250кВА	2005	ДПС редом	1	шум.		81	86	90	87	80	77	70	64	59	83
Балльный кран КБ-408	10л/50кВт	1997	Польза-опускание груза, повороты	7,5	колебл								71	76		
Экскаватор ЭО-4111	квали 0,63	2001	взвешка грунта	7,5	колебл								76	86	92	
Бульдозер Д492	108к.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл								78	85		

Измерения выполнил сотрудник ИЛ

И.К.Пименов



ООО «Лукойл-Пермь»

**ПРАВИТЕЛЬСТВО ПЕРМСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

20.10.2006

№ 48-п

Хасбибуллин АР
[Signature]

С.И. Белоусов
[Signature]
31.10.06

Об утверждении Проектов зон санитарной охраны водных объектов

В соответствии с Федеральным законом от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», постановлением главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14 марта 2002 г. № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПин 2.1.4.1110-02»

Правительство Пермского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Проекты зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения цехов по добыче нефти и газа № 1, 4, 6, 7, 8, 11, 12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», согласно приложению.
2. Контроль за исполнением постановления возложить на министра промышленности и природных ресурсов Пермского края Середина В.В.

И.о. председателя
Правительства края
**ОТДЕЛ
НОВЫХ
АКТОВ
ГУБЕРНАТОРА**

И.В.Папков

22225*

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Вход № В - 19966
Листов 1 / 2
31. 10. 2006 г.

И.о.подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

УТВЕРЖДЕНЫ
 постановлением
 Правительства Пермского края
 от 20.10.2006 № 48-п

ПРОЕКТЫ

зоны санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения цехов по добыче нефти и газа № 1, 4, 6, 7, 8, 11, 12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ п/п	Цех по добыче нефти и газа	Месторождение	№ водозаборной скважины	Граница I пояса ЗСО, м	Граница II пояса ЗСО, м		Граница III пояса ЗСО, м	
					вверх по потоку	вниз по потоку	вверх по потоку	вниз по потоку
1.	№ 1	Чикулаевское	1	30	38,2	17,9	238,9	23,9
2.	№ 4	Пихтовое	63489	30	49	30	303	30
3.			63490	30	49	30	303	30
4.	Талое	Талое	101	30	73	34	455	46
5.			102	30	73	34	455	46
6.	Ярино-Каменоложское	Ярино-Каменоложское	1	50	198	93	1234	123
7.			2	50	198	93	1234	123
8.			3	50	198	93	1234	123
9.	№ 6	Константиновское	18893	15	50,6	23,7	319,5	31,6
10.			50046	30	119,4	55,9	746,4	74,6
11.	№ 7	Опалихинское	50512	30	119,4	55,9	746,4	74,6
12.			72096	30	176,9	82,9	1105,8	110,6
13.	Змеевское	Змеевское	72097	30	176,9	82,9	1105,8	110,6
14.			72140	30	141,5	66,3	884,6	88,5
15.	Первомайское	Первомайское	72344	30	141,5	66,3	884,6	88,5
16.			1	50	90	50	1125	90
17.	Падунское	Падунское	2	50	90	50	1125	90

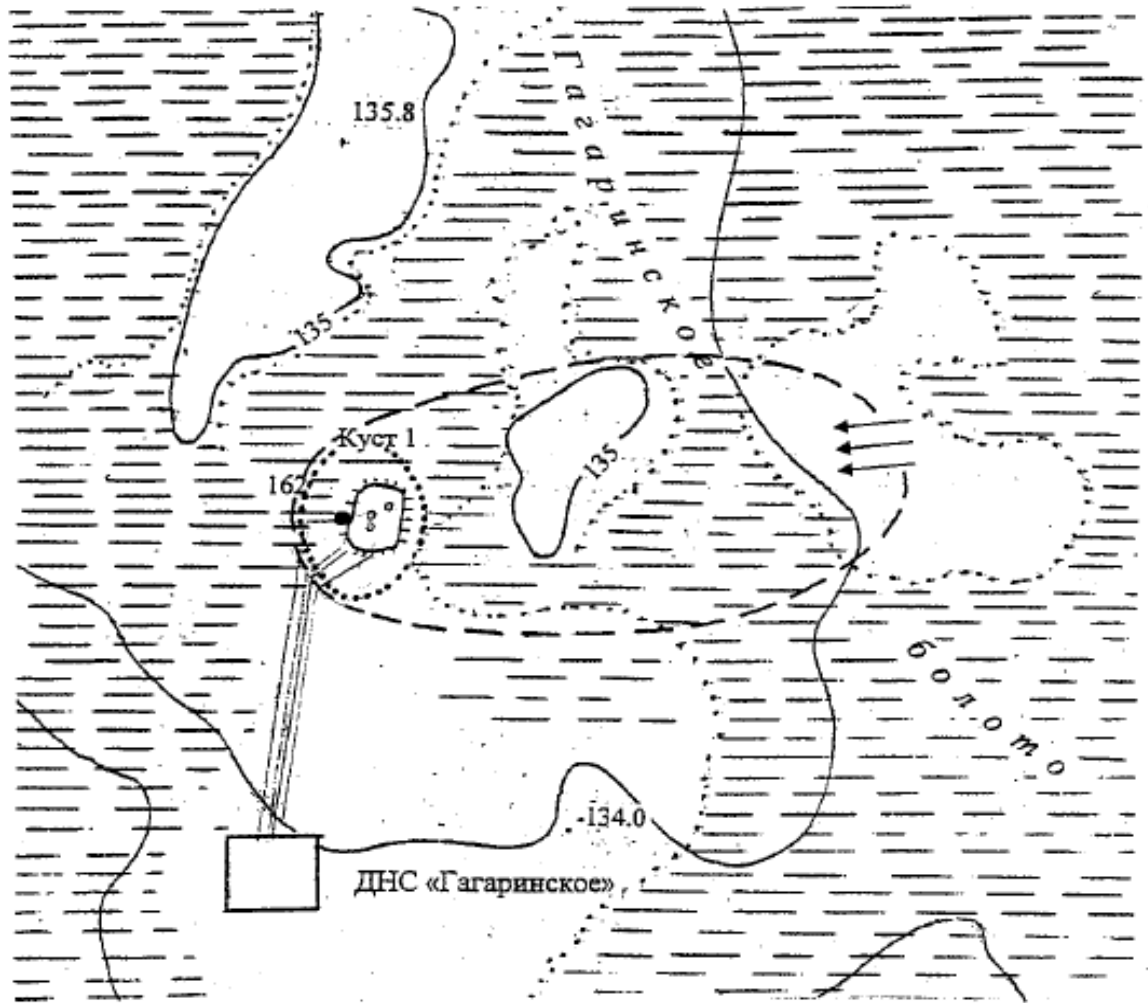
22225.doc'

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

2

18.			3	50	90	50	1125	90		
19.	№ 8	Баклановское	1504	30	43	30	265	30		
20.			6510	30	76	36	478	48		
21.			6511	30	76	36	478	48		
22.			50488	30	80	37	49	50		
23.			66851	30	51	30	319	32		
24.	№ 11	Сибирское	1	15	32	15	200	20		
25.			50330	30	340	160	2123	212		
26.			50331	30	340	160	2123	212		
27.			50332	30	340	160	2123	212		
28.			50333	30	340	160	2123	212		
29.			58851	30	340	160	2123	212		
30.			58852	30	340	160	2123	212		
31.			63461	30	340	160	2123	212		
32.			№ 12	Озерное	1	30	57	30	354	36
33.					2	30	57	30	354	36
34.		Логовское	1	25	52	30	320	32		
35.			340a	25	85	40	530	53		
36.		Гагаринское	162	50	128	60	770	80		

22225.doc



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- 162 ● - водозаборная скважина и её номер
- → → - направления потока подземных вод
- - граница II пояса ЗСО
- - - - - граница III пояса ЗСО

Рисунок 11 - Зона санитарной охраны
М 1:10000

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

04-138-12	Лист 38
-----------	------------

Формат А4

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение С – Согласование Росрыболовства



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

**СРЕДНЕВОЛЖСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

**(Средневолжское ТУ
Росрыболовства)**

443052, г.Самара, Заводское шоссе, д.64Б
тел. (846) 270-97-33, факс (846) 372-26-62
E-mail:rosribolovstvo@gmail.com

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

614990, г. Пермь, ул. Ленина, д.62

Тел.: (342) 235-61-01
235-66-48
Факс: (342) 235-64-60
235-68-07

Отдел государственного контроля, надзора и охраны
водных биологических ресурсов
по Пермскому краю

Дата 20.04.2022 Исх.№4/ ЗРДУ
На № И-4799 от 10.03.2022 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о согласовании деятельности по проекту
«Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)»**

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектировщик — ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект».

Срок реализации проекта – 4,5 месяца (06.2023 г. - 10.2023 г.). Проведение работ на водных объектах в нерестовый период (15.04-15.06) исключено.

Средневолжское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству, рассмотрев заявку и проектные материалы по объекту 2019/206/ДС110-PD «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» в составе, предусмотренном п.5 Правил согласования Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания (утв. постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 г. № 384), сообщает.

Краткое описание деятельности и характеристика ее воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

В административном отношении район работ расположен в границах Красновишерского городского округа Пермского края на землях лесного фонда Красновишерского лесничества ГКУ «Управление лесничествами Пермского края», Нижне-Язьвинское участковое лесничество (Нижне-Язьвинское) кв. №70, 76. Ближайший населенный пункт – Немзя.

В геоморфологическом отношении район изысканий расположен на водораздельном пространстве реки Язьва и реки Глухая Вильва (левый приток р.Язьва), у бровки правого склона долины реки Глухая Вильва.

На участке работ проектируется:

- нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок задвижек», длина - 1,448 км,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	279
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------------	-----

- сущ. ст. DN150, глубина заложения не менее 1,5 м;
- участок нефтегазосборного трубопровода задвижка №22 – т.вр. «ГЗУ-1220 – блок задвижек», длина - 0,022 км, сущ. ст. DN150, глубина заложения не менее 1,5 м;
 - участок нефтегазосборного трубопровода задвижка №21 – т.вр «ГЗУ-1220 – блок задвижек», длина - 0,115 м сущ. ст. DN150, глубина заложения не менее 1,5 м;
 - трасса ЭХЗ-1, длина - 0,2 км;
 - площадка устройства пуска средств очистки, фундамент столбчатый, глубина заложения - 2,4 м;
 - площадка устройства приема средств очистки, фундамент столбчатый, глубина заложения - 2,4 м;
 - площадка под сущ. СКЗ.
- Нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-1220-блок задвижек» пересекает:
- на ПК2+5,7–ПК2+6,0 ручей без названия №1;
 - на ПК3+27,8 пересекает пересыхающий ручей;
 - на ПК2+5,7–ПК2+6,0 пересекает ручей без названия №2.

При переходе через водные объекты траншея разрабатывается экскаватором емк. ковша 0,65 м³, засыпается бульдозером мощностью 59 кВт, строительная техника находится на берегу. Временное складирование грунта предусматривается на берегу за прибрежной полосой (водоохранной зоной). Укладка трубы в траншею осуществляется с бровки траншеи.

Для предотвращения размыва дна реки по траншее, а также в целях безопасной эксплуатации нефтепровода проектом предусмотрены берегоукрепительные и дноукрепительные работы каменной наброской.

В водоохранной зоне и в заливаемой пойме ручья б/н №1 располагается узел запорной арматуры 2, КУ на ПК2+33, в водоохранной зоне ручья б/н №2 - КУ на ПК6+03,6 - узел запорной арматуры 3.

Изыскиваемые трассы (трасса участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №21 – т.вр. «ГЗУ-1220- блок задвижек», трасса участка нефтегазосборного трубопровода «задвижка №22 – т.вр. «ГЗУ-1220- блок задвижек» и трасса ЭХЗ-1) водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают.

Проектной документацией предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода. Земляные работы в русловой части и водоохранной зоне водных объектов не ведутся.

Размещение строительной площадки, площадок временного складирования материалов и минерального грунта предусматривается за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Проектом предусмотрена техническая и биологическая рекультивация.

Водопотребление и водоотведение

Питьевая вода для нужд строителей в трассовых условиях используется привозная по договору в 19-ти литровых бутылках.

Вода для технологических, хозяйственно-бытовых нужд предусматривается с УПСВ-1203 «Южно-Раевская».

Сточные бытовые воды в период строительства и демонтажа собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³, и по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и вывозятся на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г. Березники.

Вода после гидравлических испытаний и промывки вывозится на УПСВ-1203 «Южно-Раевская».

Сбор и отвод поверхностных сточных вод, образующихся на строительных площадках в период строительства, предусмотрен по спланированной поверхности в водоотводную канаву. Вода из водоотводной канавы откачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на НГСП-1202 «Озерное».

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

Нефтедержащая жидкость после пропарки демонтируемого трубопровода вывозится на ДНС «Гагаринская».

Водоотведение в период эксплуатации

Проектом предусматривается сбор дождевых и талых вод с проектируемых площадок устройств пуска и приема (которые располагаются за пределами водоохранных зон, заливаемых пойм и русел рассматриваемых водотоков).

Для сбора стоков с проектируемых площадок устройств пуска и приема проектом предусматривается строительство канализационных емкостей $V=5 \text{ м}^3$. По мере накопления предусматривается откачка стоков из емкости и их вывоз на НГСП-1202 «Озерное» для очистки и использования в системе ППД месторождения.

Общая продолжительность строительства 4,5 месяца (06.2023 г. - 10.2023 г.). Проведение работ на водных объектах в нерестовый период (15.04-15.06) исключено.

Осуществление деятельности в рамках указанной проектной документации окажет негативное влияние на состояние водных биологических ресурсов ручьев без названия №№1, 2 и пересыхающего ручья без названия.

Рыбохозяйственная характеристика пересекаемых ручьев без названия представлена по данным Камско-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод».

Ручей без названия №1 - правобережный приток реки Глухая Вильва. Длина водотока менее 10 км. Ручей протекает по днищу лога. Лог V-образной формы шириной 25–35 м. Склоны лога пологие, покрыты травяной растительностью. Берега пологие, высотой 0,1–0,3 м.

Русло ручья слабоизвилистое. Ширина русла по урезу воды составляет 0,2–0,9 м. Измеренная глубина: средняя - 0,21 м, максимальная - 0,30 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,51–0,58 м/с, в меженный период – 0,13–0,19 м/с.

Пойма ручья двусторонняя, покрыта травяной растительностью, уровень воды 10% обеспеченности – 132,66 м БС.

Аборигенная ихтиофауна в водотоке отсутствует. Другие виды водных биологических ресурсов представлены беспозвоночными животными. В период весенних миграций видовое разнообразие и концентрация разновозрастных категорий рыб в водотоке может увеличиваться за счет рыб, заходящих из р. Глухая Вильва, такими видами, как голяк обыкновенный, пескарь обыкновенный и др. Места нереста на водотоке расположены преимущественно на затапливаемой пойме и в устье реки.

Рыбопродуктивность пойменных нерестилиц - 10-30 кг/га. Рыбопродуктивность поймы как нагульного участка для рыб – 2,9 кг/га.

В Правилах рыболовства Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна (приложения № 5 и № 6) места зимовки и нереста рыб ручья без названия № 1 не зарегистрированы.

Любительское рыболовство на водотоке не развито.

Ручей без названия №2 - правобережный приток реки Глухая Вильва. Длина водотока менее 10 км. Ручей протекает по днищу лога. Лог V-образной формы шириной 100–120 м. Склоны лога пологие, покрыты травяной растительностью. Берега пологие высотой 0,2–0,4 м.

Русло ручья слабоизвилистое. Ширина русла по урезу воды составляет 0,2–3,0 м. Измеренная глубина: средняя - 0,18 м, максимальная - 0,26 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,52–0,61 м/с, в меженный период – 0,14–0,20 м/с.

Пойма ручья преимущественно левосторонняя, покрыта травяной растительностью, уровень воды 10% обеспеченности – 132,33 м БС.

Аборигенная ихтиофауна в водотоке отсутствует. Другие виды водных биологических ресурсов представлены беспозвоночными животными. В период весенних миграций видовое разнообразие и концентрация разновозрастных категорий рыб в водотоке может увеличиваться за счет заходящих рыб из р. Глухая Вильва,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

такими как голян обыкновенный, голец усатый, пескарь обыкновенный и др. Места нереста на водотоке расположены преимущественно на затапливаемой пойме и в устье реки.

Рыбопродуктивность пойменных нерестилищ ручья составляет 10-30 кг/га. Рыбопродуктивность поймы как нагульного участка для – 2,9 кг/га.

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 23.10.2019 г. № 596, ценные и особо ценные виды рыб в ручье без названия № 2 отсутствуют.

Пересыхающий ручей без названия является правобережным притоком реки Глухая Вильва. Длина водотока менее 10 км. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной 110–130 м. Склоны лога пологие, покрытые травяной растительностью. Берега пологие высотой 0,1–0,2 м.

Руслó ручья на участке изысканий слабоизвилистое. На момент проведения рекогносцировочного обследования сток воды в ручье отсутствует. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,21–0,26 м/с.

Пойма ручья двусторонняя, покрыта травяной растительностью, уровень воды 10% обеспеченности – 132,39 м БС.

Аборигенная ихтиофауна в водотоке отсутствует. Другие виды водных биологических ресурсов представлены беспозвоночными животными. В период весенних миграций видовое разнообразие и концентрация разновозрастных категорий рыб в водотоке может увеличиваться за счет заходящих рыб из р. Глухая Вильва, такими как голян обыкновенный, пескарь обыкновенный и др. Места нереста на водотоке расположены преимущественно на затапливаемом в устье реки.

Рыбопродуктивность пойменных нерестилищ - 10-30 кг/га. Рыбопродуктивность поймы как нагульного участка для рыб – 2,9 кг/га.

В Правилах рыболовства Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна (приложения № 5 и № 6) места зимовки и нереста рыб ручья пересыхающего не зарегистрированы.

Любительское рыболовство на водотоке не развито.

Характеристика зообентоса и зоопланктона рассматриваемых водотоков дана по опубликованным литературным данным, за объект-аналог (зоопланктон) принята р.Егошиха (длиной 8,5 км, приток р. Кама). За объект-аналог (зообентос) принят ручей Малый Лиственничный (длиной 11 км, приток р. Большая Мойва, далее р. Вишера - р.Кама).

Средние показатели биомассы планктонной фауны составляют 6,7 мг/м³ при численности 1,5 тыс. экз./м³.

Численность зообентоса – 800 экз./м², биомасса – 4,7 г/м².

Согласно критериям определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения ручья без названия №№1, 2, пересыхающий ручей без названия соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения *второй* категории.

Размер водоохранной зоны ручьев без названия №№1,2 и пересыхающего ручья без названия, согласно ст.65 Водного кодекса РФ, составляет 50 м.

Меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, планируемые в соответствии с документацией

Последствия негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания при проведении работ по проекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» и мероприятия по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, направленные на восстановление их нарушенного состояния, определены и разработаны ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» в 2022 г. в соответствии с Методикой определения

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Росрыболовства от 06.05.2020 г. №238.

При проведении работ по вышеуказанному проекту природному комплексу ручьев без названия №№1,2 и пересыхающего ручья без названия будет нанесён как «постоянный», так и «временный» вред (ущерб).

«Постоянное» воздействие будет оказываться в результате:

- в безвозвратном отторжении участков заливаемой поймы ручьев без названия №№ 1, 2, пересыхающего ручья (в пределах ГВВ 10%) под два КУ и берегоукрепление каменной наброской;

- в нарушении поверхности водосбора ручьев без названия №№ 1, 2, пересыхающего ручья в связи с сооружением постоянных объектов в пределах водоохранных зон водотоков.

«Временное» воздействие будет заключаться в:

- в повреждении дна ручьев без названия №№ 1, 2 на участках разработки/засыпки траншеи проектируемого нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек»;

- в осадении взвешенных веществ, образующихся в ручьях без названия №№ 1, 2 на участках разработки/засыпки траншеи проектируемого нефтегазосборного трубопровода «ГЗУ-1220- блок задвижек»;

- в повреждении поверхности заливаемой поймы ручьев без названия №№ 1, 2, пересыхающего ручья (в пределах ГВВ 10% обеспеченности) в зонах проведения комплекса работ по проекту;

- в нарушении поверхности водосбора ручьев без названия №№ 1, 2, пересыхающего ручья при проведении комплекса работ по проекту в пределах водоохранной зоны ручьев, за исключением площадей, где будет нанесен постоянный вред (ущерб).

Общие потери водных биоресурсов при производстве работ по проекту «Капитальный ремонт газопроводов «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» в натуральных величинах потерянной рыбопродукции составят **56,12 кг**.

В целях возмещения негативного воздействия водным биологическим ресурсам рекомендуется единовременный выпуск в Камское водохранилище молоди стерляди навеской 3 г (коэффициент промыслового возврата — 5,5%, масса половозрелой особи — 1 кг) в количестве **1020 экз.**

В случае превышения приёмной ёмкости Камского водохранилища для стерляди, а также в случае отсутствия (нехватки) посадочного материала стерляди в рыбоводных хозяйствах, возможен выпуск в Камское водохранилище:

- либо молоди щуки навеской 1,5-3 г (коэффициент промыслового возврата — 3,2%, масса половозрелой особи — 1,2 кг) в количестве 1461 экз.;

- либо молоди судака навеской 5 г (коэффициент промыслового возврата — 1,1%, масса половозрелой особи — 2 кг) в количестве 2551 экз.

Объем восстановительных мероприятий определяется на основании сметы и условий договора с представителем, занимающимся воспроизводством водных биологических ресурсов (молоди рыб, рекомендованной к выпуску).

Выпуск молоди в водный объект с целью компенсации ущерба ВБР осуществляется комиссией на основании Методики учета водных биологических ресурсов, выпускаемых в водные объекты рыбохозяйственного значения, утвержденной приказом Минсельхоза России от 07.05.2015 г. №176 (зарегистрировано в Минюсте России 22.07.2015 г. №38152).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Факт выпуска молоди в водоем оформляется соответствующим Актом выпуска водных биологических ресурсов согласно приказу Минсельхоза России от 02.09.2019 г. №518.

Проектом предусмотрен ряд мероприятий по охране водных биоресурсов и среды их обитания, в том числе проведение производственного экологического контроля за влиянием осуществляемой деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания.

Вывод

Учитывая изложенное, Средневолжское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству считает влияние деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания допустимым и принимает **решение о согласовании** деятельности по проекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» при выполнении следующих условий:

- проведения запланированных природоохранных мероприятий, в том числе предусматривающих ограничение работ в период нереста рыб;
- заключения договора искусственного воспроизводства водных биоресурсов со Средневолжским ТУ Росрыболовства и осуществления выпуска в Камское водохранилище молоди стерляди навеской 3 г в количестве 1020 экз. до прекращения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания.

Обращаем внимание, что для обеспечения сохранения генотипов стерляди, судака и щуки Камского водохранилища, поддержания генетического гомеостаза популяций и сведения к минимуму отрицательных последствий гибридизации для проведения мероприятий по воспроизводству стерляди, судака и щуки в Камское водохранилище следует использовать молодь этих видов, полученную в рыбоводных хозяйствах, маточные стада в которых сформированы из особей, отловленных в водных объектах бассейна р. Кама.

Нецелесообразно выпускать в Камское водохранилище молодь стерляди, щуки, судака из Обь-Иртышского бассейна (Зауралье), бассейна Волги (Республика Чувашия, Самарская, Саратовская, Московская, Ульяновская области и др.), бассейнов рр. Печоры, Сев. Двины и др.

Дополнительно сообщаем, что несоблюдение мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48 Кодекса РФ об административных правонарушениях.

Заместитель руководителя



Е.И. Кашинцев

Богун А.В./Рудаева О.Ю.
(846) 373-05-74

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH						284
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Приложение Т – Письма Министерства природных ресурсов лесного хозяйства и экологии Пермского края и Дирекции ООПТ Пермского края



**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 78891558, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

05.08.2022 № 30-01-21.2-535

На № И-1314 от 26.07.2022

О предоставлении информации
по запросу

Главному инженеру проектного центра
«ПНИПУ-Нефтепроект»

Закирову Г.Д.

ул. Куйбышева, 95 б, офис 203,
г. Пермь, 614010

*Закирову Г.Д.,
Нижневишерский М.С.*

Полит 09.08.22

Уважаемый Глеб Данирович!

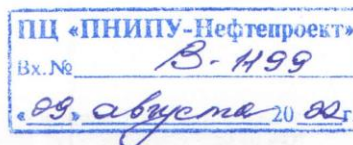
Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) рассмотрев Ваш запрос о согласовании работ по объекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)», расположенному в границах особо охраняемой природной территории (далее – ООПТ) регионального значения – охраняемый ландшафт «Нижневишерский», сообщает следующее.

На территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» разрешены виды хозяйственной деятельности, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса ООПТ.

При проведении работ необходимо строго соблюдать требования режима особой охраны, утвержденные постановлением Правительства Пермского края от 28.03.2008 г. № 64-п (в ред. от 29.12.2021) «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения».

Обращаем особое внимание, что трубопроводы, линии электропередач и другие коммуникации на территории ООПТ прокладываются в соответствии с технологической схемой разработки месторождения, применением технологий, исключающих загрязнение пресных поверхностных и подземных вод, реализации системы мероприятий по сохранению гидрогеологического режима постоянных и временных водотоков.

Кроме того для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) необходимо осуществлять комплексный экологический мониторинг в течение всего периода строительства и эксплуатации месторождения.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

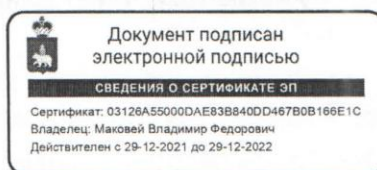
2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

2

Учитывая вышеизложенное информируем, что строительство трубопроводов Гагаринского месторождения на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» не запрещено.

Разъясняем, что официальным согласованием работ по строительству трубопроводов Гагаринского месторождения на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» будет являться факт выдачи Министерством на основании статей 51 и 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации разрешений на строительство/реконструкцию данного объекта и последующий ввод его в эксплуатацию при предоставлении в Министерство соответствующих пакетов документов и наличия положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Заместитель министра



В.Ф. Маковей

Мольков Дмитрий Васильевич
235 10 56

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	286
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ ПЕРМСКОГО КРАЯ

**Государственное бюджетное учреждение
Пермского края
«Дирекция особо охраняемых
природных территорий
Пермского края»**

ГБУ «Дирекция ООПТ Пермского края»

Адрес: Бульвара Гагарина, 10, г. Пермь,
Пермский край, 614068
тел. 8 (342) 232-00-95
E-mail: permskipark@yandex.ru

«Проектный центр
«ПНИПУ-Нефтепроект»

e-mail: nefteproject@pc-pstu.ru

03.08.2022 № 144

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Государственное бюджетное учреждение Пермского края «Дирекция особо охраняемых природных территорий Пермского края» в ответ на письмо № И-1919 от 27.07.2022 сообщает: охраняемый ландшафт «Нижневишерский» не находится в ведении Учреждения, в связи с чем согласование намечаемой хозяйственной деятельности в границах охраняемого ландшафта «Нижневишерский» не в компетенции ГБУ «Дирекция ООПТ Пермского края».

И. о. директора

А. Н. Щукина

Садакова К. А.,
8(342)2320095, доб. 503

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение У – Программа производственного экологического контроля и мониторинга ЦДНГ №12

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»


И.И. Мазенин

01 _____ 2021 г.



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12)**

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. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	288
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

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.....	38
4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения.....	38
5. Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля.....	40
6. Сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации.....	41
7. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.....	42
Приложение 1.....	116
Приложение 2.....	162
Приложение 3.....	177
Приложение 4.....	184

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	289
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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:	Усольский муниципальный район, г. Березники Пермского края
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

2.3 Показатели суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
таблица представлена в приложении 1¹:

¹ Примечание:

Маркерные вещества выделены жирным шрифтом согласно:

"ИТС 29-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа" (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2844)

"ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти" (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2838)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	291
			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	9 31 211 11 52 3	2,796	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

	при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)			
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	8 90 000 01 72 4	36,374	36,374

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

	работ			
	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 вегоши	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 соответствия 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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	295

б. 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	

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							296	

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

7. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений

7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха:

7.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов:

* Дополнительно контроль стационарных источников выбросов в атмосферный воздух проводится в случае работы технологического оборудования в измененном режиме более 3-х месяцев или перевода его на новый постоянный режим работы и завершения капитального ремонта или реконструкции установки.

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
1 Солжикамский район, Логовское м-ие, НГСП "Логовское", М 12Л	Солжикамский район, Логовское м-ие, НГСП "Логовское"	0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серый диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.799-2014
		0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.792-2014
2 Солжикамский район, Логовское м-ие, НГСП "Логовское", Р 12Л	Солжикамский район, Логовское м-ие, НГСП "Логовское"	0330	Ангидрид сернистый (Серый диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.799-2014
		0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серый диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	инструментальный	РД 52.04.822-2015
3 Солжикамский район, Чапкинское м-ие, НГСП, мпай КС "Чапкинское", Р 12Ч	Солжикамский район, Чапкинское м-ие, НГСП, мпай КС "Чапкинское"	0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серый диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015

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

0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Аммиак сернистый (Серые дioxиды)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Аммиак сернистый (Серые дioxиды)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе СЗЗ	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98

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

район, Ростовское м-ие, СП-1218, М 1218	Ростовское м-ие, СП-1218	0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервоопорол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
12 Солнцевский район, Ростовское м-ие, СП-1218, Р 1218	Солнцевский район, Ростовское м-ие, СП-1218	0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
		0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервоопорол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	На границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
13 Солнцевский район, Усть-Долгинский Долгинский участок, Левый берег р. Донга	Солнцевский район, Усть-Долгинский участок, Левый берег р. Донга	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	Сервоопорол	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

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

0415	Углеводороды пред., С1-С5	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углеводороды пред., С6-С10	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0301	Азот диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0415	Углеводороды пред., С1-С5	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углеводороды пред., С6-С10	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0301	Азот диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0415	Углеводороды пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углеводороды пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0301	Азот диоксид	2 раза в год (1, 4 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (1, 4 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (1, 4 квартал)	на границе участка	инструментальны й	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09

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

19	Красновишерский район, Магское м-не, ДНС-1203	Красновишерский район, Магское м-не, ДНС-1203	1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.799-2014
			0301	Ацетил диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.792-2014
			0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.822-2015
			0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.795-2014
			0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
			0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
			1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.799-2014
20	Красновишерский район, Магское м-не, ГКС Магское 12ТКСМ	Красновишерский район, Магское м-не, ГКС Магское	0301	Ацетил диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.792-2014
			0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.822-2015
			0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0333	Сервооксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.795-2014
			0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0400	Углекислоты предельные	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
									ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
			1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.799-2014
			0301	Ацетил диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.792-2014
			0330	Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.822-2015
			0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0616	Ксилол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
			0333	Сервооксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальней	аспирационный	РД 52.04.795-2014

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

0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0415	Углекислороды пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
0416	Углекислороды пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0301	Азота диоксид	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Антрацид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Кенсол	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0400	Углекислороды предельные	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
1071	Фенол	2 раза в год (1,4 квартала)	на границе С33	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0330	Антрацид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0616	Кенсол	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0333	Сервооксид	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.795-2014
0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
0400	Углекислороды предельные	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 кв.)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.799-2014
0330	Антрацид сернистый (Серы диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.792-2014
0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	РД 52.04.822-2015
0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартала)	на границе участка	инструментальнай	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09

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

район, Восточно-Гагаринский участок, правый берег р. Язала, ниже устья р. Дальняя Сурия	район, Восточно-Гагаринский участок, правый берег р. Язала, ниже устья р. Дальняя Сурия 60° 9' 7,438" N; 57° 13' 5,286" E	0330	Ангидрид сернистый (Серы дioxид)	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	Копиан	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервоацетол	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	Углекислоты 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	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
28 г. Березники, Юржукское м-не, ДНС-1213, Р 1213	г. Березники, Юржукское м-не, ДНС-1213	0330	Ангидрид сернистый (Серы дioxид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Копиан	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервоацетол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0415	Углекислоты пред., С1-С5	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		0416	Углекислоты пред., С6-С10	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
		1071	Фенол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.799-2014
		0301	Азота диоксид	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.792-2014
29 г. Березники, Южно-Юржукское м-не, ДНС-1214, Р 1214	г. Березники, Южно-Юржукское м-не, ДНС-1214	0330	Ангидрид сернистый (Серы дioxид)	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.822-2015
		0602	Бензол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0616	Копиан	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
		0333	Сервоацетол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	РД 52.04.795-2014
		0621	Толуол	4 раза в год (1 раз в квартал)	на границе С33	инструментальный	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09

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

35 Солнцевский район, Чапаевский-2 участок, 500 м севернее восточнее д. Дурново	1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.799-2014
	0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.792-2014
	0330	Ангидрид сернистый (Серые диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.822-2015
	0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
	0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
	0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.795-2014
	0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
	0415	Углекислоты пред., С1-С5	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
	0416	Углекислоты пред., С6-С10	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
	1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.799-2014
36 Солнцевский район, Чапаевский-2 участок, 300 м севернее скв 15-нг	0301	Азота диоксид	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.792-2014
	0330	Ангидрид сернистый (Серые диоксид)	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.822-2015
	0602	Бензол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
	0616	Ксилол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
	0333	Сероводород	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.795-2014
	0621	Толуол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.3.68-09
	0415	Углекислоты пред., С1-С5	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.23-98
	0416	Углекислоты пред., С6-С10	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	ПНД Ф 13.1.2.3.24-98
	1071	Фенол	2 раза в год (2, 3 квартал)	на границе участка	инструментальным	аспирационный	РД 52.04.799-2014

В случае систематического превышения в контрольных точках ПДК максимально-разовых для атмосферного воздуха увеличить периодичность измерения концентраций до 7 раз в год за счет летних месяцев

Местоположение контрольных точек представлены в Приложении 2 (Схемы расположения наблюдательной сети за состоянием атмосферного воздуха ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ").

7.1.3. Перечень федеральных и корпоративных нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха:

1. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
2. Дополнение к "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", СПб, 1999.
3. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час, Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999г.
4. Методика по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО "НК "Роснефть". Астрахань, 2003г. (кроме п. 6.1, 6.2, 6.5)
5. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
6. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
7. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического производства, РМ 62-91-90, Воронеж, 1991.
8. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39-142-00, Краснодар, 2000г.
9. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений), НИИ Атмосфера, СПб 2015.
10. Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001
11. Методика расчетно-экспериментального определения выбросов загрязняющих веществ от трубчатых нагревательных печей, Краснодар, 1996 г.
12. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015.
13. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, утвержденные приказом, Госкомэкологии России № 199 от 08.04.1998.
14. Методические указания "Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях", Л., Гидрометеиздат, 1987.
15. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Санкт-Петербург, 2012.
16. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, НИИ Атмосфера, 1997г.
17. ОНД-86. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Л., Гидрометеиздат, 1987.
18. Расчетная инструкция (методика) "Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования предприятий радиоэлектронного комплекса", Санкт-Петербург, 2006 год
19. РД 52.04.186-89 "Руководство по контролю загрязнения атмосферы".
20. Регламента по разработке и контролю нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (ПДВ) и обеспечению Государственной статистической отчетности по форме 2-ТП (воздух), утвержденный приказом от 12.05.2011

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
						310		

21. Рекомендации по делению предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ, Новосибирск, 1987.
22. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
23. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
24. СТО Газпром 11-2005. Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу в ОАО "Газпром"
25. СТО Газпром 2-1.19-332-2009. Технические нормативы выбросов. Газоперекачивающие агрегаты ОАО "Газпром".
26. Федеральный закон "Об охране атмосферного воздуха" № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.
27. Федеральный закон "Об охране окружающей среды" № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.
28. Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения".
29. ИТС 29-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2844)
30. ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2838)
31. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосфере для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
32. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2001 г.
33. ГОСТ Р 56163-2019 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации.

7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

В соответствии с требованиями Приказа Минприроды РФ от от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества» в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ведется учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностного водозабора «Лёнва» от 24.11.2020 № 59-10.01.01.009-Р-ДЗИО-С-2020-07548/00.

Для организации учета объема забора (изъятия) водных ресурсов на водозаборе составлена схема системы водопотребления и водоотведения с графическими приложениями и пояснительными записками (Приложение № 3). Схема системы водопотребления и водоотведения согласована Отделом водных ресурсов по Пермскому краю Камского БВУ.

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов на водозаборе ведется по журналу учета (формы №№ 1.1-1.2 Приказа от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества») и осуществляется с помощью средств измерения расхода воды, внесенных в Государственный реестр средств измерений.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							311	

Сведения о водозаборе

№ п/п	Наименование водозабора	Наименование прибора учета	Объем допустимого забора, м ³ /год
1	2	3	4
1.	Водозабор "Лёнва"	расходомер-счетчик электромагнитный "ВЗЛЕТ-ПЦД" 32/100, периодичность поверки – 1 раз/2 года	722 967

Сведения, полученные в результате учета забора (изъятия) водных ресурсов (форма 3.1 Приказа от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества»), представляются в Отдел водных ресурсов по Пермскому краю Камского БВУ ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом на бумажных и электронных носителях в документированном виде с сопроводительным письмом и описью вложения.

Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов в ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" ведется в районе расположения поверхностного водозабора "Лёнва" по Программе (Приложение № 4), согласованной Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

Сведения, полученные в результате наблюдений за водным объектом (его морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами (Формы 6.1-6.3 Приказа от 06.02.2008 № 30 "Об утверждении форм и порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями"), направляются в Отдел водных ресурсов по Пермскому краю Камского БВУ до 15 марта года, следующего за отчетным периодом. Формы предоставляются на электронных носителях в виде файлов с сопроводительным письмом, в котором указываются количество представляемых файлов, их имена, размер, даты модификации, а также объем представляемых сведений (количество объектов, заполненных строк соответствующих форм представления данных).

В ЦДНГ-12 не осуществляется сброс сточных и дренажных вод в окружающую среду, а также отсутствуют очистные сооружения, имеющие сбросы в водный объект.

7.2.1. Перечень федеральных и корпоративных нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов:

1. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.
2. Приказ Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества".
3. Приказ минсельхоз РФ от 13 декабря 2016 г. N 552 "Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения".
4. Регламент распределения зон ответственности структурных подразделений ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ООО "ЛУКОЙЛ- Учетный Центр" по исполнению и контролю условий

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH		
							312	

10.08.2020 № а-431

11. Регламент процесса "Обращение с твердыми нефтесодержащими отходами, образующимися на производственных объектах ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (Р-07-04.2-463-18), утвержденный приказом от 16.08.2018 № а-571.

12. Инструкция по учету и формированию отчетности в области обращения с отходами производства и потребления, утвержденная приказом от 13.09.2019 № а -625.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	313
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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)

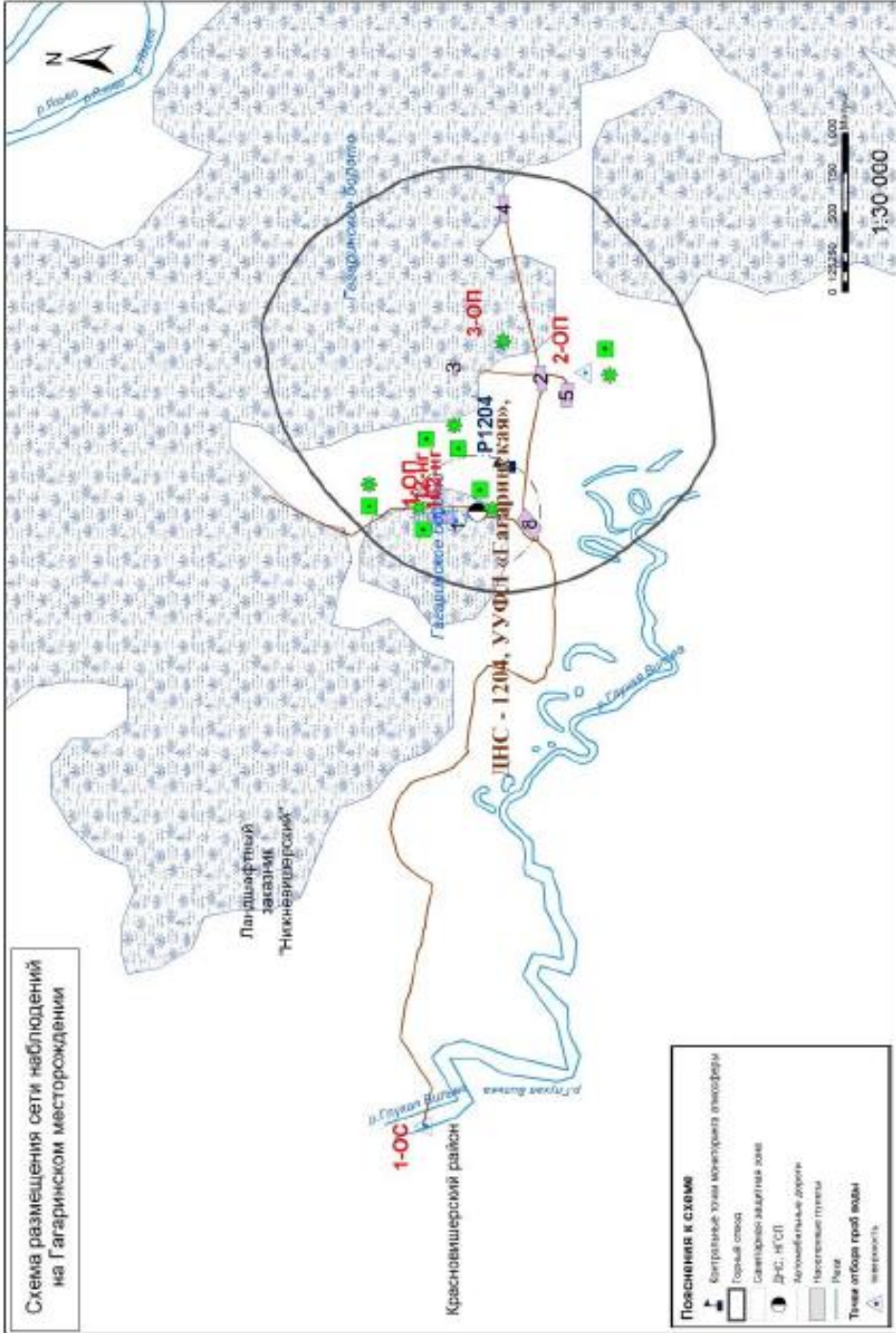

(подпись)

Вольхин Д.В.
(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	314
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

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



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Красновишерский район						
10.	Ширяевское месторождение 1- точка на границе СЗЗ Р 1205 с подветренной стороны	СП-1205 Ширяевское мр	-	-	2 раза в год (1 и 4 кв.)**	-
11.	Озёрное месторождение 2 точки на границе СЗЗ (500м): М 1202 – с наветренной стороны Р 1202 – с подветренной стороны скорость ветра не более 3 м/с, направление ветра: запад – северо-запад	НГСП - 1202 «Озёрное»	333 301 330 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Предельные углеводороды Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы	4 раза в год (1 раз в квартал)**	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99
12.	Маговское месторождение 1- точка на границе СЗЗ (300 м): Р 1203 – с подветренной стороны скорость ветра не более 7 м/с, направление ветра: восток – юго-восток	ДНС-1203 «Южно - Раевское»,	602 621 616		4 раза в год (1 раз в квартал)**	
13.	Маговское месторождение 1 точка с подветренной стороны на границе Сан.разъезд (500 м): Р 12ГКСМ	ГКС Маговская	-	-	2 раза в год (2 и 3 кв.)**	-
14.	Гагаринское месторождение 1 точка на границе СЗЗ (300 м): Р 1204 – с подветренной стороны скорость ветра не более 7 м/с, направление ветра: запад – северо-запад	ДНС - 1204 «Гагаринское»	333 301 330 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Предельные углеводороды Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы	4 раза в год (1 раз в квартал)**	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99
15.	Бортюмское месторождение 1 точка на границе СЗЗ (300 м): Р 1206 – с подветренной стороны направление ветра: запад – северо-запад	СП-1206 «Бортюмское»	602 621 616		2 раза в год (1 и 4 кв.)**	

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

ЦДНГ – 12. План контроля за состоянием поверхностных вод

№ в	№ п/п	Контролируемый объект/ Назначение поста	Наименование поста	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Куда впадает река	М/п поста от устья, км
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение - Гагаринское							
1.	1	Р. Глухая Вильва (контрольный)	1-ОС, р. Глухая Вильва, южнее ДНС (57° 2' 7" в.д, 60° 6' 57" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	Р.Язвва (лв)	20
2.	2	Р. Глухая Вильва (фоновый)	1-Ф, р. Глухая Вильва, за пределами горного отвода	-	-	Р.Язвва (лв)	27
3.	3	Мосьвинское болото (контрольный)	1-ОП, болото, северо-западнее куста № 1 (57° 6' 33" в.д, 60° 6' 58" с.ш.)	-	-		
4.	4	Мосьвинское болото (контрольный)	2-ОП, болото, севернее куста № 2 (57° 7' 13" в.д, 60° 6' 24" с.ш.)	-	-		
5.	5	Мосьвинское болото (контрольный)	3-ОП, болото, восточнее куста № 3 (57° 7' 24" в.д, 60° 6' 41" с.ш.)	-	-		
Месторождение - Логовское							
6.	1	Р. Черная (фоновый)	3-Ф, р. Черная, верховье, восточнее пионерлагря (56° 53' 43" в.д, 59° 42' 20" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)	Взвешенные вещества, водородный показатель, сухой остаток, нефтепродукты, гидрокарбонаты, сульфаты,	р.Усолка (пр)	4,5
7.	2	Р. Черная (контрольный)	4-О, р. Черная, среднее течение, 500 м южнее куста № 9 (56° 51' 7" в.д, 59° 41' 35" с.ш.)	-		-	4
8.	3	Р. Черная (контрольный)	2-К, р. Черная, 100 м от устья, у дороги (56° 49' 33" в.д, 59° 40' 28" с.ш.)	-		-	0,5
9.	4	Р. Клецовка (контрольный)	1-К, р. Клецовка, 1,2 км от устья, у дороги (56° 48' 45" в.д, 59° 40' 37" с.ш.)	-		р.Усолка (пр)	0,5

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

28.	10	скважина	скважина 29-нг в 50 м западнее куста скважин №15*	-	365 (258-263, 318-324)	
29.	11	скважина	скважина 25-нг в 20 м северо-западнее куста № 10*	-	360 (330-355)	
Месторождение - Маговское (Южно-Раевское)						
30.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 1-НГ, 100 м северо-западнее площадки ДНС (57° 10' 24" в.д, 60° 0' 5" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	20 (19-13)
31.	2	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 3-НГ в пределах куста № 2, в северо-западной части	-	-	50 (45-50)
32.	3	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 4-нг в пределах площадки куста № 3, в северо-западной части	-	-	50 (45-50)
Месторождение - Юрчукское						
33.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина №2-нг в 50м юго-восточнее скважины 17 ОГН* (56° 46' 41" в.д, 59° 28' 17" с.ш.)	ежеквартально		100 (75-100)
34.	2	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина №4-нг в 50м западнее скважины 17 ОГН* (56° 46' 40" в.д, 59° 28' 24" с.ш.)	-	рН, плотность нефтепродукты, хлориды	180 (139,2-164,4)
35.	3	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина №6-нг в 80м западнее скв.№8* (56° 46' 45" в.д, 59° 30' 0" с.ш.)	-		255 (219-229,244-250)
Месторождение - Гагаринское						
36.	2	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 12 - НГ, площадка куста №1	-	нефтепродукты, хлориды	30 (29-30)
Месторождение - Бортомское						
37.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 1 -НГ район нефтяной скв. № 6.23	2 раза в год (1,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды	125 (91-102)
Чашкинский-2 участок						
38.	1	Родник, колодец	Родник, колодец д. Дурино	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	
Месторождение - Южно-Юрчукское						
39.	1	скважина	Скважина № 58-нг р-н куста №29*	ежеквартально	рН, плотность нефтепродукты,	100
40.	2	скважина	Скважина № 59-нг р-н куста №29*	-	нефтепродукты,	240

Приложение Ф – План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов. Листы согласования с уполномоченными органами. Информационное письмо ООО «ЛУКОЙЛ ПЕРМЬ»

ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО
ПОЛЬЗОВАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Мелья О. В. Третьяков



04 2019г.

**План по предупреждению и ликвидации
разливов нефти
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №12
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

г. Пермь, 20__

Уч. № 31-13/015-1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и
Календарных планов
оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Заместитель руководителя
Западно-Уральского управления
Федеральной службы по экологическому, технологическому
и атомному надзору (Ростехнадзор)

С.Я. Мацов

МП

" " _____

2018 г.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.			
						2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		320

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и
Календарных планов
оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Заместитель руководителя

- начальник отдела водных ресурсов по Пермскому краю
Камского бассейнового водного управления

Федерального агентства водных ресурсов (Камское БВУ)



Н.В. Сициренко

августа 2018 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
 Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и
 Календарных планов
 оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)
 нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Начальник инспекции по экологии и природопользованию
 Пермского края

В.Г. Лазепный

МП

" 10

2018 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH	322
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫ-
ЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ
(Главное управление МЧС России
по Пермскому краю)

ул. Екатерининская, 53 а, г. Пермь, 614990
Телефон: (342) 258-40-01 Факс: (342) 212-42-52
E-mail: ngu@ugps.perm.ru

03.10.2018 № 7139 -3-3-7
на _____ от _____

И.о. заместителя генерального директора
филиала

АО «Индустриальный риск»
в г. Пермь

В.А. Грицуку

ул. Екатерининская, 122, оф.34,
г. Пермь, 614000,

тел./факс: 236-34-43. 236-35-77

О согласовании ПЛРН

Уважаемый Виктор Александрович!

Главным управлением МЧС России по Пермскому краю согласован План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее – План).

План необходимо получить в управлении гражданской защиты по адресу: ул. Плеханова, д.41 а, каб.22, г. Пермь. Дату и время получения Плана уточнить по телефону: (342) 258-40-01 доб.524.

Заместитель начальника Главного управления
(по защите, мониторингу и предупреждению ЧС)
- начальник управления гражданской защиты
полковник

А.В. Шарапов

Н.А. Асанова
258-40-01 доб.524

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH



МИНИСТЕРСТВО
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ
И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
(МЧС РОССИИ)

Театральный проезд, 3, Москва, 109012
Тел. 8(499)216-79-01; факс: 8(495)624-19-46
Телетайп: 114-933 «ФОТОН», 114-934 «ФОТОН»
E-mail: info@mchs.gov.ru

20.12.2018 № 14-6-4000

На № _____ от _____

АО «Индустриальный риск»

127254, г. Москва,
Огородный проезд, д. 5, стр. 3, оф. 360

Главное управление МЧС России
по Пермскому краю

МЧС России рассмотрело и утверждает план по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ № 12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее – План).

В целях практической отработки Плана и вопросов взаимодействия при ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов необходимо провести учение и направить в МЧС России акт, подписанный руководителем организации, должностными лицами территориальных органов МЧС России и заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, принимавших участие в учении, а также председателем КЧС и ОПБ субъекта Российской Федерации для обеспечения согласованности действий при решении задач в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территории субъекта Российской Федерации.

Акт учения должен содержать вывод о достаточности и готовности привлекаемых сил и средств аварийно-спасательных формирований к локализации и ликвидации максимально возможного разлива нефти и нефтепродуктов, прогнозируемого Планом.

Директор Департамента
гражданской защиты

А.В. Лутошкин

Ратных Р.Н.
8 (495) 983-65-48 (доб. 52-89)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Ц – Сведения о наличии и составе финансового обеспечения осуществления мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

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.

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

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Ч – ТУ водопотребление и водоотведение



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ Ч-10069 Дата 16.08.2022

№ _____ от _____

Директору Проектного центра
«ШИНУ-Нефтепроект»
Айларшиеву Р.М.
ул. Куйбышева, д.95, 6
г. Пермь, 614010
Тел.: 8(342) 219-89-93
E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

О направлении информации

Уважаемый Рифкат Мамагович!

По объекту «Строительство трубопроводов Газаринского месторождения (2023 г.)» направляем следующую информацию.

Вода на хозяйственно-бытовые нужды (в том числе для бригад обслуживания в период эксплуатации), для гидравлического испытания и промывки трубопровода предусмотреть привозную с НПС-1202 «Озерное»

На питьевые нужды использовать привозную бутилированную воду (в том числе для бригад обслуживания в период эксплуатации). Доставку питьевой воды осуществлять по мере необходимости.

Воду после гидравлического испытания в объеме 29,7 м³ и промывки трубопровода в объеме 3,0 м³ перекачивать в автомобиль-цистерну и вывозить на очистные сооружения на НПС-1202 «Озерное».

Хоз-бытовые сточные воды при СМР собирать во временную канализационную емкость объемом 5м³ и по мере накопления вывозить на очистные сооружения г. Березники.

Сбор и отвод поверхностных вод с участка производства работ, стоков в границах ВОО в период строительства предусмотреть по спланированной поверхности в водоотводящую канаву.

Воду после откачки из водоемной перекачивать в автомобиль-цистерну и вывозить на НПС-1202 «Озерное» для использования в технологическом процессе.

Применимость существующих очистных сооружений НПС-1202 «Озерное» достаточна для приема дополнительных объемов сточных вод.

Приложение: анализ состава воды на НПС-1202 «Озерное на 1 л.

Начальник Отдела организации
проектных работ

А.А. Бурмылов

Н.М. Балахничева
2353 - 237

414068, Российская Федерация,
Пермский край, г. Пермь,
ул. Пашкова, 69

Тел.: (342) 235-41-01 (прямая)
(342) 235-66-48 (своаочная)
Факс: (342) 235-64-60

www.perm.lukoil.ru
E-mail: lp@lp.lukoil.com

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ООО "НЕФТЬСЕРВИСХОЛДИНГ"
Общество с ограниченной ответственностью
"Парусный инновационно-технологический центр "Гидрохимка"
ООО "ПТИЦ "ТЕОФИЗИКА"
Юридический адрес: 618703, Россия, Киров, Пермский край, Добрянск, рабочий поселок Палазна, Гречка Электронная, дом 3
Химико-аналитическая лаборатория р.п. Палазна
Адрес места осуществления деятельности: 618703, РОССИЯ, Пермский край, г. Добрянск, р.п. Палазна, ул. Нефтяников, 5
тел. 8-34265-92-417 эл. почта: parus@ptitc.ru

Уникальный номер об аккредитации в сфере аккредитованных лиц ИА ПУ 515547



УТВЕРЖДАЮ
Заведующий лабораторией
Палазна И.П.
30 августа 2022г.

Протокол испытаний № 1506нв

Заказчик: ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь", ЦДН-12
Юридический адрес заказчика: 618980, г. Пермь, ул. Ленина, 92
Гроби отбора: Заказчиком
Объект испытаний: вода конденсат

№ по журналу приема проб	место отбора	дата, время отбора	дата, время поступления	дата, время испытания	плотность при 20 °С, кг/м³	водородный показатель, pH	содержание компонентов, мг/дм³				объем, мл	массовая концентрация взвешенных веществ, мг/дм³	массовая концентрация нефтепродуктов, мг/дм³	
							массовая концентрация углеводородов	массовая концентрация хлорид-ионов	массовая концентрация сульфат-ионов	массовая концентрация кальция				
2238	Степное мест-е обв. № 36	01.08.22 09:00	02.08.22 14:00	02.08.22	1062	6,96	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А	ГОСТ 31957-2012, метод А
НД на методы испытаний														
за результаты принято решение прекратить работу на предметных образцах														
Статус: не в силе за оформление протокола														
Примечание: 1. Отказана возможность за отбор проб по категории не несет. 2. Результаты относятся только к пробам, прошедшим испытания.														

Подписал:
Васильев А.А., инженер ХАБ

Протокол № 1506нв распечатан 04 августа 2022г.
настоящий протокол испытаний не может быть чье-либо воспроизведен без письменного разрешения лаборатории.

№ 21-16179 Дата 25.08.2022

на № _____ от _____

Директору Проектного центра
«ПНИПУ-Нефтепроект»
Айдаралиеву Р.М.
ул. Куйбышева, д.95, б
г. Пермь, 614010
Тел.: 8(342) 219-89-93
E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

О направлении информации

Уважаемый Рифкат Маматович!

На Ваш запрос по объекту «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» о гарантиях обеспечения периода строительства и эксплуатации (в том числе для обеспечения бригад обслуживания) питьевой бутилированной водой, водой для хозяйственно-бытовых нужд, водой на производственных цели (включая гидроиспытания), а также о вывозе и приеме хозяйственно-бытовых сточных вод, промышленных сточных вод (гидроиспытания) и поверхностных сточных вод сообщаем, что указанная выше информация направлена ранее письмом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №И-15569 от 16.08.2022.

Дополнительно сообщаем, что в объекте «Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023 г.)» предусмотрено строительство подземного трубопровода без надземных площадок в связи с чем сбор, прием и утилизация снежных масс на период эксплуатации не требуется. При этом строительство объекта в соответствии с проектом организации строительства осуществляется в летний период в связи с чем сбор, прием и утилизация снежных масс на период строительства также не требуется.

Защита территории проектирования от подтопления на период строительства предусмотрена проектом организации строительства, на период эксплуатации предусмотрены пригрузки для предотвращения всплытия проектируемого подземного трубопровода.

Заместитель начальника Отдела организации
проектных работ



А.А. Гуньков

Н.М. Балахничева
2353 - 237

614068, Российская Федерация,
Пермский край, г. Пермь,
ул. Ленина, д. 62

Тел.: (342) 235-61-01 (приёмная)
(342) 235-66-48 (справочная)
Факс: (342) 235-64-60
(342) 235-68-07

www.perm.lukoil.ru
E-mail: lp@lp.lukoil.com

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

328

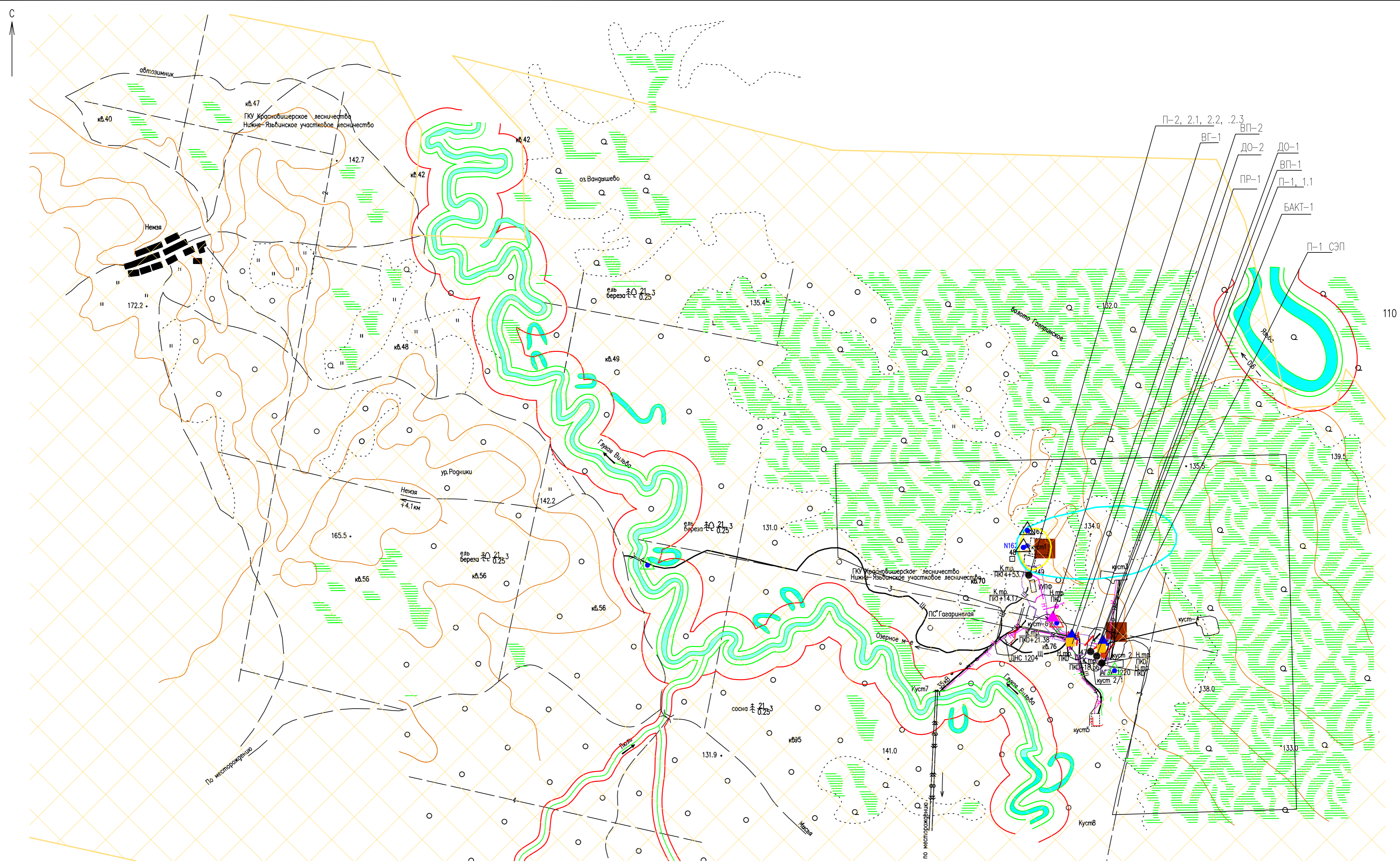
Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулиро- ванных				
1		все				46-22		26.07.22

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.TCH

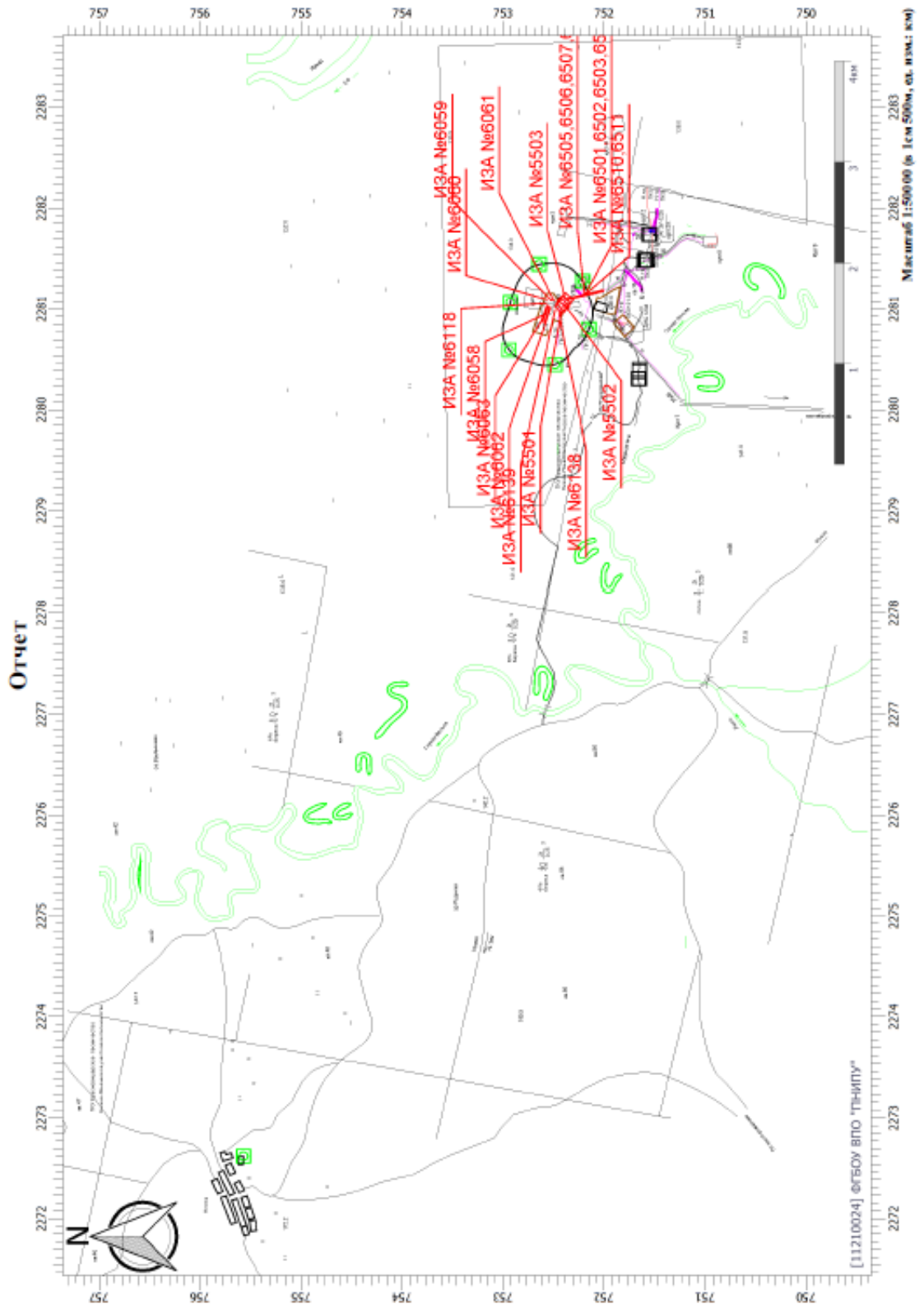


Условные обозначения:

- N162 ● — водозаборные скважины
- граница ЗСО 2 пояса
- граница ЗСО 3 пояса
- охраняемый ландшафт Нижневишерский
- граница прибрежной защитной полосы
- граница водоохранной зоны водотока
- ▲ точки мониторинга поверхностных вод
- ▲ точки мониторинга атмосферного воздуха
- ▲ точки мониторинга подземных вод
- точки мониторинга почвы
- ▲ — поверхностных вод
- ▲ — подземных вод
- ДОТ-1 — гонимых отложений
- П-1 — почво-грунтов
- П-1 СЭП — почво-грунтов на санитарно-гигиенические показатели в ЗСО скв.162
- Бакт-1 — почво-грунтов на бактериологию

М 1:25000

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH				
Строительство трубопроводов Газаринского месторождения (2023)				
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись
Разработана	Мурашова			
Проверил	Вахитова			
Н.контроль	Фейгина			
Ситуационный план			Страница	Лист
Формат А2			П	1
			Листов	2
			ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»	



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

2019/206/ДС59-PD-OOS1.1.GCH

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Мурашова			
Проверил		Вахитова			
Н.контр.		Фейгина			

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ (СТРОИТЕЛЬСТВО)

Стадия	Лист	Листов
П	2	
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Ивн. № подл.	Н.контр.	Подп.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взаим. инв. №	Подп. и дата	Согласовано

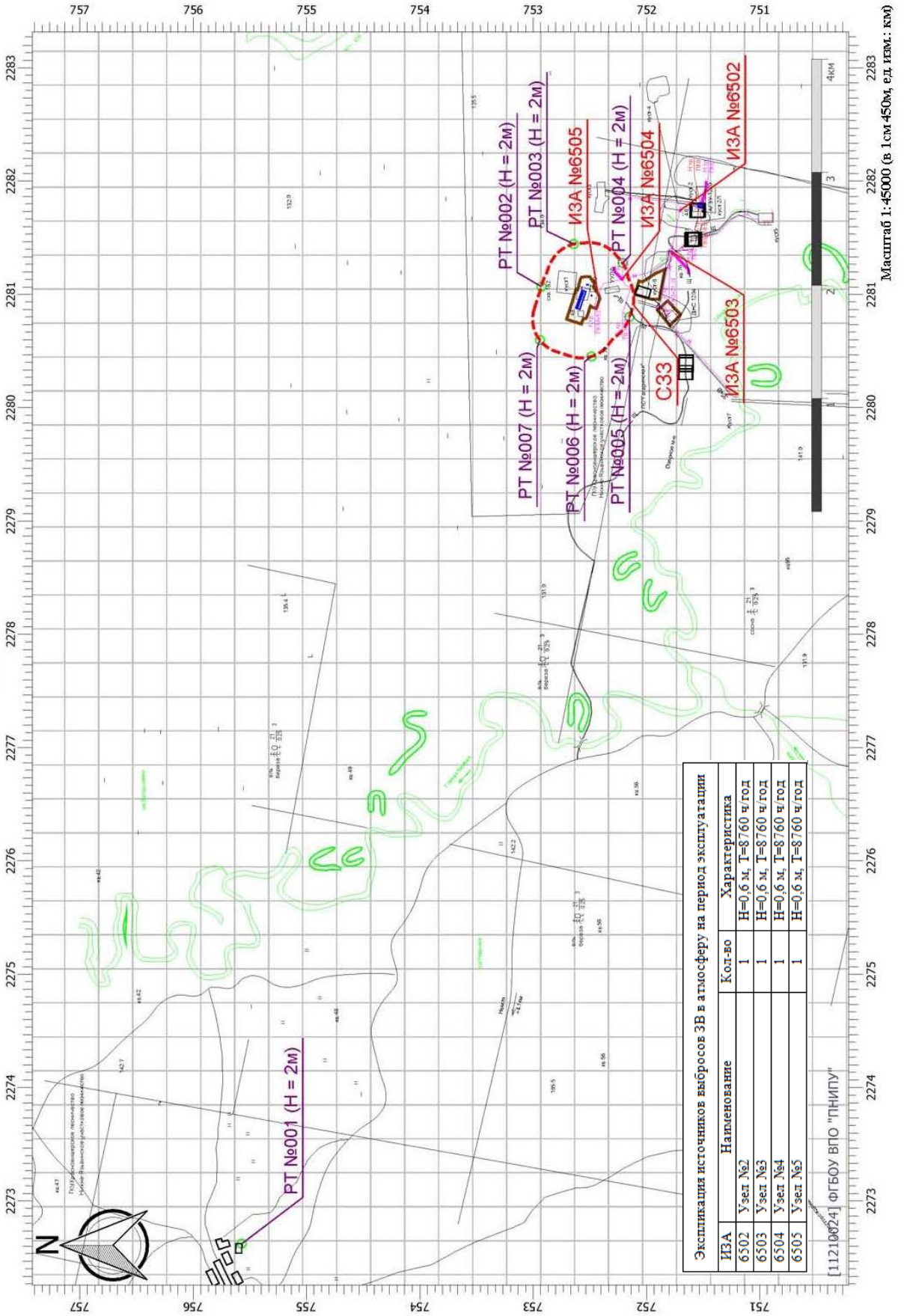
Ивн. № подл.	Н.контр.	Подп.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
	Фейгина							
	Вахитова							
	Мурашова							

**КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ (ЭКСПЛУАТАЦИЯ)**

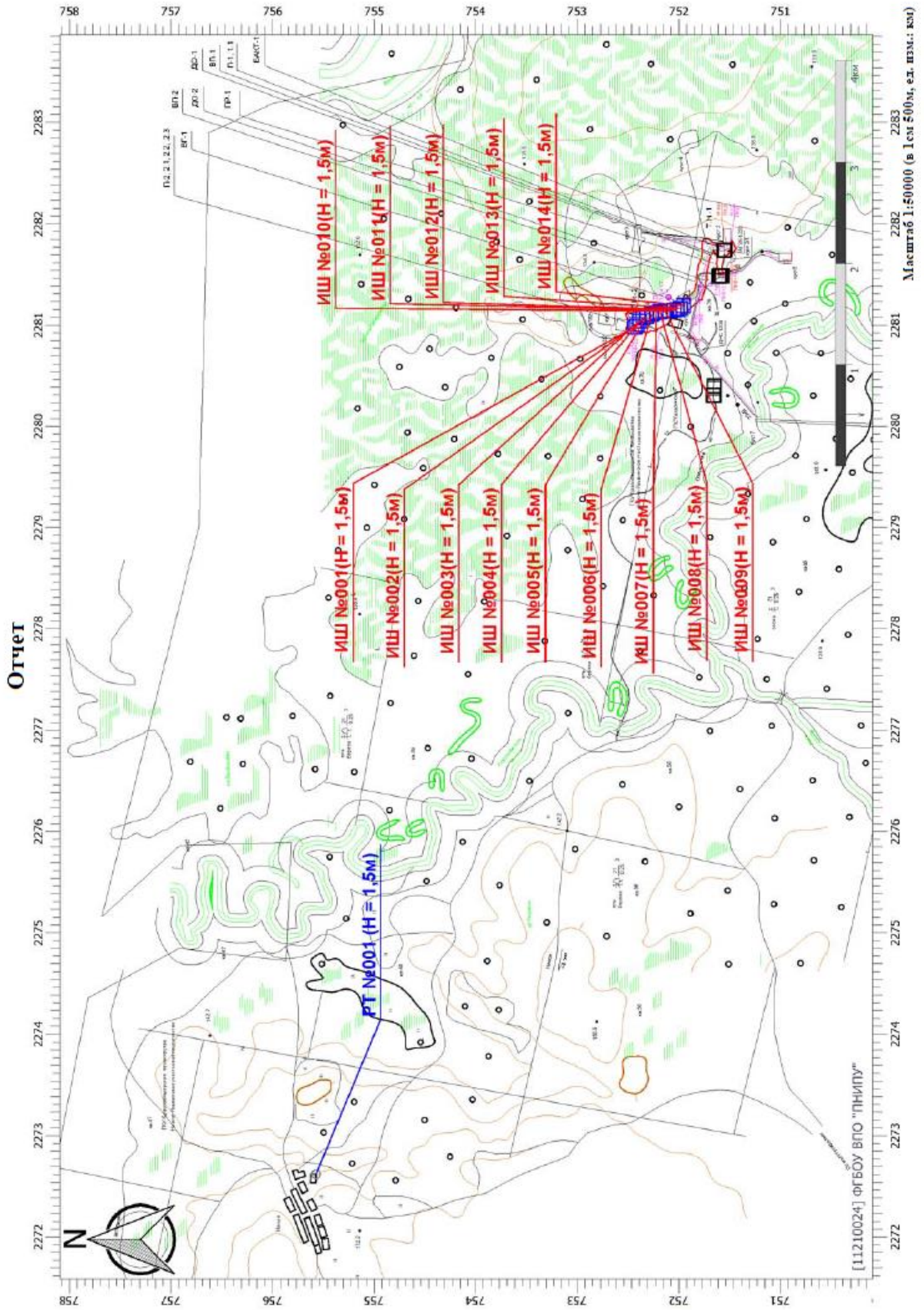
2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH

Стадия	Лист	Листов
П	3	
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Отчет



Масштаб 1:45000 (в 1см 450м, ед. изм.: км)



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Мурашова			
Проверил		Вахитова			
Н.контр.		Фейгина			

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH

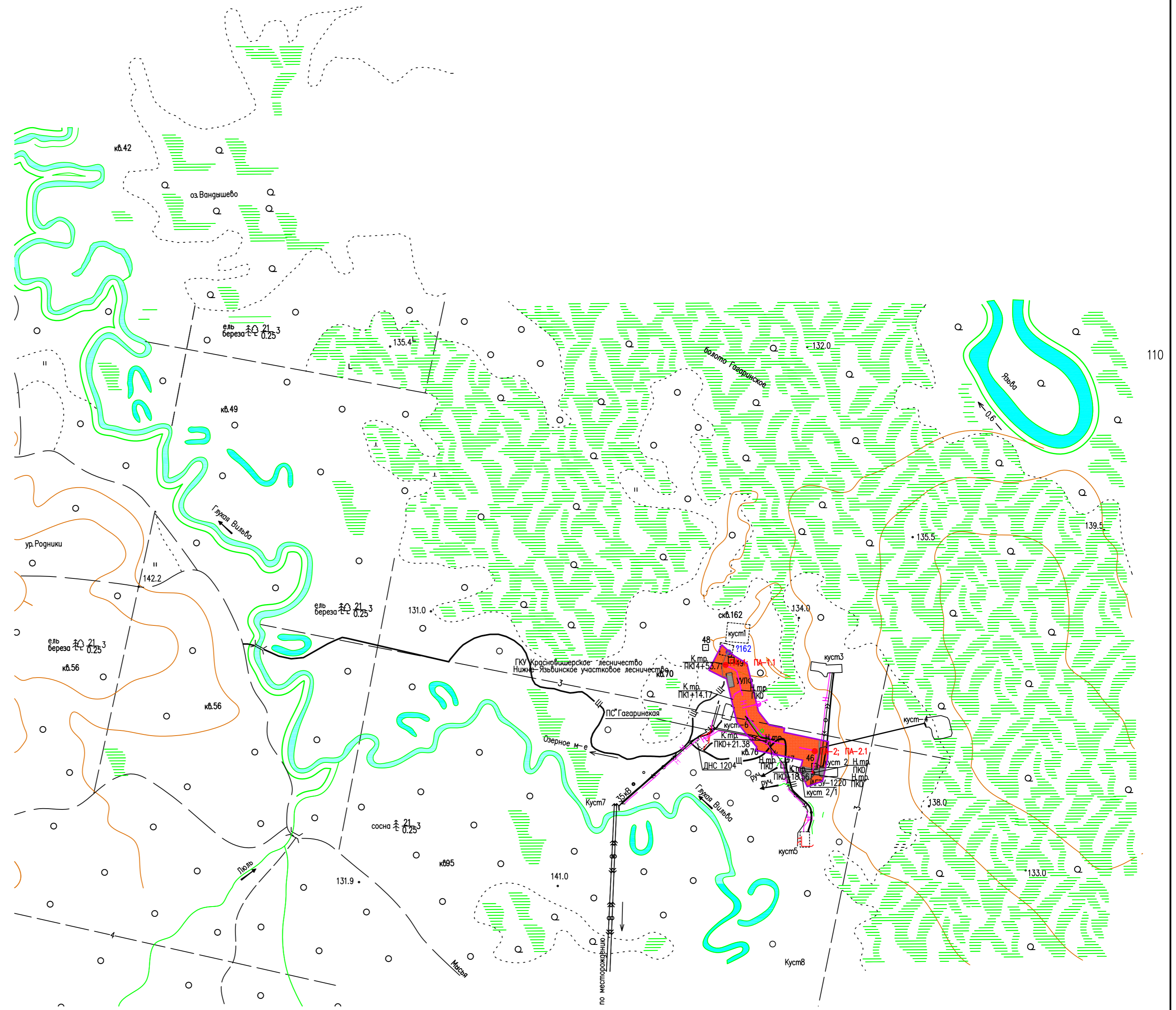
КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ИСТОЧНИКОВ ШУМОВОГО
ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЕРИОД
СТРОИТЕЛЬСТВА

Стадия	Лист	Листов
П	4	
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		



Условные обозначения

Графическое изображение	Наименование изображения
	1. Типы почв: – неглубокоподзолистые (П УВ)
	– техногенно-нарушенные
	2. Прочее: населенный пункт
	насыпные и грунтовые дороги
	район работ
	точки опробования почвенного покрова



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

М 1:25000

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH											
1	–	нов	46–22	26.07.22	Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2023)						
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата						
					<table border="1"> <tr> <th>Стадия</th> <th>Лист</th> <th>Листов</th> </tr> <tr> <td>П</td> <td>5</td> <td>1</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	5	1
Стадия	Лист	Листов									
П	5	1									
<table border="1"> <tr> <td>Разработал</td> <td>Мурашова</td> </tr> <tr> <td>Проверил</td> <td>Вахитова</td> </tr> <tr> <td>Н.контроль</td> <td>Кучукбаева</td> </tr> </table>					Разработал	Мурашова	Проверил	Вахитова	Н.контроль	Кучукбаева	Карта-схема почвенного покрова ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»
Разработал	Мурашова										
Проверил	Вахитова										
Н.контроль	Кучукбаева										

Формат А2

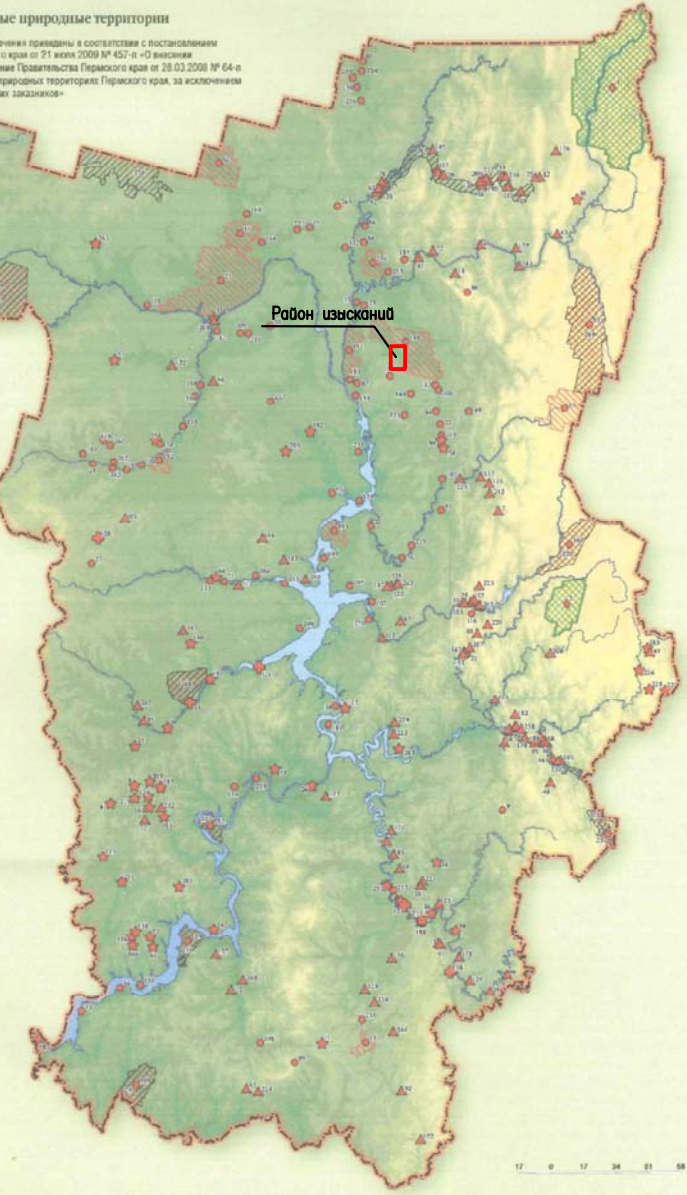
№	Название
1	Федеральное значение
2	Баюга
Регионального значения	
3	Адово озеро
4	Алфидный камень (Алфидные скалы)
5	Ангидрат
6	Андреевский
7	Аноша
8	Бабаровка
9	Белая гора
10	Белая скала
11	Белое болото
12	Белый мост
13	Белый камень
14	Берёзовский бор
15	Берёзовское болото
16	Бобинский камень
17	Бонд в Рата (Срема)
18	Большая Монашья пещера
19	Большокошачий карстовый мост
20	Большокошачье болото
21	Большое болото
22	Большое Вальевское (Перевальское) болото
23	Большое Канское болото
24	Большое Косинское болото
25	Боринский бор
26	Ботанический сад ПГУ
27	Бурдюковский ельник
28	Бурдюковское болото
29	Буртудук
30	Бурганское (Бурас) болото
31	Бурганское (Бурас) болото
32	Валуевское болото
33	Варши
34	Ванкур
35	Васюкский
36	Васюковский лес
37	Варюкский
38	Варюкский
39	Васюковский бор-верещатник
40	Васюковский сосново-высокоствольный лес
41	Ветан
42	Ветанский камень
43	Ветанский камень
44	Вельевское (Поломское) болото
45	Второй Кондас
46	Вуковский палик (Вуковский)
47	Вурганский бор-верещатник
48	Выморок
49	Глухая Вальва (болото)
50	Глухой камень
51	Глухойский палик
52	Глухойский камень
53	Глухойский ельник
54	Глухойское болото
55	Глухойский бор
56	Губинское
57	Губинское (Марьяновское) пещера
58	Губинское обожание
59	Гусыньковский
60	Гусыньский камень
61	Дальние Мысы
62	Дарун-Неро
63	Дальний камень и пещера
64	Дальний камень
65	Дубовая гора
66	Дубровка
67	Дуринская котловина
68	Дуринский ребор
69	Дуринский камень
70	Дуринский утёс
71	Евское болото
72	Ежово
73	Ежовское (Турицкий) болото
74	Ежово
75	Ежовский садик
76	Жуковский болото
77	За горами (Марьяновское) болото
78	Заканька
79	Заканька
80	Земское болото
81	Земское урочище
82	Земское 2 болото
83	Зуевская пещера
84	Зубово (Большое Вальевское) болото
85	Зубовский обрыв
86	Ивановское (Полом) болото
87	Ивановское болото
88	Каменный город
89	Канская гора
90	Карагайский лес
91	Карась озеро
92	Кавинская дубрава
93	Кадруку
94	Кадруковское болото
95	Кадруковский камень
96	Кадруковская гора
97	Колтва
98	Колтва
99	Колтва (Поманьинский) камень
100	Косинская гора
101	Косинское болото
102	Косово болото
103	Косинский карстовый арка
104	Косинское обожание
105	Кот
106	Курное болото
107	Курное болото
108	Куринский бор
109	Куринский
110	Куринский орешник
111	Куринский



Особо охраняемые природные территории
 ООПТ регионального значения приведены в соответствии с постановлением Правительства Пермского края от 21 июля 2009 № 457-п «О внесении изменений в постановление Правительства Пермского края от 28.03.2008 № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях Пермского края, за исключением биологических объектов заказников»

- Заказники
- Крупные ООПТ
- Территории, перспективные для создания природного парка
- Категории ООПТ
- Заказники
- Охраняемый ландшафт
- Заказник
- Природный резерват
- Памятник природы
- Историко-природный комплекс

№	Название
112	Курья
113	Курнос-Воловский водохранилище
114	Кудинское болото
115	Курья
116	Ладный лог
117	Ладный (Ладный) камень
118	Ладное болото
119	Ладный-Мелья
120	Ладно-Челяновское болото
121	Ладная гора и Кургузовская пещера
122	Ладный бор
123	Лаптевский
124	Ладнинская роща
125	Ладно
126	Ладнинский
127	Ладнинские горы и Камская долина
128	Ладная гора
129	Ладнинское болото
130	Ладнинский бор
131	Малочный хутор
132	Малое Вальевское болото
133	Малоломовский водохранилище
134	Малоголовский водохранилище
135	Малоголовское болото
136	Малоголовское в Ильинское болото
137	Малоголовские пещеры
138	Малоголовский
139	Малоголовское болото
140	Малоголовский бор
141	Малоголовский
142	Малоголовское болото
143	Малоголовский
144	Малоголовское болото
145	Малоголовский
146	Малоголовский водохранилище
147	Малоголовский бор
148	Малоголовский
149	Малоголовский
150	Малоголовский бор
151	Малоголовский бор
152	Малоголовское болото
153	Малоголовский камень
154	Малоголовский водохранилище
155	Малоголовский
156	Малоголовская пещера
157	Малоголовская гора
158	Малоголовский лес
159	Малоголовский лес
160	Малоголовский лес
161	Малоголовский лес
162	Малоголовский лес
163	Малоголовский лес
164	Малоголовский лес
165	Малоголовский лес
166	Малоголовский лес
167	Малоголовский лес
168	Малоголовский лес
169	Малоголовский лес
170	Малоголовский лес
171	Малоголовский лес
172	Малоголовский лес
173	Малоголовский лес
174	Малоголовский лес
175	Малоголовский лес
176	Малоголовский лес
177	Малоголовский лес
178	Малоголовский лес
179	Малоголовский лес
180	Малоголовский лес
181	Малоголовский лес
182	Малоголовский лес
183	Малоголовский лес
184	Малоголовский лес
185	Малоголовский лес



№	Название
160	Поча
161	Поча
162	Поча-Челяновское болото
163	Придурье
164	Розыбаки
165	Розыбаки (Долг)
166	Розыбаки болото
167	Розыбаки бор
168	Розыбаки 1 болото
169	Розыбаки 2 болото
170	Розыбаки болото
171	Розыбаки болото
172	Розыбаки болото
173	Розыбаки болото
174	Розыбаки болото
175	Розыбаки болото
176	Розыбаки болото
177	Розыбаки болото
178	Розыбаки болото
179	Розыбаки болото
180	Розыбаки болото
181	Розыбаки болото
182	Розыбаки болото
183	Розыбаки болото
184	Розыбаки болото
185	Розыбаки болото

№	Название
217	Стобы
218	Сусунский бор
219	Сусунское болото
220	Суней ник
221	Сунейское (Косинское) болото
222	Сунейское (Косинское) озеро
223	Татарская гора
224	Татарский трамвай
225	Татарский трамвай
226	Татарский трамвай
227	Татарский трамвай
228	Татарский трамвай
229	Татарский трамвай
230	Татарское болото
231	Татарское болото
232	Татарское озеро
233	Татарское болото
234	Татарское болото
235	Татарское болото
236	Татарское болото
237	Татарское болото
238	Татарское болото
239	Татарское болото
240	Татарское болото
241	Татарское болото
242	Татарское болото
243	Татарское болото
244	Татарское болото
245	Татарское болото
246	Татарское болото
247	Татарское болото

№	Название
248	Татарское болото
249	Татарское болото
250	Татарское болото
251	Татарское болото
252	Татарское болото
253	Татарское болото
254	Татарское болото
255	Татарское болото
256	Татарское болото
257	Татарское болото
258	Татарское болото
259	Татарское болото
260	Татарское болото
261	Татарское болото
262	Татарское болото
263	Татарское болото
264	Татарское болото
265	Татарское болото
Территории, перспективные для создания природного парка	
266	Адово озеро
267	Берёзовское
268	Карагайский
269	Кадруку
270	Кудинский
271	Кудинский водный парк
272	Кудинский
273	Кудинский (Кудинский) бор
274	Северо-Уральский
275	Сельский
276	Чусовской

Согласовано
Изм. №, инв. №
Взам. инв. №
Подпись и дата
Изм. №, инв. №

2019/206/ДС110-PD-OOS1.1.GCH6			
1	Зам. 46-22	26.07.22	Строительство трубопроводов Гагаринского месторождения (2)
Изм.	Код.уч.	Лист N док	Подпись
Разработал	Мурашова		
Проверил	Вахитова		
Н. Контроль	Жучубаева		
ООПТ Пермского края		Стадия	Лист
		П	6
		Проектный центр "ПНИПУ-Нефтепроект"	
Формат А3			

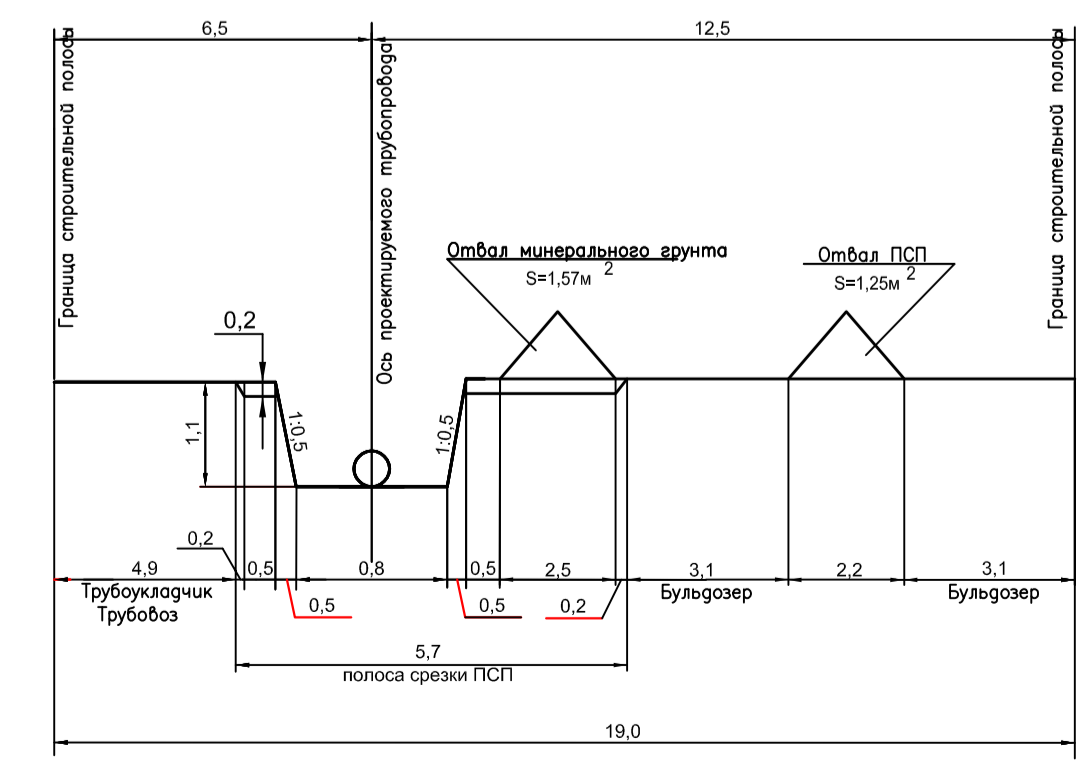
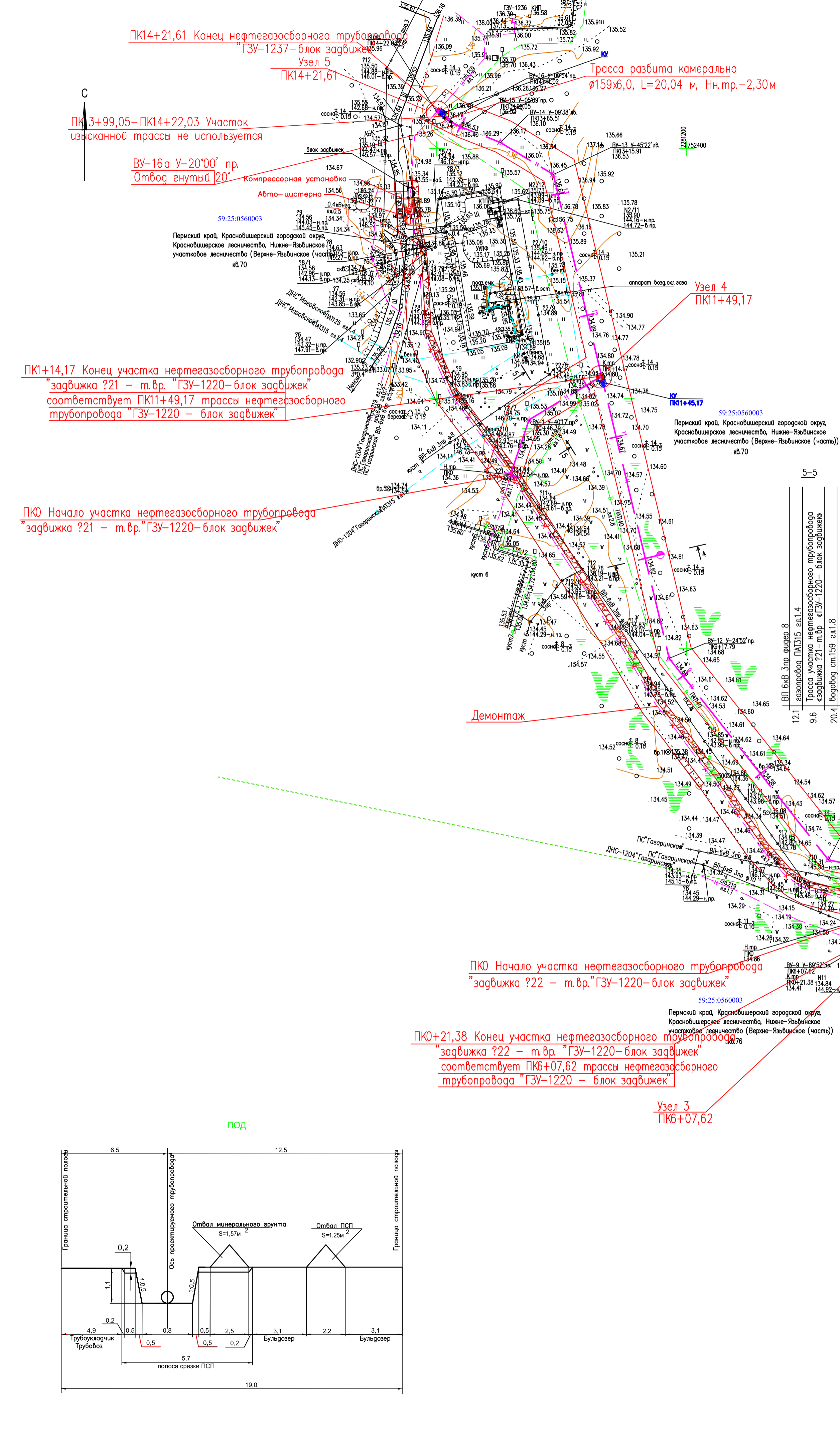
Условные обозначения и изображения

Обозначение и изображения	Наименование
	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
	ВЛ
	Водовод
	Кабель подземный
	Газопровод
	Демонтаж
	Контрольно-измерительный пункт
	Граница временного отвода земель на период строительства
	Граница временного отвода земель на период демонтажа
	Площадка размещения временных зданий и сооружений. Площадки складирования материалов и изделий, полигоны сборки конструкций. Площадка стоянки строительной техники. Место складирования товарной древесины порубочных остатков.
	Временный проезд через существующие коммуникации
	Вдольтрассовый проезд
	Автоцистерна
	Компрессорная установка

В пределах полосы временного отвода через каждые 300 м по трассе демонтируемого трубопровода предусмотрены:

- Площадка стоянки строительной техники
- Площадка размещения временных зданий и сооружений
- Площадка складирования материалов и изделий, полигоны сборки конструкций
- Место складирования товарной древесины порубочных остатков.

Площадки стоянки техники, складирования отходов, запорки техники, складирования материалов, порубочных остатков, а так же отвал грунта располагаются за пределами ВОЗ и ПЗП.



2019/206/Д1С10-ПД-00S1.1.GCH7			
1	Зам. 46-22	26.07.22	Строительство трубопроводов Газаринского месторождения
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док
Разработал	Мурашова	Проверил	Вахитова
Н. Контроль	Жункубаева	План с границами ВОЗ пересекаемых водных объектов	
		Страница	Лист
		П	7
		Проектный центр ПНИПУ- Нефтепроект	

Имя, И.Ф.О. / Дата / Подпись / Место