

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»

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»

2019/083-PD-OOS1.1

Том 7.1.1

Договор №

2019/206/ДС157

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»

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»

2019/083-PD-OOS1.1

Том 7.1.1

Договор №

2019/206/ДС157

Главный инженер

Г. Д. Закиров

Главный инженер проекта

Д.Ю. Минин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022

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

5.3.2	Водоотведение в период эксплуатации.....	92
5.3.3	Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос в период эксплуатации	93
5.4	Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов	95
5.5	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве	95
8.6	Мероприятия по охране геологической среды.....	95
5.7	Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира	97
5.7.1	Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа нерестилища рыб.....	100
5.7.2	Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождения карьеров, резервов грунта, кавальеров	101
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	101
5.8	Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами	102
5.8.1	Источники образования, виды и количество образующихся отходов на этапе строительства и демонтажа	102
5.8.2	Определение класса опасности отходов	102
5.8.3	Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления.....	113
6	Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях.....	117
6.1	Анализ известных аварий и неполадок на проектируемом объекте.....	117
6.2	Определение типовых сценариев возможных аварий	117
6.3	Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии.....	118
6.4	Воздействие проектируемого объекта на объекты окружающей природной среды в случае возможных аварийных ситуаций.....	119
6.4.1	Оценка степени загрязнения земель	119
6.4.2	Оценка степени загрязнения поверхностных вод	120
6.4.3	Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха	121
6.5	Определение экологического ущерба при аварийной ситуации.....	126
6.5.1	Ущерб от загрязнения почвы	126
6.5.2	Ущерб от загрязнения атмосферы	127
6.5.3	Ущерб от загрязнения водных объектов.....	129
6.6	Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций	129
7	Программа производственного экологического контроля	131
8	Оценка затрат на природоохранные мероприятия и компенсационные выплаты	136
9	Заключение.....	139
10	Список использованных источников	141
	Таблица регистрации изменений	143
	Приложение А - Письма Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС»	144
	Приложение Б - Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ	153
	Приложение В - Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края	155

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/083-PD-OOS1.1.TCH						Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение Д - Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу	173
Приложение Ж - Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»	175
Приложение И - Расчет ЗСО скважины №1	179
Приложение К - Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края	180
Приложение Л - Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края	183
Приложение М - Письмо Администрации Октябрьского городского округа Пермского края	185
Приложение Н – Письма, лицензии, договоры по обращению с отходами	189
Приложение П – Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух	218
Приложение Р- Согласование Средневолжского ТУ Росрыболовства	287
Приложение С – Протоколы измерений уровней шума, паспорта оборудования ..	292
Приложение Т – Письмо ГОСНИОРХ	301
Приложение У – Договор ООО «Промконтракт»	302
Приложение Ф – Приложение 3 тома ПДВ Октябрьского района Дороховского месторождения	304
Приложение Ц – Разрешительные документы в области обращения с отходами ..	353
Приложение Ч – ТУ на водоснабжение и водоотведение	362
Таблица регистрации изменений	364

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	
						3	

1 Исходные данные

Настоящий раздел разработан к «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120».

Основанием для разработки являются:

- задание на проектирование «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» и исходные данные:

- материалы проекта «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»

;

- 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. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	В 1,978 км южнее н.п. Отделение 2 (Ширяевский), в 0,185км восточнее н.п. Дороховка	В 1,978 км южнее н.п. Отделение 2 (Ширяевский), в 0,185км восточнее н.п. Дороховка
Трасса трубопроводов от т.врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода	в 4,291 км восточнее н.п. Тюш	в 4,291 км восточнее н.п. Тюш
Трасса ЭХЗ-1	в 0,322км восточнее н.п. Дороховка	в 0,322км восточнее н.п. Дороховка
Трасса ЭХЗ-2	в 3,322км восточнее н.п. Тюш	в 3,322км восточнее н.п. Тюш

Категории земель – земли сельскохозяйственного назначения, земли лесного фонда (эксплуатационные леса). Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, особо защитные участки леса (ОЗУ), защитные леса отсутствуют.

Участок работ относится к восточноевропейским подтаежным ландшафтам. Для растительного покрова характерны смешанные леса с хвойными породами в верхнем подъярусе. Нижний подъярус представлен липой, дубом, кленом. Высокое глубокоэродированное Уфимское плато на нижнепермских известняках и доломитах (частично на гипсах) перекрытое слоем элювиально-делювиальных глин покрыто в основном елово-пихтовыми лесами с липой, вязом, кленом реже дубом.

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к Восточно-Европейской стране Волго-Камской провинции низменных и возвышенных равнин и ярусных возвышенностей району Верхнекамской и Бельско-Камской ярусно-увалистых эрозионных возвышенностей.

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

Согласно информационному письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 20.02.2018 №05-12-32/5143 на территории Октябрьского городского округа Пермского края ООПТ федерального значения отсутствуют. Ближайшая ООПТ федерального значения (национальный парк «Нечкинский» в Удмуртской Республике) расположена на расстоянии более 150 км западнее изыскиваемой территории.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-467 от 11.06.2019 в

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

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

приложении В) в границах инженерно-экологических изысканий особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

В соответствии с данными Государственного кадастра ООПТ регионального и местного значения на участке изысканий отсутствуют ООПТ местного значения. Сведениями о резервировании земель для создания ООПТ местного значения Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края не располагает.

Участок выполнения инженерно-экологических изысканий расположен в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

Действующие нормы и правила не содержат ограничений по размещению проектируемых объектов в границах заказника. Согласно пункту 4.6.3 Положения о государственном природном биологическом заказнике Пермского края "Октябрьский" (приказ Министерства природных ресурсов Пермского края от 20.03.2019 №СЭД-30-01-02-328), разрешена деятельность по добыче и разведке полезных ископаемых.

По сведениям Администрации Октябрьского городского округа (копия письма СЭД-266-01-18-871 от 03.06.2019, приложение М) ООПТ местного значения на территории размещения объектов отсутствуют.

Согласно Федеральному закону от 07.05.2001 №49-ФЗ территория Пермского края не относится к территориям традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации. Таким образом, территории традиционного природопользования в районе работ отсутствуют.

Согласно данным Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского Края (копия письма Исх55-01-18.2-698 от 27.05.2019, приложение К), в границах участка инженерно-экологических изысканий объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

По сведениям Департамента по недропользованию по ПФО (копия заключения №ПК-ПФО-11-00-36/1229 от 03.06.2019г., приложение Д):

- Дороховское газонефтяное месторождение и горные отводы, предоставленные в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12467 НЭ в целях разведки и добычи углеводородного сырья и лицензией ПЕМ 02407 НР в целях геологического изучения, включающего поиски и оценку углеводородного сырья, разведки и добычи углеводородного сырья;

- водозаборный участок Дороховской группы нефтяных месторождений, эксплуатируемый ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-467 от 11.06.2019 в приложении В) в районе проектируемых объектов участки недр, содержащие балансовые месторождения общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ), отсутствуют.

По данным Государственной ветеринарной инспекции Пермского края (копия письма №49-01-12 исх24 от 17.05.2019г., приложение Л) в районе проведения инженерных изысканий и на участках размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2000 м от него сибиреязвенных захоронений и простых скотомогильников (биотермических ям) нет, имеется простой скотомогильник с санитарно-защитной зоной 1000 м. Биотермическая яма не действующая, расположена в 2 км северо-восточнее п. Тюш, в 1,9 км западнее проектируемых объектов.

По данным Администрации Октябрьского городского округа Пермского края (копия письма СЭД-266-01-18-871 от 03.06.2019, приложение М) на участках выполнения инженерно-экологических изысканий зеленые насаждения (кроме земель лесного фонда), санкционированные свалки и полигоны ТБО, курортные и рекреационные зоны отсутствуют.

В результате проведенных маршрутных наблюдений в районе работ:

- визуальные признаки загрязнения (пятена мазута, химикатов, нефтепродуктов, резкий химический запах, метанопроявления и др.);
- свалки пищевых и бытовых отходов;
- коллективные сады, садово-огородные участки в радиусе 1 км;
- места обитания редких и исчезающих видов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и России, отсутствуют (приложение С Том 4 ИЭИ).

Ситуационный план размещения проектируемых объектов приведен на листе 1 2019/083-PD-OOS1.1.GCH.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Согласно письму Министерства природных ресурсов РФ №15-47/10213 от 30.04.2020г ООПТ федерального значения в границах Октябрьского городского округа отсутствуют. На территории Пермского края расположено два заповедника федерального значения «Басеги» и «Вишерский» Расстояние от проектируемого объекта до данных заповедников – более 100 км.

282 ныне существующих ООПТ регионального значения представлены государственными природными заказниками (20 штук), памятниками природы (114), историко-природными комплексами и объектами (5), природными резерватами (46) и охраняемыми ландшафтами (97).

На территории края имеется также 51 ООПТ местного значения.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-467 от 11.06.2019 в приложении В) в границах инженерно-экологических изысканий особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

В соответствии с данными Государственного кадастра ООПТ регионального и местного значения на участке изысканий отсутствуют ООПТ местного значения. Сведениями о резервировании земель для создания ООПТ местного значения Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края не располагает.

Участок выполнения инженерно-экологических изысканий расположен в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

Действующие нормы и правила не содержат ограничений по размещению проектируемых объектов в границах заказника. Согласно пункту 4.6.3 Положения о государственном природном биологическом заказнике Пермского края "Октябрьский" (приказ Министерства природных ресурсов Пермского края от 20.03.2019 №СЭД-30-01-02-328,), разрешена деятельность по добыче и разведке полезных ископаемых.

По сведениям Администрации Октябрьского городского округа (копия письма СЭД-266-01-18-871 от 03.06.2019, приложение Л) ООПТ местного значения на территории размещения объектов отсутствуют.

Ближайшая ООПТ регионального значения – Кашкинская дубрава, расположена на удалении 6,629 км от проектируемого объекта. Ближайшая ООПТ местного значения – особо охраняемая территория пруд д.Атнягузи расположена на удалении 9,265 км от проектируемого объекта.

План-схема ООПТ Пермского края представлено на рисунке 2.1. Расположение ближайших ООПТ отображено на рисунке 2.2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

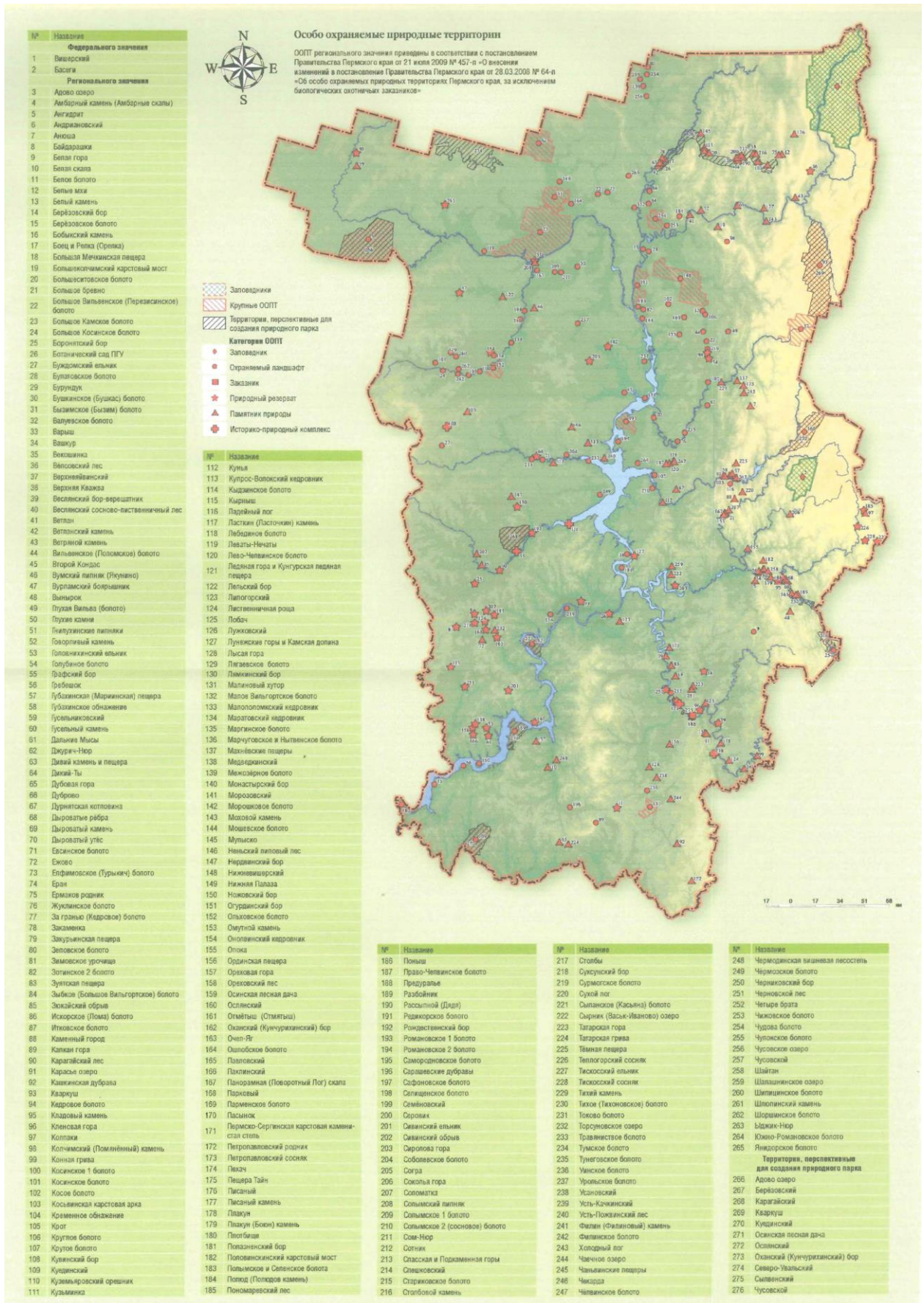


Рисунок 2.1 – План-схема ООПТ Пермского края

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

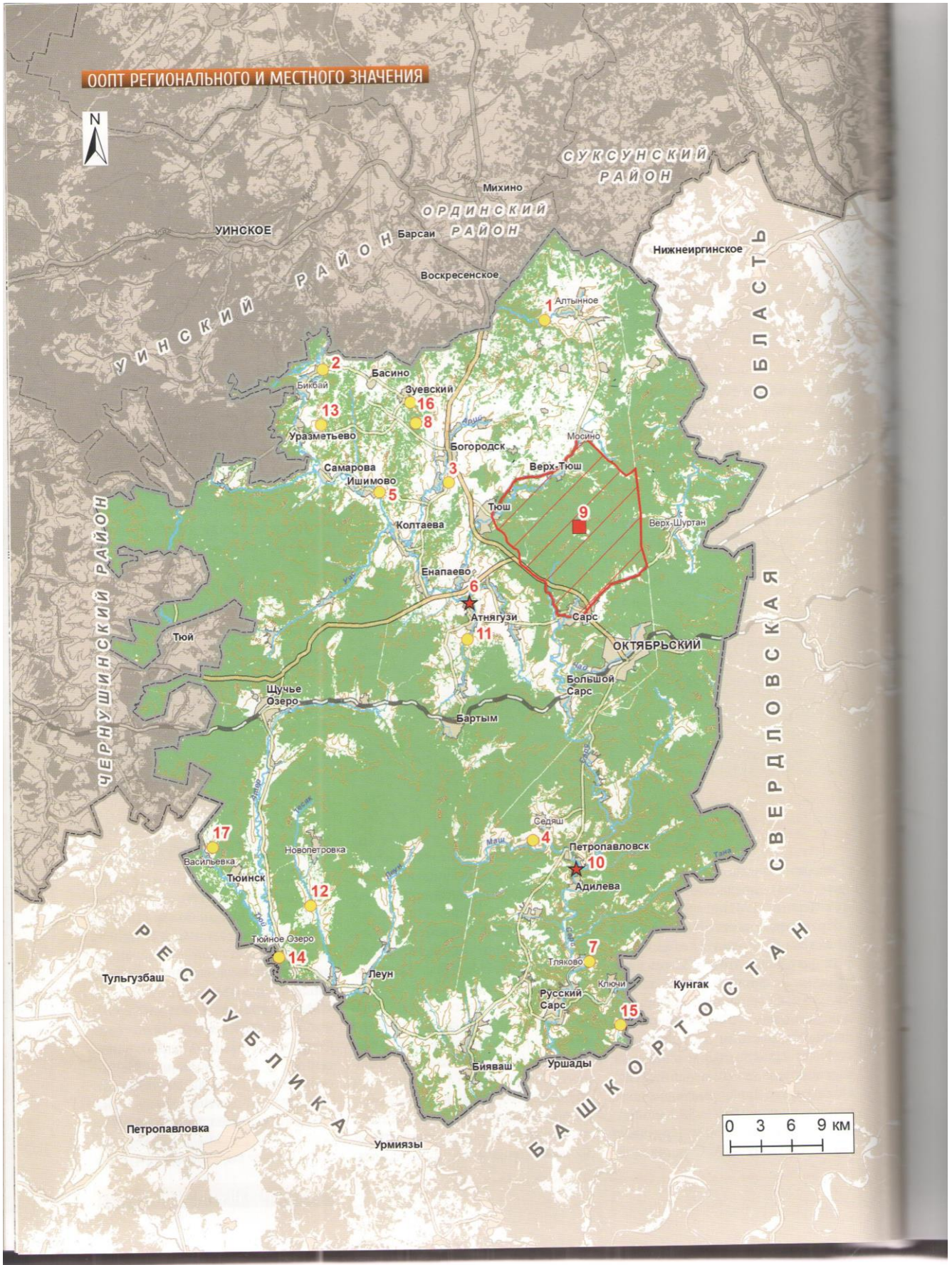


Рисунок 2.2 – Расположение ближайших ООПТ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2.2 Основные проектные решения

Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, техническим условиям, предусматривается строительство нефтепровода ГЗУ-01401-С – ДНС-0120».

Проектной документацией предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода. Демонтаж описан в Разделе 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта».

Режим работы - круглосуточный, непрерывный.

Принципиальная технологическая схема нефтепровода представлена 2019/083-PD-TKR1.GHC-1.

Состав и характеристика проектируемых сооружений приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Состав и характеристика проектируемых сооружений

п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
1	Нефтепровод ГЗУ-01401-С ДНС-0120	м	9501	Труба стальная электро-сварная тип 1 - 273x6,0 – сталь В20 (К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным по ТУ 1390-001-60700040-2012

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

3 Природные условия района реконструкции и современное состояние окружающей среды

3.1 Климат и качество атмосферного воздуха

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

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

Краткая климатическая характеристика района работ приведена в таблице 3.1 и Приложении А.

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

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Климатические характеристики:		
- тип климата		континентальный
- температурный режим:		
средняя температура воздуха самого холодного месяца*	°С	-16,3
средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца*	°С	+23,9
- осадки: среднее количество осадков за год	мм	715
- ветровой режим повторяемость направлений ветра*		
С	%	8
СВ		10
В		8
ЮВ		5
Ю		15
ЮЗ		33
З		14
СЗ		7
штиль		7
наибольшая скорость ветра, превышение которой в году для данного района составляет 5 % (U*)*	м/сек	6,0
Характеристики загрязнения атмосферы		
- основные характеристики загрязнения воздуха:		
- Диоксид азота	мг/м ³	0,036
- Диоксид серы		0,020
- Оксид углерода		1,300
- Сероводород		0,002
- Смесь предельных углеводородов C ₁ -C ₅		2,65
- Смесь предельных углеводородов C ₆ C ₁₀		1,14
- Бензол		0,036
- Ксилол		0,011
- Толуол		0,145
- Метан		1,19
-Оксид азота		0,038

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

<i>Наименование показателя</i>	<i>Единица измерения</i>	<i>Величина показателя</i>
-Пыль (взвешенные вещества)		0,199
-Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,500
<i>- долгопериодные средние концентрации в атмосферном воздухе:</i>		
- Диоксид азота	мг/м ³	0,023
- Оксид азота		0,014
- Диоксид серы		0,006
- Оксид углерода		0,8
- Пыль (взвешенные вещества)		0,71
- Бенз(а)пирен	нг/м ³	0,7
* значения фоновых концентраций приведены на основании письма Пермский ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» (приложение А)		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

3.2 Геологическая среда

В геологическом строении изысканной территории по результатам бурения инженерно-геологических скважин до глубины 2.0-9.0м, с учетом материалов изысканий прошлых лет принимают участие четвертичные техногенные (tQ) и делювиальные (dQ) грунты, карстово-обвальные образования (N-Q).

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

Оценка карстоопасности территории при инженерно-геологических изысканиях проводилась на основе результатов карстологического обследования результатов геофизических исследований, с учетом материалов изысканий прошлых лет в изыскиваемом районе в соответствии с табл. 5.1 и 5.2 СП 11-105-97 (часть II) и ТСН 11-301-2004По.

Степень закарстованности территории различная, что обусловлено особенностями геологического строения, геоморфологическим проложением и гидрогеологическими условиями. Среди неблагоприятных участков по карстоопасности отмечаются участки и более благоприятные. В таблице 3.3 приведена оценка исследуемой территории по категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов на 1км².

Таблица 3.2 - Оценка исследуемой территории по категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов на 1км²

Наименование площадок и трасс (пикетаж)	Категория устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов
2. Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» (ПК30+27-ПК35+37); 4. Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» (ПК51-ПК65)	II-Г
1. Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» (ПК0-ПК30+27), площадка камеры пуска очистных и диагностирующих устройств, площадка под проект. СКЗ-1, трасса ЭХЗ-1; 3. Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» (ПК35+37-ПК51); 5. Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» (ПК65-ПК95+46.32 (к.тр.)), площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств, трасса трубопроводов от т. врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода, площадка под проект. СКЗ-2, трасса ЭХЗ-2.	IV-Г

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Характер застройки и противокарстовых мероприятий в зависимости от категории устойчивости территории рекомендуется согласно таблице 8 ТСН 11-301-2004По.

На участках, оцененных как территории II-Г категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов, где на поверхности возможны провалы диаметром до 3м строительство, допускается при соответствующей противокарстовой защите с применением противокарстовых мероприятий, в том числе геотехнических и (или) конструктивных.

На участках, оцененных как территории IV-Г категории устойчивости относительно интенсивности карстовых провалов, строительство допускается с применением водорегулирующих и эксплуатационных мероприятий.

В пределах района работ грунты в зоне сезонного промерзания (до глубины 1.61-2.37м) грунты проявляют пучинистые свойства.

При проектировании рекомендуется предусмотреть противопучинные мероприятия: инженерно-мелиоративные (тепломелиорация и гидромелиорация); конструктивные; физико-химические (гидрофобизация грунтов, добавки полимеров, засоление и др.); комбинированные, при необходимости в проекте следует предусмотреть проведение наблюдений (мониторинга) для обеспечения надежности и эффективности применяемых противопучинных мероприятий (п.12 СП 116.13330.2012).

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

Техногенные грунты представлены суглинками, глинами.

Глина темно-коричневая, светло-коричневая легкая пылеватая твердая, полутвердая, в скважине 2 - с единичными включениями дресвы и щебня известняка. Встречена с поверхности и на глубине 0.2м под щебеночной подсыпкой по трассе нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на участках перехода через навалы грунты и насыпи дороги (ПК0+21.1-ПК0+24.1, ПК0+45.2-ПК0+55.9, ПК5+73.2-ПК5+86.8, ПК88+80.5-ПК88+99). Мощность 0.4-1.2м.

Суглинок коричневый твердый. Распространен с поверхности по трассе нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на участке перехода через обваловку (ПК95+40.6-ПК95+43.7). Мощность 0.9м.

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

Согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации ОСР-2015 и карты ОСР-2015-В (СП 14.13330), район расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 5% вероятностью возможного превышения в течение 50 лет указанных на карте значений интенсивности сейсмических воздействий, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 1000 лет; согласно карты ОСР-2015-С, район работ расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 6 баллов по шкале MSK-64 с 1% вероятностью возможного превышения в течение 50 лет указанных на карте значений интенсивности сейсми-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

ческих воздействий, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 5000 лет.

3.3 Поверхностные и подземные воды

Характеристика поверхностных вод

Гидрографическая сеть территории строительства представлена рекой Тюш.

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 % (по данным таблицы 32). Соотношение подземной и поверхностной составляющих стока существенно меняется по сезонам. Весной доля подземного стока невелика – в среднем 10–15 % от суммарного стока за сезон. В поверхностном стоке (85–90 %) почти исключительная роль принадлежит талым водам, поскольку в период весеннего половодья дождевые осадки, как правило, незначительны.

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

Среднегодовой модуль стока в районе строительства составляет по модулю стока 8,0 л/с км² согласно рисунку 75, по слою стока – 250 мм согласно рисунку 76.

Весеннее половодье начинается в среднем 10 апреля, 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.

Уровни воды водотоков изменяются в течение года в соответствии с изменением водности. Наиболее высокие уровни в году наблюдаются в весенний период. 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

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.

Площадка

Площадка камеры пуска очистных и диагностирующих устройств расположена на водораздельном пространстве рек Тюш (правобережный приток реки Ирень) и Арий (правобережный приток реки Ирень). Ближайшим водотоком к участку изысканий является река Тюш. Русло реки Тюш расположено в 1,2 км юго-восточнее участка изысканий. Отметка меженного уреза воды реки Тюш на участке изысканий согласно картографическим материалам составляет 240,1–240,3 м. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 301,35 до 302,07 м. Превышение отметок площадки по генплану над урезом воды водотока составляет 61,1–62,0 м. Площадка камеры пуска очистных и диагностирующих устройств находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Тюш, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств расположена на водораздельном пространстве рек Сухой Бартым (левобережный приток реки Верхний Бартым) и Сухой Сарс (правобережный приток реки Сарс). Ближайшим водотоком к участку изысканий является река Сухой Бартым, русло реки расположено в 0,6 км юго-западнее участка изысканий. Отметка меженного уреза воды реки Сухой Бартым на участке изысканий согласно картографическим материалам составляет 320,2–320,4 м. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 330,72 до 331,67 м. Превышение отметок площадки по генплану над урезом воды водотока составляет 10,3–11,5 м. Площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Сухой Бартым, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Площадка проектируемых анодных заземлителей АЗ-1 и площадка под проект. СКЗ-1 расположены на левобережной части водосбора реки Тюш (правобережный приток реки Ирень). Русло реки Тюш расположено в 0,5 км северо-западнее участка изысканий. Отметка меженного уреза воды реки Тюш на участке изысканий согласно картографическим материалам составляет 240,1–240,3 м. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадки, согласно генплану, изменяются от 297,52 до 303,80 м. Превышение отметок площадок по генплану над урезом воды водотока составляет 57,2–63,7 м. Площадка проектируемых анодных заземлителей АЗ-1 и площадка под проект. СКЗ-1 находятся вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Тюш, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							18
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Площадка проектируемых анодных заземлителей АЗ-2 и площадка под проект. СКЗ-2 расположены на левобережной части водосбора реки Тюш (правобережный приток реки Ирень), осложненной логами. Ближайшим водотоком к участку изысканий является река Сухой Бартым, русло реки расположено в 2,6 км юго-западнее участка изысканий. Отметка межженного уреза воды реки Сухой Бартым на участке изысканий согласно картографическим материалам составляет 320,2–320,4 м. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадки, согласно генплану, изменяются от 319,32 до 316,63 м. Площадки от реки отделяет водораздел с отметками 332,0–333,0 м. Поэтому площадка проектируемых анодных заземлителей АЗ-2 и площадка под проект. СКЗ-2 находятся вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Сухой Бартым, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Трасса

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК4+39,2 пересекает тальвег *лога №1*, открывающийся в лог Михей с правого берега, V-образной формы, шириной по бровкам 50-60 м, с пологими склонами высотой 0,8-1,2 м, покрытыми травяной растительностью. Дно лога плоское, шириной до 15-20 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью. Дно лога на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождей паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,13 – 0,24 м/с.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК6+74,6 пересекает отвершек лога. Отвершек полностью задернован. Лог открывается в лог Михей с правого берега. В створе перехода трассы нефтепровода имеются карстовые воронки. Отметка дна отвершка 280,46 м. Уровень воды не превысит отметки 280,70 м. Ширина затопления ≤ 1 м, скорости течения в периоды повышенной водности составят 0,15-0,22 м/с.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК7+83,8 пересекает отвершек лога. Отвершек полностью задернован. Лог открывается в лог Михей с правого берега. Отметка дна отвершка 281,05 м. Уровень воды не превысит отметки 281,25 м. Ширина затопления ≤ 1 м, скорости течения в периоды повышенной водности составят 0,12-0,20 м/с.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК13+71,6 пересекает тальвег *лога Михей*, открывающийся в реку Тюш с правого берега, V-образной формы, шириной по бровкам 50-60 м, с пологими склонами высотой 0,5-1,0 м, покрытыми травяной растительностью и редким лесом (ель, осина). Дно лога плоское, шириной до 15-20 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью. Дно лога на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождей паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,36 – 0,54 м/с.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК15+93,6–ПК16+2,4 пересекает русло *реки Тюш* (правобережный приток реки Ирень). Долина реки

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							19
Изн.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

трапецеидальная, асимметричная. Левый склон долины пологий, правый склон более крутой. Правый и левый склоны долины покрыты травяной растительностью и деревьями (ель, береза).

Пойма реки асимметричная, преимущественно левосторонняя, шириной 50-60 м, уклон поймы в сторону русла реки. Ниже створа перехода трассы нефтепровода на пойме имеются старичные образования. Правая и левая поймы реки покрыты травяной растительностью и кустарником (ива).

Русло реки на участке перехода извилистое, имеет трапецеидальную форму в поперечнике. Дно реки сложено щебнем. Берега пологие, задернованы, сложены глиной. Высота берегов составляет 0,1-1,2 м. Ширина русла реки по урезу воды в створе перехода трассы нефтепровода – 8,5 м. Измеренная глубина в створе трассы: средняя 0,50 м, максимальная 0,71 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 1,06-1,24 м/с, в межженный период – 0,27-0,38 м/с.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК28+62,0 пересекает **тальвег лога №2**, открывающийся в реку Тюш с левого берега, V-образной формы, шириной по бровкам 50-60 м, с пологими склонами высотой 0,5-1,0 м, покрытыми травяной растительностью и редким лесом (ель, осина). Дно лога плоское, шириной до 10-15 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью. Дно лога на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,37 – 0,55 м/с.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК52+21,7 пересекает **тальвег лога №3**, открывающийся в реку Тюш с левого берега, V-образной формы, шириной по бровкам 50-60 м, с пологими склонами высотой 1,0-1,5 м, покрытыми травяной растительностью. Дно лога плоское, шириной до 15-20 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью. Дно лога на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,53 – 0,62 м/с. По дну лога проходит неорганизованный проезд.

Изыскиваемые трассы ЭХЗ-1, ЭХЗ-2, ЭХЗ-3 и трасса трубопроводов от т. врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают.

Сведения о гидрологических параметрах приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.3 - Гидрологические параметры

Водоток Пикет	Площадь водосбора, км ²	Максимальный расход воды, м ³ /с			Наивысший уровень воды, м			Прогноз размыва русла
		1%	5%	10%	1%	5%	10%	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						20
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Водоток Пикет	Площадь водосбора, км ²	Максимальный расход воды, м ³ /с			Наивысший уровень воды, м			Прогноз размыва русла
		1%	5%	10%	1%	5%	10%	
Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»								
Лог №1 ПК4+39,2	0,18	1,24	–	0,40	290,20	–	290,06	Размыва нет
Лог Михай ПК13+71,6	4,28	8,52	–	3,54	246,03	–	245,78	Размыва нет
Река Тюш ПК15+93,6– ПК16+2,4	80,1	46,2	34,9	29,5	244,21	244,00	243,89	Правый берег – 8,0 м (25 лет). Левый берег – 23,8 м (25 лет). Дно – 241,58 м
Лог №2 ПК28+62,0	0,63	1,98	–	0,63	274,50	–	274,23	Размыва нет
Лог №3 ПК52+21,7	14,8	13,8	–	6,51	268,86	–	268,51	Размыва нет

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» попадает в зону затопления уровнями воды 10 %-ой обеспеченности на участках от ПК4+29,7 до ПК4+48,9; от ПК13+68,5 до ПК13+98,4; от ПК15+90,5 до ПК16+41,7; от ПК17+6,3 до ПК17+27,3; от ПК28+55,4 до ПК28+65,6 и от ПК52+13,7 до ПК52+35,6.

Изыскиваемые трассы ЭХЗ-1, ЭХЗ-2 и трасса трубопроводов от т. врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают.

Рекомендуется проводить мониторинг за развитием русловых деформаций и других видов водной эрозии непосредственно на проектируемых водных переходах, а также днищах логов, не только в процессе строительства, но и в начальный период эксплуатации коммуникаций ежегодно во время летне-осенней межени после прохождения весеннего половодья и перед ледоставом (2 раза в год). При необходимости своевременно принимать меры по организации специальных мероприятий по защите проектируемых объектов.

Подземные воды

Территория района изысканий относится к гидрогеологической области карстовых вод Уфимского плато.

На всей территории развит артинско-филипповский карбонатный водоносный горизонт

Артинско-филипповский карбонатный водоносный горизонт

Основным на территории изысканий является артинско-филипповский карбонатный водоносный горизонт. Глубина залегания: 3,9-35,0 м.

Особенность горизонта – неравномерная обводненность. Водообильные зоны с крупными карстовыми водотоками приурочены к логом, сухим долинам и поддолинным потокам рек. В редких случаях скважины практически

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									21
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

безводны. Артинско-филипповский карбонатный водоносный горизонт прослеживается под ольховской брекчией и иренскими гипсами. Под брекчией минерализация вод достигает 1 г/дм³, а под иренскими гипсами - 3 г/дм³, иногда больше. Воды сульфатно-гидрокарбонатно-хлоридно-кальциевые, гидрокарбонатно-сульфатно-кальциевые. Воды горизонта отличаются повышенным содержанием сульфат-ионов. В результате микробиологического десульфирования в толще нефтеносных карбонатных пород пластовые воды повсеместно содержат сероводород.

Областью питания служит Пермско-Башкирский свод. Разгрузка вод осуществляется как в эрозионную сеть, так и в нижележащие комплексы путем перетекания через глинисто-карбонатные слои.

Подземные воды на период изысканий (июль, август 2019 года), а также по результатам изысканий прошлых лет инженерно-геологическими скважинами до глубины 2.0-9.0м не встречены.

В периоды интенсивного таяния снега, ливневых затяжных дождей на участках ПК4+27-ПК4+51.1, ПК13+67.5-ПК13+99, ПК28+52.1-ПК28+67.5, ПК52+11.5-ПК52+45.5 по трассе нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», а также на площадке камеры приема очистных и диагностирующих устройств (в районе позиций 2 и 3) возможно формирование маломощного локально распространенного горизонта подземных вод типа «верховодка» на глубине 0.0-1.5м.

На остальных участках трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» и площадки камеры приема очистных и диагностирующих устройств (поз.1), а также по трассе трубопроводов от т.врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода, по трассам ЭХЗ-1, ЭХЗ-2, и на площадках камеры пуска очистных и диагностирующих устройств и под проект.СКЗ-1 и СКЗ-2, где подземные воды на период изысканий не встречены, при организованном поверхностном стоке в дальнейшем появление их маловероятно.

Для водоснабжения в Октябрьском районе возможны каптаж родников, проходка колодцев и бурение скважин. Наибольшие притоки следует ожидать в зонах концентрированных карстовых водотоков артинско-филипповского карбонатного водоносного горизонта.

По подтопляемости территории, согласно прил. И СП 11-105-97, часть II, участки ПК15+89.6-ПК16+44, ПК17+4.9-ПК17+29.9 по трассе нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» относятся к к II-A1 типу (потенциально подтопляемые в результате длительных климатических изменений).

Участки ПК4+27-ПК4+51.1, ПК13+67.5-ПК13+99, ПК28+52.1-ПК28+67.5, ПК52+11.5-ПК52+45.5, ПК90+97.7-ПК91+20.6 по трассе нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», а также площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств (в районе позиций 2 и 3) относятся к II-A1 типу (потенциально подтопляемые в результате длительных климатических изменений).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Остальные участки трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120 и площадки камеры приема очистных и диагностирующих устройств (поз.1), а также трасса трубопроводов от т.врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода, трассы ЭХЗ-1, ЭХЗ-2 и площадки камеры пуска очистных и диагностирующих устройств и под проект.СКЗ-1 и СКЗ-2 относятся к III-A типу (неподтопляемые) по подтопляемости территории.

Оценка защищенности грунтовых вод

Грунтовые воды, по сравнению с поверхностными, в целом лучше защищены от загрязнения поллютантами, так как водоносные горизонты перекрыты толщей пород. Однако если покрывающая толща водопроницаема и имеет небольшую мощность, то инфильтрующиеся с поверхности загрязненные воды довольно быстро проникают в горизонт. Только в том случае, когда над водоносным горизонтом залегают водонепроницаемые породы, они могут предохранить его от загрязнения.

Защищенность подземных вод может характеризоваться по двум показателям: мощности водоупора и соотношению уровня исследуемого напорного горизонта и вышележащего горизонта. Степень защищенности водоносных комплексов определяется по методике В. М. Гольдберга.

В зависимости от глубины залегания уровня грунтовых вод и мощности слабопроницаемого слоя можно дать бальную оценку степени защищенности:

Глубина уровня грунтовых вод, м			Мощность слабопроницаемого слоя (m), м														
Н	< 10	10—20	m < 2			2 < m < 4			4 < m < 6			6 < m < 8			10 < m < 12		
			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.

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)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/083-PD-OOS1.1.TCH										Лист
																			23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата														

Подземные воды на период изысканий (июль, август 2019 года), а также по результатам изысканий прошлых лет инженерно-геологическими скважинами до глубины 2.0-9.0м не встречены. Характеристика защищенности подземных вод приведена на основании схематической карты естественной защищенности пресных подземных вод от поверхностного загрязнения, разработанной в ПермНИ-Пинедь.

Согласно схематической карты естественной защищенности (рис.3.2) подземные воды района работ относятся к слабо защищенным.

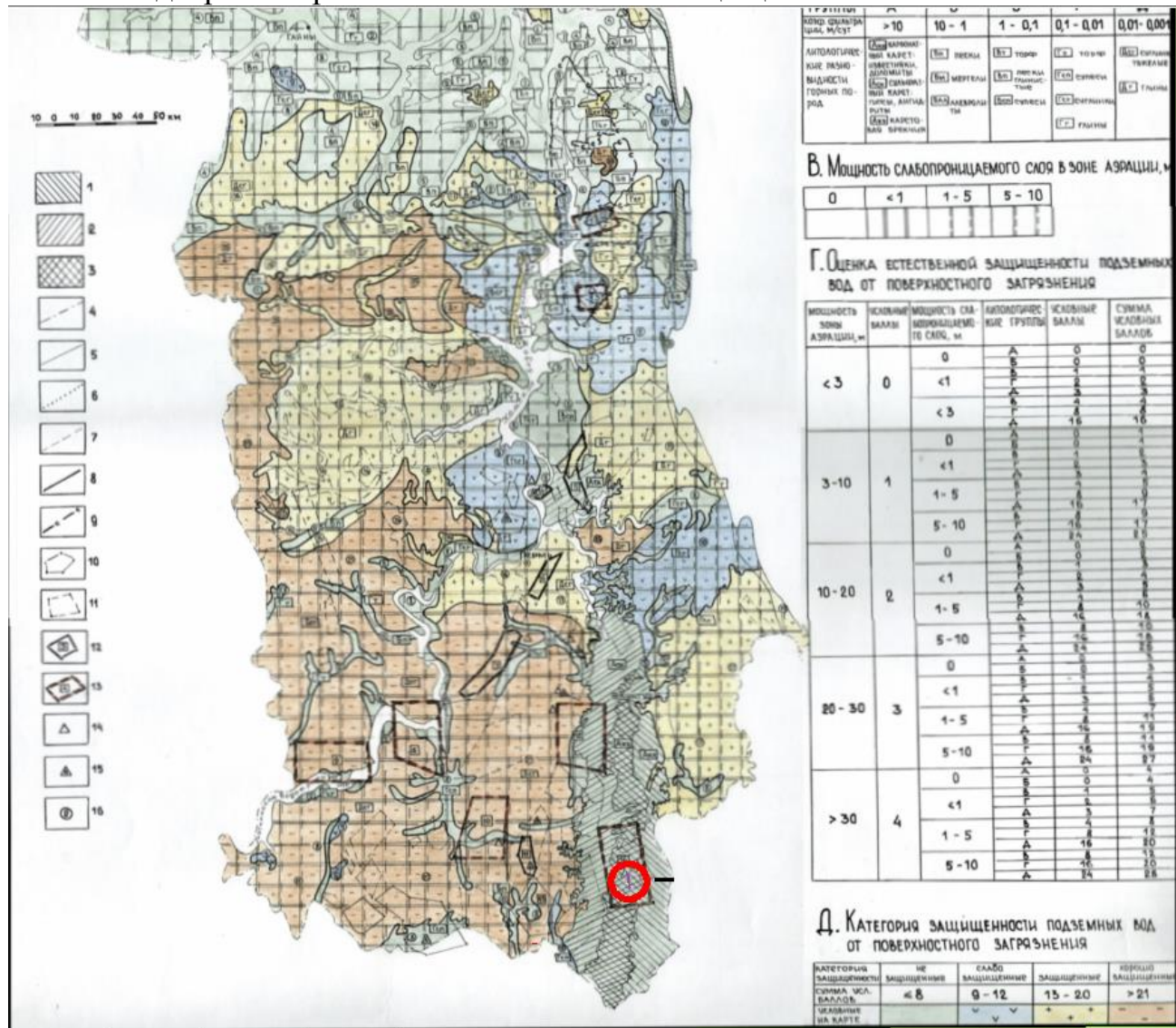


Рисунок 3.1 - схематическая карта естественной защищенности

3.3.1 Естественные фоновые характеристики и современное состояние приповерхностной гидросферы

Характеристика современного химического состава поверхностных вод

Современное состояние поверхностных и подземных вод рассматриваемой территории оценивалось по результатам инженерных изысканий. В ходе инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы поверхностных вод из реки Тюш (таблица 3.5).

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

Степень загрязнения водных объектов оценивается по превышению содержания определяемых химических веществ предельно-допустимых концентраций (ПДК), утвержденных следующими документами:

- Приказ Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г №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»;

- СанПиН 2.1.5.980 00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;

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

Таблица 3.4 – Состояние поверхностных вод

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВП-1 р. Тюш
рН (водородный показатель)	ед. рН	6,5-8,5	8,22
Цветность	градусы	-	5,8
Мутность	ЕМФ	-	2,9
Взвешенные вещества	мг/дм ³	-	<3
Гидрокарбонат-ионы	мг/дм ³	-	300
Жесткость общая	°Ж	7	5,6
Ионы аммония	мг/дм ³	0,5	<0,05
Нитрат-ионы	мг/дм ³	40	11,4
Нитрит-ионы	мг/дм ³	0,08	0,059
Хлорид-ионы	мг/дм ³	300	6,0
Сульфат-ионы	мг/дм ³	100	10,8
Железо общее	мг/дм ³	0,10	0,067
Калий	мг/дм ³	50	1,62
Кальций	мг/дм ³	180	72
Магний	мг/дм ³	40	24
Натрий	мг/дм ³	120	2,9
Кадмий	мг/дм ³	0,001	<0,0001
Марганец	мг/дм ³	0,01	0,017
Медь	мг/дм ³	0,001	<0,001
Мышьяк	мг/дм ³	0,05	<0,005
Никель	мг/дм ³	0,01	0,0017
Цинк	мг/дм ³	0,01	<0,005
Ртуть	мг/дм ³	0,00001	<0,00001
ХПК	мг/дм ³	30	6,3
БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	2,1	<0,5
Растворенный кислород	мг/дм ³	не менее 4	8,1
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	<0,05
Фенолы	мг/дм ³	0,001	<0,0005
Минерализация	мг/дм ³	1000	470

Жирным шрифтом выделены значения превышающие ПДК

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
2019/083-PD-OOS1.1.TCH							25	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Таблица 3.5 – Результаты исследования донных отложений

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК / ОДК	ДОТ-1 р. Тюш
рН (водородный показатель) солевой вытяжки	ед. рН	-	7,74
Хлорид-ионы	мг/кг	-	<1
Нефтепродукты	мг/кг	-	<50
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,001
Кадмий	мг/кг	2,0	0,6
Медь	мг/кг	132	23
Мышьяк	мг/кг	2,0 / 10	0,7
Никель	мг/кг	80	36
Свинец	мг/кг	32 / 130	9,7
Цинк	мг/кг	220	46
Ртуть	мг/кг	2,1	0,052

Оценка химического загрязнения донных отложений по суммарному показателю химического загрязнения Z_c не проводилась по причине отсутствия региональных показателей по фоновому содержанию металлов в донных отложениях. Использование методов оценки загрязнения почв для донных отложений является не корректным в связи с различием генезиса и путей преобразования донных отложений.

Основной причиной отсутствия единства в методологических подходах к изучению донных отложений является отсутствие разработанных ПДУ и ОДК загрязняющих веществ в донных отложениях. Лишь в отдельных регионах (например, г. Санкт-Петербург) разработаны региональные нормативы содержания загрязняющих веществ в донных отложениях.

Донные отложения контролируемого водного объекта являются экологически безопасными, содержание тяжелых металлов не превышает пороговых уровней, при которых возможны негативные изменения биоты водных экосистем.

Местоположение отбора проб показано на чертеже 2019/083-ООС1.1-Г.1

Характеристика современного химического состава подземных вод

Проба *подземной воды* была отобрана из скважины в н.п. Тюш. Результаты исследований приведены в таблице 3.6.

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

Таблица 3.6 – Результаты исследований подземных вод

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВГ-1 скважина
рН (водородный показатель)	ед. рН	6,5-8,5	7,59
Цветность	градусы	-	<1
Мутность	ЕМФ	-	<1
Взвешенные вещества	мг/дм ³	-	<3
Гидрокарбонат-ионы	мг/дм ³	-	280
Жесткость общая	°Ж	7-10	4,7

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						27
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Наимпоста	Наим показателя	22.06.2017	29.08.2017	21.11.2017	27.02.2018	05.06.2018	14.08.2018	29.11.2018	ПДК питьев
ник, левый берег притока р. Сарс, 200 м западнее скв. 145	дукты, мг/л								
	Хлориды, мг/л	4,6000	4,5000	16,0000	2,2000	31,0000	29,0000	26,0000	350,0000
1211, арт.скв. "Дороховка", 230 м западнее ЦППС Глубина скважины 82м	Водородный показатель, рН	7,7400	7,3900	7,1700	7,7400	7,4200	7,4800	7,8000	9,0000
	Жесткость общая, мг-экв./л	7,5800	2,2600	6,3000	7,2400	6,5300	6,9100	7,3000	7,0000
	Общая минерализация, мг/л	545,8000	512,4700	506,9900	560,1900	552,4000	530,9600	619,9400	1000,0000
	Плотность, г/см3	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,0000
	Гидрокарбонаты, мг/л	372,0000	381,0000	329,0000	399,0000	370,0000	371,0000	364,0000	0,0000
	Кальций+натрий, мг/л	8,3500	81,4600	5,1900	7,0900	23,1000	8,1600	27,7400	0,0000
	Кальций, мг/л	111,0000	6,9000	94,0000	107,0000	83,0000	102,0000	108,0000	0,0000
	Карбонаты, мг/л	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Магний, мг/л	24,8000	23,3000	19,0000	23,1000	29,0000	22,1000	23,2000	50,0000
	Нефтепродукты, мг/л	0,0110	0,0520	<0.005	0,0370	0,0120	0,0080	0,0310	0,1
	Сульфаты, мг/л	2,3500	3,3100	16,0000	9,8000	16,3000	14,3000	20,0000	500,0000
	Фенолы, мг/л	<0.002	<0.002	<0.002	<0.002	0,0010	0,0030	0,0021	0,001
	Хлориды, мг/л	27,3000	16,5000	43,8000	14,2000	31,0000	13,4000	77,0000	350,0000

Мониторинг подземных вод ведется из трех постов:

- 1111, родник 250 м юго-восточнее д. Дороховка;
- 1112, родник, левый берег притока р. Сарс, 200 м западнее скв. 145;
- 1211, арт.скв. "Дороховка", 230 м западнее ЦППС.

Таблица 3.8 – Состояние поверхностных вод по результатам мониторинга за 2017-2018гг.

Наименование показателя	27.03.2017	22.06.2017	29.08.2017	21.11.2017	27.02.2018	05.06.2018	14.08.2018	29.11.2018	ПДК р.х.
<i>1014.3, р. Тюш, ниже пересечения с нефтепроводом "ДНС-1011 - ГЗУ1001С"</i>									
Нефтепродукты, мг/л	0,021	0,009	0,007	<0.005	0,012	0,036	0,015	0,011	0,05
Хлориды, мг/л	9,3	3,6	7,2	3,6	3,4	2,1	4,2	3,4	300
<i>1014.1, р. Тюш, северная окраина д. Дороховка</i>									
Нефтепродукты, мг/л	0,025	0,019	<0.005	0,011	0,013	0,013	0,026	0,007	0,05
Хлориды, мг/л	11,8	3,6	8,0	4,4	3,4	2,1	4,1	3,3	300

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

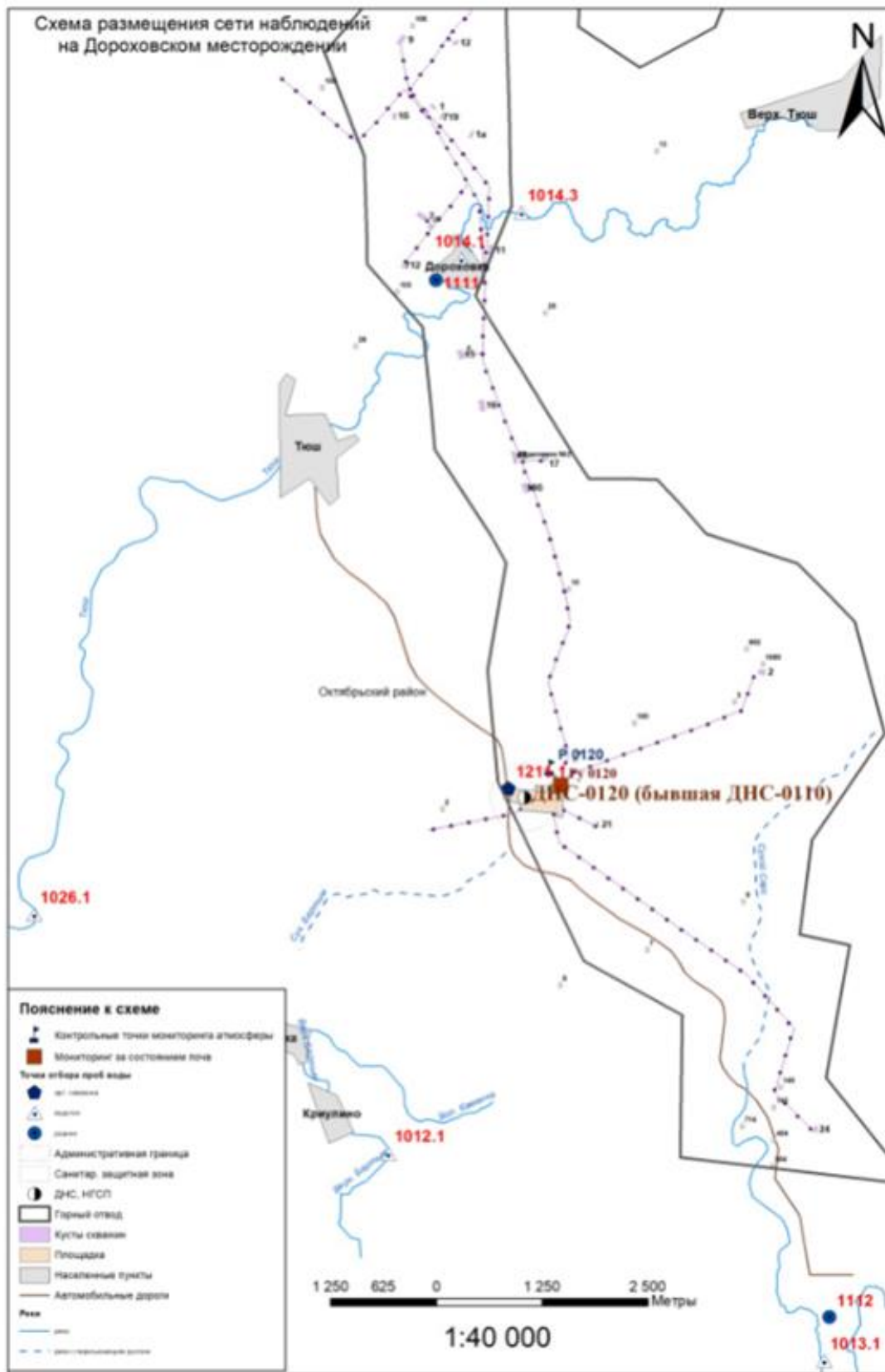


Рисунок 3.2 - Расположение точек ведомственного мониторинга

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3.3.2 Водоохраные и рыбоохранные зоны, прибрежные защитные полосы

Водоохраной зоной является территория, примыкающая к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иных видов 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.

Размер водоохранной зоны установлен в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.06 г. №74-ФЗ (с изменениями на 03.08.2018).

В границах водоохраных зон запрещаются:

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

В границах водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в об-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
													31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата								

В соответствии с Правилами установления рыбоохранных зон, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 06.10.2008 г. № 743, ширина рыбоохранной зоны для р. Тюш устанавливается в размере 100 м.

Размеры рыбоохранных водотоков совпадают с их водоохранными зонами.

Таблица 3.9 - Ширина водоохранных зон, прибрежных защитных полос

Название водного объекта	Протяженность, км	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Ширина водоохранной зоны, м	Расстояние от ВОЗ до ближайших проектируемых объектов	Расстояние от русла водотока до ближайших проектируемых объектов
р. Тюш	36	100	50	Участок ПК13+37-ПК19+58 трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	Участок ПК15+93,6-ПК16+2,4 трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»
р. Сухой Сарс	14	100	50	2,24 км от трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	2,34 км от трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»
р. Сухой Бартым	<10	50	50	527 м от трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	540 м от трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»

Изыскиваемые трассы ЭХЗ-1, ЭХЗ-2 и трасса трубопроводов от т. врезки с выкидных трубопроводов скв.264,267 до проектируемого нефтепровода водных преград, логов и понижений в рельефе не пересекают, находятся на достаточном удалении от водотоков, в зоны затопления не попадают.

Площадка камеры пуска очистных и диагностирующих устройств находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Тюш, за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Сухой Бартым, за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Площадка проектируемых анодных заземлителей АЗ-1 и площадка под проект. СКЗ-1 находятся вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Тюш, за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Площадка проектируемых анодных заземлителей АЗ-2 и площадка под проект. СКЗ-2 находятся вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Сухой Бартым, за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Положение границ водоохранных зон водотоков отображено на рисунке 2.1.

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 пить-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									33
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

евого назначения, вне зависимости от их ведомственной принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников.

По сведениям Администрации Октябрьского городского округа (приложение К) водоснабжение д. Дороховка нецентрализованное. Водоснабжение п. Тюш, д. Отделение №2, п. Сарс централизованное.

Администрация Октябрьского городского округа не располагает сведениями о зонах санитарной охраны (1,2 и 3 поясов, утвержденных и перспективных) источников централизованного или нецентрализованного хозяйственно-питьевого водоснабжения д. Дороховка, п. Тюш, д. Отделение №2, п. Сарс.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение В) утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях в районе выполнения инженерно-экологических изысканий, отсутствуют.

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

Согласно ИЭИ основным на территории изысканий является артинско-филипповский карбонатный водоносный горизонт. Глубина залегания: 3,9-35,0 м.

Приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 14 мая 2018 г. № СЭД-30-01-02-619 утвержден проект «Обоснование и расчет границ I-III поясов зоны санитарной охраны водозаборных скважин №№ 1,2 Дороховского нефтяного месторождения, ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», разработанный для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Параметры зон санитарной охраны водозаборной скважины №1:

I пояс – круг радиусом 30м;

II пояс – неправильный овал, направление и расстояние вверх по потоку на северо-восток 42,0 м, направление и расстояние вниз по потоку на юго-запад 32,1 м, ширина 63,8 м, площадь 3800 м²;

III пояс – неправильный овал, направление и расстояние вверх по потоку на северо-восток 278,6 м, направление и расстояние вниз по потоку на юго-запад 99,4 м, ширина 323,6 м, площадь 9600 м².

Параметры зон санитарной охраны водозаборной скважины №2:

I пояс – круг радиусом 30м;

II пояс – неправильный овал, направление и расстояние вверх по потоку на северо-восток 44,0 м, направление и расстояние вниз по потоку на юго-запад 38,4 м, ширина 62,8 м, площадь 4100 м²;

III пояс – неправильный овал, направление и расстояние вверх по потоку на северо-восток 271,7 м, направление и расстояние вниз по потоку на юго-запад 116,5 м, ширина 342,6 м, площадь 10400 м².

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (приложение Д) в радиусе 2 км от участка строительства расположены следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

- в 0,4 км западнее проектируемых объектов расположены водозаборные скважины №1, 2. Скважины эксплуатируются ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 00629 ВЭ, предоставленной для добычи пресных подземных вод с

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							34
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

целью хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения. Участок недр, содержащий скважины, имеет статус горного отвода, ограниченный по глубине 82 м от поверхности земли. На поверхности земли участок представлен в виде прямоугольника размером 105х60 м.

- в 0,95 км западнее проектируемых объектов расположена водозаборная скважина №1. Скважина расположена в с. Тюш, в 1,4 км юго-восточнее, левый склон долины р. Тюш. Скважина разведочно-эксплуатационная пробурена в 1936-1937 гг. с целью водоснабжения, сведений об эксплуатации нет. Сведения о скважине предоставлены на основании учетной карточки буровой скважины (инв. 5-75-1370).

Расстояние от конца трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» до III пояса ЗСО скважин №1,2 составляет 177м, расстояние от трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» до III пояса ЗСО скважины №1 составляет 972м.

3.4 Характеристика почвенного покрова

По почвенному районированию Пермского края территория Дороховского месторождения относится к Сарсинско-Чадскому подрайону светло-серых лесостепных оподзоленных, дерново-карбонатных и дерново-подзолистых почв.

Подрайон отличается всхолмленным рельефом и большой пестротой почв.

Основным методом работы на разрезах выбирается морфологический. Морфологическое описание почвы по генетическим горизонтам производится по общепринятому перечню показателей: окраска, гранулометрический состав, структура, сложение, внешний облик, состав новообразований и включений, влажность, характер перехода к нижележащему горизонту и тип границы.

Характеристика положения точки комплексного описания в рельефе, растительного покрова, почвообразующих пород, микрорельефа, особенностей землепользования, а также других черт ландшафта выполняется в согласовании с описанием точки при комплексных геоботанических, геоморфологических и ландшафтных исследованиях.

Непосредственно в районе работ преобладает дерново-среднеподзолистая тяжело-суглинистая почва и серая лесная почва (Классификация СССР, 1977 г), а также техногенно-нарушенная.

Основные агрохимические характеристики этих почв приведены в таблице 3.10.

Таблица 3.10 - Агрохимические показатели почв

Показатели	№ пробы				
	П-1	П-5	П-7	П-9	П-11
Ph водной вытяжки, ед.рН	6,15	6,94	8,93	8,84	8,75
Фосфор подвижный, мг/кг	19	<4	17	10	19
Калий подвижный, млн ⁻¹	118	47	73	59	92
Гумус (органическое вещество), %	2,4	2,5	2,0	2,0	2,1
Сумма поглощенных оснований, ммоль/100г	16,0	22,2	44,7	45,4	37,6
Гидролитическая кислотность, ммоль/100 г	3,4	1,7	<0,23	<0,23	0,24
Емкость катионного обмена, ммоль/100 г	19,4	23,9	-	-	37,8

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.						Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH					35
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Показатели	№ пробы				
	Степень насыщенности основаниями, %	82,5	92,9	-	-
Массовая доля плотного остатка, %	0,14	0,14	<0,1	<0,1	<0,1
Сумма токсичных солей, %	Отсут- ствие	Отсут- ствие	Отсут- ствие	Отсут- ствие	Отсут- ствие

Оценка степени загрязнения почво-грунтов определяется в соответствии с «Методическими рекомендациями по выявлению деградированных и загрязненных земель», утв. Роскомземом 28.12.1994г., Минприроды РФ 15.02.1995г., ГН.2.1.7.2041-06 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве», утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 19.01.2006 г.

Нефтепродукты являются распространенным компонентом техногенного потока, содержание которого в почвенном покрове нормируется и подлежит обязательному контролю согласно разделу 6 СанПиН 2.1.7.1287-03. Содержание нефтепродуктов в отобранных пробах почво-грунтов не превышает ПДУ и составляет <50,0-190,0 мг/кг (ПДУ 1000 мг/кг).

Загрязнение почв тяжелыми металлами – в основном аэротехногенное, то есть связанное с выпадением содержащих металлы аэрозолей или растворенных форм металлов с жидкими и твердыми осадками из атмосферы. Наиболее типичными компонентами таких выпадений являются свинец, медь, цинк, никель, хром и марганец. Сопутствующими элементами могут также являться кадмий, ртуть и мышьяк. Вовлекаясь в биологический круговорот, эти химические элементы способны вызывать тяжелые стрессовые состояния у растений, передающиеся по пищевым цепям к животным и человеку, что приводит к глубоким нарушениям всей экосистемы, падению ее продуктивности.

В ходе проведения изысканий были отобраны пробы почв с поверхности (0,3м) П-1÷П-11.

Результаты лабораторных исследований приведены в таблице 3.9. Форма определения показателей в почве: валовая.

Контролируемые показатели превышают ПДК по содержанию никеля в пробах почв: П-1 в 1,03 раза, П-2 – в 1,1 раза, П-4 – в 1,08 раза, П-5 – в 1,15 раза (таблица 3.11).

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) – Таблица 3.12.

Таблица 3.11 – Результаты исследований почв и грунтов (валовые формы)

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК / ОДК	Протокол №510				
			Почвы с поверхности				
			П-1 (0,3 м)	П-2 (0,3 м)	П-3 (0,3 м)	П-4 (0,3 м)	П-5 (0,3 м)
рН (водородный показатель) солевой вытяжки	ед. рН	-	4,34	4,20	4,41	5,33	5,36

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК / ОДК	Протокол №510				
			Почвы с поверхности				
			П-1 (0,3 м)	П-2 (0,3 м)	П-3 (0,3 м)	П-4 (0,3 м)	П-5 (0,3 м)
Хлорид-ионы	мг/кг	-	<1	<1	<1	<1	<1
Нефтепродукты	мг/кг	-	<50	<50	<50	150	190
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001
Кадмий	мг/кг	pH < 5,5 = 1,0 pH > 5,5 = 2,0	0,50	0,36	0,32	<0,05	0,10
Медь	мг/кг	pH < 5,5 = 66 pH > 5,5 = 132	30	29	32	30	30
Мышьяк	мг/кг	pH < 5,5 = 5 pH > 5,5 = 10	0,6	1,3	0,55	1,0	0,8
Никель	мг/кг	pH < 5,5 = 40 pH > 5,5 = 80	41	44	40	43	46
Свинец	мг/кг	pH < 5,5 = 65 pH > 5,5 = 130	13	14	14	14	13
Цинк	мг/кг	pH < 5,5 = 110 pH > 5,5 = 220	58	58	56	49	55
Ртуть	мг/кг	2,1	<0,025	0,035	0,054	<0,025	<0,025

Примечание – жирным шрифтом выделены значения показателей, превышающие ПДК/ОДК.

Продолжение таблицы 3.11

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК / ОДК	Протокол №510					
			Почвы с поверхности					
			П-6 (0,3 м)	П-7 (0,3 м)	П-8 (0,3 м)	П-9 (0,3 м)	П-10 (0,3 м)	П-11 (0,3 м)
pH (водородный показатель) солевой вытяжки	ед. pH	-	5,92	7,48	7,45	7,26	6,97	6,95
Хлорид-ионы	мг/кг	-	<1	<1	<1	<1	<1	<1
Нефтепродукты	мг/кг	-	112	120	70	61	<50	<50
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001
Кадмий	мг/кг	pH < 5,5 = 1,0 pH > 5,5 = 2,0	0,15	0,07	0,05	0,07	0,22	0,052
Медь	мг/кг	pH < 5,5 = 66 pH > 5,5 = 132	32	26	29	28	34	31
Мышьяк	мг/кг	pH < 5,5 = 5 pH > 5,5 = 10	1,1	0,7	0,53	0,8	0,9	1,6
Никель	мг/кг	pH < 5,5 = 40 pH > 5,5 = 80	48	37	41	40	44	43
Свинец	мг/кг	pH < 5,5 = 65 pH > 5,5 = 130	14	12	13	13	15	14
Цинк	мг/кг	pH < 5,5 = 110 pH > 5,5 = 220	57	43	46	46	54	51
Ртуть	мг/кг	2,1	0,028	0,045	0,064	0,026	<0,025	<0,025

Таблица 3.12 – Критерии оценки степени химического загрязнения почв по суммарному показателю загрязнения Z_C

Категории загрязнения	Суммарный показатель загрязнения (Z _C)
Чистая	-
Допустимая	< 16

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							37

Категории загрязнения	Суммарный показатель загрязнения (Z_c)
Умеренно опасная	16-32
Опасная	32-128
Чрезвычайно опасная	> 128

Значения фонового содержания валовых форм тяжелых металлов и мышьяка в почвах (мг/кг) взяты для дерново-подзолистых почв суглинистых и глинистых, согласно таблице 4.1 СП 11-102-97 и приведены в таблице 3.13.

Таблица 3.13 – Суммарные показатели химического загрязнения почв

Определяемый компонент	Единица измерения	Фон	Коэффициент, Кс				
			Почвы с поверхности				
			П-1	П-2	П-3	П-4	П-5
Кадмий	мг/кг	0,12	4,17	3,0	2,67	-	-
Медь	мг/кг	15	2,0	1,93	2,13	2,0	2,0
Мышьяк	мг/кг	2,2	-	-	-	-	-
Никель	мг/кг	30	1,37	1,47	1,33	1,43	1,53
Ртуть	мг/кг	0,10	-	-	-	-	-
Свинец	мг/кг	15	-	-	-	-	-
Цинк	мг/кг	45	1,29	1,29	1,24	1,09	1,22
Z_c			5,83	4,69	4,37	2,52	2,75

Продолжение таблицы 3.13

Определяемый компонент	Единица измерения	Фон	Коэффициент, Кс					
			Грунты с глубины					
			П-6	П-7	П-8	П-9	П-10	П-11
Кадмий	мг/кг	0,12	1,25	-	-	-	1,83	-
Медь	мг/кг	15	2,13	1,73	1,93	1,87	2,27	2,07
Мышьяк	мг/кг	2,2	-	-	-	-	-	-
Никель	мг/кг	30	1,6	1,23	1,37	1,33	1,47	1,43
Ртуть	мг/кг	0,10	-	-	-	-	-	-
Свинец	мг/кг	15	-	-	-	-	1,0	-
Цинк	мг/кг	45	1,27	-	1,02	1,02	1,2	1,13
Z_c			3,25	1,96	2,32	2,22	3,77	2,63

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы почв с поверхности (0,3м) П-1÷П-11.

В пробах почв наблюдается превышение фоновых значений по содержанию кадмия (кроме проб П-7, П-8, П-9), меди, никеля, цинка (кроме пробы П-7).

Кадмий заносится в почву из воздуха либо с фосфорсодержащими удобрениями. В некоторых случаях источником загрязнения могут быть предприятия, связанные с переработкой кадмия. Основными параметрами, определяющими содержания кадмия в почвенных растворах или его сорбцию почвенными минералами и органическими компонентами, являются рН и вид почвы, а также присутствие других элементов, например кальция.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
								38
2019/083-PD-OOS1.1.TCH								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Медь. В химическом отношении медь – малоактивный металл. Основопологающим фактором, влияющим на величину содержания меди, является концентрация ее в почвообразующих породах. Наибольшее количество меди в почве связано с оксидами железа, марганца, гидроксидами железа и алюминия и, особенно, с монтмориллонитом вермикулитом.

Никель. Содержание никеля в почвах определяется как естественными причинами – поступление никеля из материнских и почвообразующих пород, так и антропогенными причинами – из-за техногенного загрязнения. Содержание никеля в почвах в значительной степени зависит от обеспеченности этим элементом почвообразующих пород. Большое значение в накоплении никеля играет гранулометрический состав почв, отмечается четкая корреляция, что в более легких породах его содержание наименьшее, в тяжелых – наибольшее.

Цинк. Вследствие очень прочной адсорбционной связи ионов цинка их содержание в почвенном растворе низкое. Важными факторами, влияющими на подвижность цинка в почвах, являются содержание глинистых минералов и величина рН. При повышении рН элемент переходит в органические комплексы и связывается почвой. С органическим веществом цинк образует устойчивые формы, поэтому в большинстве случаев он накапливается в горизонтах почв с высоким содержанием гумуса и в торфе.

По результатам расчета суммарного показателя загрязнения относительно фона степень загрязнения почв с поверхности относится к «допустимой» ($Z_c < 16$, значения варьируют от 1,96 до 5,83).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						39
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

3.5 Характеристика растительности и животного мира

Согласно ботанико-географическому районированию Пермской области, территория проектируемых работ относится к району широколиственно-елово-пихтовых лесов Прикамья.

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

Как правило, хорошо развит кустарниковый ярус, который представлен лещиной обыкновенной (*Corylus avellana*), бересклетом бородавчатым (*Euonymus verrucosa*), жимолостью обыкновенной (*Lonicera xylosteum*), крушиной ольховидной (*Frangula alnus*), калиной обыкновенной (*Viburnum opulus*), бузиной сибирской (*Sambucus sibirica*). Несколько реже встречаются можжевельник обыкновенный (*Juniperus communis*), шиповник коричный (*Rosa majalis*), малина обыкновенная (*Rubus idaeus*), смородина черная (*Ribes nigrum*) и красная (*Ribes rubrum*), ракитник русский (*Chamaecytisus ruthenicus*) и др. – всего до 20 видов растений.

Травяной покров обычно сплошной, высокий и состоит из 3 (4) подъярусов. В нем значительна доля папоротников (щитовник мужской (*Dryopteris filix-mas*), щитовник гребенчатый (*Dryopteris cristata*), кочедыжник женский (*Athyrium filix-femina*) и крупнотравья, кустарнички практически отсутствуют. Среди травянистых растений наибольшее число видов представлено лесными, луговыми и сорно-полевыми видами. В меньшей степени – болотными, земноводными и водными растениями. Моховой покров развит слабо и обычно встречается в темнохвойных лесах.

С севера на юг происходит смена двух подзональных групп сообществ – пихтово-еловых сложных неморальнотравяных и собственно широколиственно-елово-пихтовых неморальнотравяных. Граница между ними носит постепенный характер, затушеванный хозяйственной деятельностью человека. Лесопокрываемые земли здесь составляют 30-45%, а сельскохозяйственные – 35-55% общей площади.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							40
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

В силу неравномерного действия природных экологических факторов, из-за неоднородности рельефа территории, почв, уровня грунтовых вод, а также степени антропогенного воздействия на естественные растительные сообщества (вырубки, распашка, строительство дорог, ЛЭП и т.д.) зональный тип растительности местами очень сильно изменился. Наряду с зональным типом растительности, описанным выше, широкое распространение получили вторичные мелколиственные леса – березняки, осинники, смешанные леса с преобладанием березы, осины, липы и значительным участием хвойных пород деревьев, таких как ель, пихта, сосна; сосново-березовые травяные сообщества со значительной примесью в древесном ярусе осины и липы, а также леса с преобладанием липы.

Основными типами естественных растительных сообществ территории изысканий являются смешанный лес, пахотные земли, злаково-разнотравный луг.

Лесной участок расположен в границах эксплуатационных лесов Октябрьского лесничества, Чадское участковое лесничество (Колхоз «Авангард») в кв.№9 (части выделов 5, 6, 7, 11), №10 (части выделов 2, 10), №18 (части выделов 3, 9, 20, 23, 24, 26, 28, 35), Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») в кв.12 (части выделов 8, 9, 10), Чадское участковое лесничество (Сарсинское) в кв. №50 (части выделов 33,34, 35), №51 (части выделов 9, 13, 15, 22, 23, 24, 25) №53 (часть выдела 25), №74 (части выделов 1, 4, 8, 23, 24), №75 (части выделов 10,12).

Таблица 3.14– Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Хозяйство, преобладающая порода	Состав насаждений	Площадь, га	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб.м/га)		
							средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9
Чадское участковое лесничество (Колхоз «Авангард»)									
Эксплуатационные леса	Мягколиственные ЛПН	5БЗОС1ПШЕ	2,3681	61	2	0,4	-	137	205
	Хвойные Е	4ЕЗПЫ1ОС1С	2,1427	78	2	0,6	230	281	217
Чадское участковое лесничество (АОЗТ "Тюшевское")									
Эксплуатационные леса	Мягколиственные ЛПН	5ЛП2П2ОС1Б	0,3553	70	3	0,5	-	-	180
	Хвойные Е	6Е2Б2П	0,2006	65	2	0,4	-	150	-
Чадское участковое лесничество (Сарсинское)									
Эксплуатационные леса	Мягколиственные ЛПН	3ВЗЛП2П2ОС	3,8722	62	3	0,6	-	166	191
	Хвойные Е	5Е2ПЫ1ОС1ЛП	1,2398	70	3	0,6	-	200	-

Елово-березовые леса с примесью осины являются эксплуатационными. Кустарниковый ярус образован ивой козьей, смородиной черной, бересклетом бородавчатым, волчником обыкновенным (*Daphne mezereum*). Для травяного яруса свойственны таволга вязолистная (*Filipendula ulmaria*), борец высокий (*Aconitum septentrionale*), щитовник мужской (*Dryopteris filix-mas*), крапива двудомная (*Urtica dioica*), хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), душица

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									41
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

обыкновенная (*Origanum vulgare*), фиалка трехцветная (*Viola tricolor*), сныть обыкновенная (*Aegopodium podagraria*), ясменник душистый (*Asperula odorata*), дудник лесной (*Angelica sylvestris*), колокольчик широколистный (*Campanula latifolia*).

Злаково-разнотравный луг формируют следующие виды: бодяк полевой (*Cirsium arvense*), полынь обыкновенная (*Artemisia vulgaris*), цикорий обыкновенный (*Cichorium intybus*), лопух паутинистый (*Arctium tomentosum*), костер безостый (*Bromus inermis*), пырей ползучий (*Agropyron repens*), осот полевой (*Sonchus arvensis*), тысячелистник обыкновенный (*Achillea millefolium*), пижма обыкновенная (*Tanacetum vulgare*), одуванчик лекарственный (*Taraxacum officinale*), ежа сборная (*Dactylis glomerata*), тимофеевка луговая (*Phleum pratense*), щавель конский (*Rumex confertus*), клевер луговой (*Trifolium pratense*), подмаренник мягкий (*Galium mollugo*), земляника лесная (*Fragaria vesca*), бедренец камнеломковый (*Pimpinella saxifraga*).

В связи с освоенностью территории в районе исследований также представлена разнообразная сорно-рудеральная растительность.

Таким образом, в зависимости от положения в рельефе, почвенных условий, степени освоенности участка на территории изысканий встречаются смешанные леса, луговые сообщества и разнообразная сорно-рудеральная растительность.

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-467 от 11.06.2019 в приложении В), на участке изысканий обследование на наличие мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, не проводилось.

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

Согласно данным ресурсам в границах Октябрьского городского округа имеются следующие охраняемые виды растений:

- коростравник татарский *Knautia tatarica* – 5,5 км от проектируемого объекта;
- вишня кустарниковая *Cerarus fruticosa* – 6,59 км от проектируемого объекта.

Данные виды внесены в приложение к Красной книге Пермского края.

Непосредственно в границах проектируемого объекта места обитания редких и исчезающих видов растительного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и России, отсутствуют (приложение С Том 4-2019/083-ИЭИ-Т).

Изменение растительного покрова и процессы его самовосстановления в условиях техногенного воздействия. Уровень трансформации растительности

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

зависит от ее исходного состояния. Влияние выбросов в атмосферу обычно сказывается на видовом составе растений, уменьшении роли одних и увеличении других видов. Существенных последствий для растений и их сообществ на территории обследования выявлено не было. При нормальном режиме работы границы воздействия проектируемых сооружений на растительный покров не должны превышать охранную зону этих объектов. В случае аварийных ситуаций возможны угнетение, частичная гибель или смена растительных сообществ. Рудеральные и сорные виды растений луга, занесенные человеком, более устойчивы к антропогенному и техногенному воздействию, чем коренные; из сообществ наименее устойчивы агроценозы: они не способны к саморегуляции и самовозобновлению, подвержены угрозе гибели при массовом размножении вредителей или возбудителей болезней, поэтому без участия человека, его неустанного внимания и активного вмешательства в их жизнь, агроценозы распадаются или отмирают.

По данным исследований составлена карта растительного покрова 2019/083-ИЭИ-Г.2.

Животный мир

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

По данным Государственных ежегодных докладов «Состояние и охрана окружающей среды Пермского края», опубликованных на официальном сайте Министерства природных ресурсов и экологии Пермского края <https://priroda.permkrai.ru/environment-control/doklad/>, обследование животного мира Октябрьского района на предмет оценки состояния популяций функционально значимых видов, типичных для данных мест, характеристики и оценки состояния миграционных видов животных, путей их миграции; запасов промысловых животных в районе размещения объекта; характеристики биотопических условий (мест размножения, и др.) (в т.ч. беспозвоночных животных); определения видов животных по типам ландшафтов, в том числе подлежащих особой охране; особо ценных видов животных, мест обитания Министерством не проводилось.

Объект изысканий расположен на территории биологического охотничьего заказника «Октябрьский».

На территории изысканий можно встретить 3 вида земноводных, 2 вида пресмыкающихся, 19 - птиц, 20 - млекопитающих.

Условия обитания животных в настоящее время имеют изменения вследствие уже существующей промышленной освоенности территории. Наибольшие

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							43
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

антропогенные изменения наблюдаются в районе расположения зданий, вдоль существующих коридоров коммуникаций (трубопроводов и автодорог).

В таблице 3.15 изложена информация о видах животных, не относящихся к объектам охоты.

Таблица 3.15 - Виды животных, встречающихся на территории изысканий, не относящиеся к объектам охоты

Наименование вида	Класс	Отряд	Обилие вида	Места обитания
Травяная лягушка	Земноводные	Бесхвостые	Обычен	Повсеместно, увлажненные участки
Остромордая лягушка			Немногочислен	Повсеместно, увлажненные участки
Серая жаба			Немногочислен	Повсеместно
Живородящая ящерица	Пресмыкающиеся	Чешуйчатые	Обычен	Повсеместно
Прыткая ящерица			Немногочислен	Злаково-разнотравный луг
Полевой лунь	Птицы	Соколообразные	Обычен	Злаково-разнотравный луг
Черный коршун			Немногочислен	Смешанный лес
Обыкновенный канюк			Обычен	Повсеместно
Перепел		Курообразные	Обычен	Злаково-разнотравный луг
Коростель		Журавлеобразные	Обычен	Злаково-разнотравный луг
Обыкновенная кукушка		Кукушкообразные	Обычен	Смешанный лес
Горихвостка обыкновенная		Воробьинообразные	Немногочислен	Смешанный лес
Синица большая			Обычен	Смешанный лес
Овсянка обыкновенная			Обычен	Смешанный лес
Дрозд обыкновенный			Обычен	Смешанный лес
Луговой конек			Немногочислен	Злаково-разнотравный луг
Желтоголовая трясогузка			Обычен	Злаково-разнотравный луг
Полевой жаворонок	Немногочислен		Злаково-разнотравный луг	
Ворон	Обычен		Повсеместно	
Сорока	Обычен	Небольшие участки леса, рядом с поселениями человека		
Серая ворона	Обычен	Повсеместно, рядом с поселениями человека		
Рыжая полевка	Млекопит	Грызуны	Многочислен	Смешанный лес,

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

	ающие			лесолуговые участки
Обыкновенная полевка			Многочислен	Злаково-разнотравный луг, вырубки, разреженные участки лесов
Полевая мышь			Обычен, осенью бывает многочислен на полях	Лесолуговые участки
Лесная мышь			Обычен или многочислен	Лесолуговые участки, смешанные разреженные леса
Хомяк обыкновенный			Обычен, местами многочислен	Лесолуговые участки, опушки лесов
Крот обыкновенный			Обычен, в некоторые годы многочислен	Лесолуговые участки, разреженный смешанный лес
Обыкновенная бурозубка			Обычен	Смешанный лес
Средняя бурозубка			Обычен, в некоторые годы многочислен	Смешанный лес
Малая бурозубка			Обычен	Смешанный лес
Еж обыкновенный			Малочислен	Смешанный лес
Волк	Обычен	Повсеместно		

Герпетофауна

Минимальное видовое разнообразие характерно для амфибий и рептилий. Для большинства из них отмечается низкая численность, которая и не может быть достаточно высокой, так как их распределение по территории приурочено к определенным местообитаниям. Изыскиваемый участок относится к южному району. Для рассматриваемой территории характерны следующие виды: сибирский углозуб, серая жаба, травяная и остромордая лягушки, чесночница. Эндемичным видом является медянка.

Авифауна

Из класса птиц на рассматриваемой территории по богатству видов и численности выделяется отряд Воробьинообразные. Наиболее часто и повсеместно в лесных биотопах встречается зяблик, довольно многочисленны дрозды – рябинник, белобровик и певчий, обыкновенная горихвостка, чечевича обыкновенная, мухоловки – серая и пеструшка, пеночки теньковка, весничка и особенно зеленая, а также славки и в первую очередь черноголовка. В смешанном мелколесье – дрозд белобровик, певчий дрозд, гаичка буроголовая, славка садовая, чечевича обыкновенная. На опушках и в непосредственной близости от них можно встретить зарянку, щегла, чижа, зеленушку, пеночку-трещотку, овсянку обыкновенную, горихвостку, синицу большую, гаичку буроголовую, канюка обыкновенного и др.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							45

В пойменных зарослях древесной и кустарниковой растительности, на опушках, в колках обычны горлица обыкновенная, дятел пестрый малый, конек лесной, камышевка садовая, мухоловка серая, изредка – иволга обыкновенная, лунь полевой. В кустарниковых зарослях обычны varaкушка, коноплянка, славка серая, соловей восточный; редко встречается жулан обыкновенный.

На суходольных и пойменных лугах, а также на залежах видовое разнообразие птиц не богаче. Из постоянных обитателей отмечают лугового чекана, коростеля, болотную камышевку, перепела обыкновенного, сверчка обыкновенного и речного, чибиса, несколько реже попадают полевой жаворонок, белая трясогузка, чечевица, черный коршун, пустельга, полевой и луговой луни. Последние встречаются и на сельхозугодиях, правда, еще реже. Здесь же, в агроландшафте, обычен жаворонок полевой, численность которого всегда высока. Обычны, но немногочисленны такие виды птиц, как клинтух, перепел обыкновенный, куропатка серая. В поймах рек можно встретить бекасов, дроздов-рябинников, грачей, серых ворон, сорок, реже галок, домовых и полевых воробьев.

Териофауна

Млекопитающие менее разнообразны, к тому же численность их, в основном, невысока. К многочисленным, особенно в отдельные годы, можно отнести некоторые виды из отрядов Грызуны, Насекомоядные, Зайцеобразные, Хищные. В лесных биотопах и на их опушках это рыжая полевка, малая лесная мышь, заяц-беляк, обыкновенная лисица, обыкновенная бурозубка, в отдельные годы – малая и средняя бурозубки, красная полевка. На луговых участках, залежах и в различных сельхозугодиях – обыкновенная полевка, полевая мышь, рыжая полевка, обыкновенная бурозубка, в некоторые годы – крот европейский, хомяк обыкновенный. К немногочисленным, но обычным видам, встречающимся практически на всех типах угодий, относятся малая и средняя бурозубки, енотовидная собака, ласка, горностай, светлый хорек, кабан, лось, заяц-русак. Несколько реже и в отдельных биотопах были отмечены мышь-малютка, полевки: экономка, пашенная и водяная. К редким видам можно отнести большинство представителей отрядов Хищные, Рукокрылые, из Парнокопытных – сибирскую косулю, из Насекомоядных – ежа обыкновенного.

Ихтиофауна

Ихтиофауна реки Тюш представлена такими видами рыб, как плотва, окунь, лещ, щука, налим, язь, хариус европейский, голянь обыкновенный, пескарь обыкновенный, щиповка обыкновенная, уклейка, голец, усатый и др. В пруду на р. Тюш могут встречаться карась, линь, красноперка.

По предпочтению нерестового субстрата в водотоке выделяются несколько групп рыб: фитофилы – щука, плотва, окунь, укляя и др. – нерестятся на пойменных разливах с прошлогодней растительностью; литореофилы – голянь обыкновенный – предпочитают для нереста хорошо проточные участки с каменистым и галечниковым грунтом; псаммофилы – пескарь обыкновенный, щиповка, голец усатый – откладывают икру на песчаный грунт.

Нерестовый период начинается в конце апреля – начале мая и продолжается с середины лета в зависимости от уровня и температурного

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										46

режима водоема конкретного года, а также из-за присутствия порционнонерестующих вид рыб. При температуре от +1 до 4 С⁰ начинается нереститься щука; от +4 до 11 С⁰ – окунь, плотва, голян обыкновенный; от +15 до 20 С⁰ – уклея, пескарь обыкновенный, щиповка, усатый голян.

Места нереста в водотоке расположены в приустьевых мелководьях, в устьевой части реки и в пруду. Нагульные участки расположены повсеместно. На зимовку рыба скатывается ближе к приустьевым участкам реки.

Рыбопродуктивность русловых участков р. Тюш составляет от 0.5 до 5.4 г/м², на участке работ находится в районе 1.5 г/м², рыбопродуктивность пойменных нерестилиц р. Тюш – от 1 до 6 г/м², с учетом техногенного характера в районе работ рыбопродуктивность пойменных нерестилиц составляет порядка 2.5 г/м²

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным Приказом Федерального агентства по рыболовству №191 от 16.03.2009 г., ценные и особо ценные виды рыб в р. Тюш отсутствуют.

Зоопланктон

Зоопланктон представлен 47 видами, из которых 35 видов – коловратки. Веслоногие ракообразные представлены 7 видами, вествистоусые рачки – 5 видами.

В зависимости от сезона в доминирующем комплексе наблюдаются изменения. Весной его ядро складывают представители родов *Brachionus* (*B. calyciflorus*, *B. leudigii*), *Euchlanis* – коловратки и веслоногие рачки в науплиальной стадии. Летом в зоопланктонных сообществах руководящий комплекс складывается из коловраток *B. quadridentatus*, *Lecane lunaris*; значительного развития достигают виды рода *Alona* и молодь веслоногих рачков. Осенью зоопланктон вновь представлен коловратками с преобладанием рода *Notholca*, в массе встречаются науплии *Copepoda*. Общая биомасса зоопланктона составляет 8.2 мг/м³ (6.1 мг/м³ коловраток, 1.8 мг/м³ копепод, 0.3 мг/м³ кладоцер), общая численность составляет 4.0 тыс. экз./м³.

Зообентос

В целом, в составе бентосных сообществ зарегистрировано 96 видов и форм животных. Ведущее значение в определении разнообразия фауны принадлежит трем отрядам амфибиотических насекомых: двукрылым (38 видов и форм), поденкам (17) и ручейникам (15). Менее богаты видами веснянки (8), моллюски (6) и малощетинковые черви (5). Из прочих животных зарегистрированы большекрылые, жесткокрылые, полужесткокрылые, перепончатокрылые и пиявки. Сообщество доминантных зообентосных организмов, населяющих дно, сложенное песчано-гравийными умеренно заиленными грунтами, представлено поденкой *Ephemera vulgate* и ручейником *Nalaeus radiatus*. До 89% биомассы зообентоса обеспечивают виды доминантного комплекса, в котором, кроме названных выше двух видов, присутствуют хирономиды *Cricotopus gr. algarum* и *C. bicinctus*, двустворчатый моллюск *Pisidium amnicum*, поденка *Baetis rhodani*. Также велика доля веснянок *Nemoura*

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							47
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

cinerea. Численность и биомасса зообентосных сообществ данного типа русловых грунтов составляют 3.9 тыс. экз./м² и 6.7 г/м², соответственно.

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 К) территория проектируемого объекта расположена в границах ООПТ регионального значения – государственный природный биологический заказник Пермского края «Октябрьский». Зонирование территории ООПТ отсутствует. Охранные зоны у биологических охотничьих заказников отсутствуют. Режимом охраны заказника запрещаются рубки в радиусе 300 метров вокруг глухариных токов.

Оценка состояния численности охотничьих видов ресурсов на территории заказника «Октябрьский» проводится ГКУ ПК «Пермохота».

Согласно письму Государственного казенного учреждения Пермского края «ПЕРМОХОТА» (копия письма №14-ПО от 27.03.2019г. в приложении X Том 4-2019/083-ИЭИ-Т) участки проведения инженерно-экологических изысканий не попадают на территории расположения глухариных токов, тетеревиных токов, барсучьих нор и бобровых поселений. Местоположение указано на чертеже 2019/083-ИЭИ-Г.6.

В таблице 3.16 приведена плотность и численность охотничьих видов животных и птиц на территории Октябрьского городского округа за 2014-2020гг. Результаты оценки состояния численности охотничьих ресурсов на территории государственного биологического заказника Пермского края «Октябрьский» приведены в таблице 3.17.

Таблица 3.16 – Плотность и численность охотничьих видов животных и птиц на территории Октябрьского городского округа

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность, особей на 1000 га						
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Белка (лес)	6,50	10,97	11,45	5,69	5,69	6,27	8,48
2	Горностай (лес)	0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Горностай (поле)	0	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Заяц-беляк (лес)	10,62	7,96	7,89	7,67	7,67	7,35	6,52
4	Кабан (лес)	0,63	0,88	0,63	0,49	0,49	0,70	0,55
5	Колонок (лес)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Колонок (поле)	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Куница (лес)	1,13	1,12	0,97	0,71	0,71	0,78	0,81
7	Лисица (лес)	0,39	0,65	0,45	0,36	0,36	0,38	0,38
	Лисица (поле)	2,68	2,04	1,09	0,61	0,61	0,52	0,71
8	Лось (лес)	3,84	3,49	4,42	3,82	3,82	4,78	4,95
9	Медведь (лес)	0,44	0,47	0,49	0,45	0,45	0,63	0,67
10	Рысь (лес)	0,11	0,15	0,17	0,14	0,14	0,22	0,25
11	Рябчик (лес)	66,77	25,58	8,00	20,85	20,85	34,09	28,42
12	Тетерев (лес)	45,76	15,84	11,31	13,34	13,34	9,62	9,75
	Тетерев (поле)	491,25	30,49	43,82	34,87	34,87	33,36	31,52
13	Глухарь (лес)	11,41	4,63	4,51	5,64	5,64	7,22	5,77

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

Таблица 3.17 – Результаты оценки состояния численности охотничьих ресурсов на территории государственного биологического заказника Пермского края «Октябрьский»

Метод учета охотничьих ресурсов	Плотность, количество особей на 1000 га (2017г)	Количество, тыс.особей (2017г)
Учет лося методом шумового прогона	4,49	0,035
Учет кабана на подкормочных площадках	0	0
Учет волка по участкам обитания	0	0
Учет численности глухаря на токах	4,49	0,035
Учет численности тетерева на токах	9,67	0,058
Учет численности самцов рябчика на манок	51,28	0,4
Учет численности ондатры по норкам и хаткам	2000	0,01
Учет барсука	0,50	0,005
Учет боровой дичи по выводкам	236,38	3,262
Учет водоплавающей дичи на маршрутах и по выводкам	5,98	0,036
Учет бобра по поселениям	1,23	0,014
Учет норки по береговой линии водоемов	0,36	0,005
Учет выдры по береговой линии водоемов	0,22	0,003
Учет численности медведя	0,94	0,013

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, на участке изысканий обследование на наличие мест обитания объектов животного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, не проводилось.

По данным маршрутного обследования, а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) объектов животного мира) на изучаемой территории места обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, а также пути миграции охотничьих видов животных и глухаринные тока, отсутствуют.

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/pm006.php>. Ближайший к району изысканий участок (ПМ-600) расположен на удалении 98 км. Пермский край, Удмуртская Республика 40850 га, 56°43' с.ш. 53°53' в.д.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							49

Территория расположена вдоль границы Удмуртской Республики и Пермского края, к югу от Воткинского водохранилища, в подзоне хвойно-широколиственных лесов. На КОТР встречается около 170 видов птиц, среди которых много редких, в том числе 16 видов имеют охранный статус регионального, федерального или международного уровня. Кроме указанных в таблице видов, здесь гнездятся серый журавль (*Grus grus*, 3 - 5 пар), большая (*Botaurus stellaris*, 5 - 7 пар) и малая (*Ixobrychus minutus*, единично) выпи, большой веретенник (*Limosa limosa*, нерегулярно), существуют колонии белокрылой (*Chlidonias leucopterus*, 20 - 30 пар) и малой (*Sterna albifrons*, до 10 пар) крачек, гнездится серый сорокопуд (*Lanius excubitor*, 1 - 2 пары). По долине Камы протекает один из миграционных путей многих водных и околоводных видов птиц, однако основная масса птиц пролетают транзитом, не образуя крупных остановочных скоплений. За последние 10-15 лет из-за прекращения сенокосения и зарастания лесом около 500 га левобережной части поймы сократились местообитания, пригодные для гнездования коростеля и дупеля. В пермской части КОТР практически перестала существовать смешанная колония чайковых на верховом болоте в связи с сукцессионными процессами на болоте.

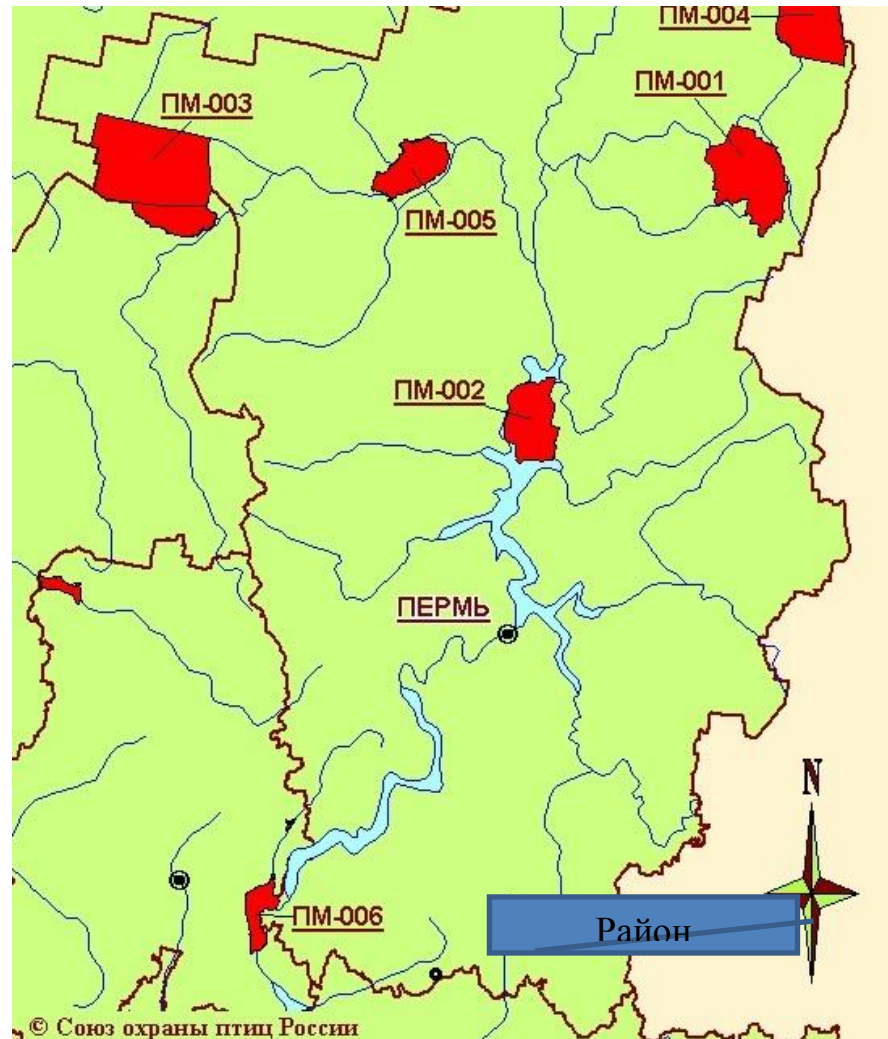


Рисунок 3.1 – Орнитологические территории на территории Пермского края

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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 эрозионными 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.

Оценка на геологическую среду (грунты залегающие ниже почвенного слоя) на всех этапах реализации намечаемой деятельности

Проектной документацией предусматривается подземная прокладка нефтепровода на глубине в среднем 1,25-2,0 м от поверхности. Материнская порода начинается, в среднем, на глубине 106 см. Подземные воды на период изысканий (июль, август 2019 года), а также по результатам изысканий прошлых лет, инженерно-геологическими скважинами до глубины 2.0-9.0м не встречены.

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 возникать вследствие разрушения горных пород. При этом загрязнению наиболее подвержена приповерхностная зона и мобильные компоненты геологической среды – воды подземных горизонтов. В нашем случае подземные воды на период

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						51
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

изысканий (июль, август 2019 года), а также по результатам изысканий прошлых лет, инженерно-геологическими скважинами до глубины 2.0-9.0м не встречены, поэтому воздействие допустимо.

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, исключающие 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 всплытия с помощью утяжелителей. Данное технологическое решение позволяет процессу транспорта рабочей среды оставаться герметизированным, что позволяет минимизировать воздействие проектируемых объектов на геологическую и гидрогеологическую среды.

В период эксплуатации на первое место выходит возможное химическое воздействие на геологическую среду, связанное с загрязнением зоны аэрации в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										52

случаях возникновения аварийных ситуаций в результате разгерметизации оборудования (прямое воздействие).

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 водоотводы, 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 разлившейся 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.

Рекультивация

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						53
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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 демонтажных работах преимущественно являются ДВС автотранспорта и спецтехники, а также выбросы при отсыпке и планировке площадок, при проведении сварочных и покрасочных работ, заправке строительной техники, работы аппарата для газовой резки, при работе бензопилы, АД.

В период строительства проектируемого объекта и демонтажных работах в атмосферный воздух поступают такие загрязняющие вещества как диЖелезо триоксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид, дигидросульфид, углерода оксид, гидрофторид, фториды неорганические плохо растворимые, метан, смеси предельных углеводородов С1-С5, смеси предельных углеводородов С6-С10, диметилбензол, метилбензол, бенз(а)пирен, бутилацетат, формальдегид, пропан-2-он, пары бензина и керосина, уайт-спирит, алканы С12-С19, взвешенные вещества, пыль неорганическая .

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

При эксплуатации проектируемых сооружений в атмосферный воздух возможно поступление сероводорода, метана, смеси предельных углеводородов С1-С5 и смеси предельных углеводородов С6-С10.

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

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

							2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
								54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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 сброс кратковременными водотоками. Площадь распространения загрязняющих веществ в этом случае будет зависеть от их количества на поверхности, фильтрационных свойств грунтов, наличия и плотности растительного покрова.

Переходы через водные преграды являются наиболее экологически уязвимыми участками линейной части трубопровода.

Трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК15+93,6–ПК16+2,4 пересекает русло **реки Тюш** (правобережный приток реки Ирень).

При строительстве подводных трубопроводов водоем подвергается массивному воздействию мощной строительной техники. Нахождение строительной техники предусмотрено строго в полосе отвода трубопровода.

Воздействие на окружающую среду на русловых, пойменных и береговых участках может наблюдаться практически при всех производственных процессах, выполняемых на переходах: при подготовительных работах, при транспортных и монтажных работах, при земляных работах на русловых, береговых и пойменных участках переходов.

Последствиями воздействия указанных работ на окружающую среду являются:

- механическое разрушение почвенно-растительного слоя грунта в границах береговых траншей и полосы отвода, возникновение и активизация русловых процессов и эрозия склоновых участков;
- загрязнение поверхностных грунтов на береговых участках отходами нефтепродуктов от работающих транспортно-строительных механизмов и хозяйственно-бытовыми отходами;
- загрязнение водной среды разрабатываемым грунтом, нефтепродуктами, хозяйственно-бытовыми отходами;
- ухудшение условий обитания ихтиофауны в зоне строительства подводных трубопроводов.

Негативное воздействие при строительстве перехода проектируемых линейных объектов через водные объекты будет временным и полностью прекратится после завершения строительства.

В период эксплуатации проектируемых сооружений загрязнение возможно только при аварийных ситуациях.

Наибольшее негативное воздействие на приповерхностную гидросферу после окончания строительных работ возможно при аварийных ситуациях, причинами возникновения которых могут быть нарушение норм технологического режима и внешние воздействия природного и техногенного характера.

Быстрому переносу загрязняющих веществ будут способствовать расчлененность рельефа с хорошо выраженными уклонами поверхности в сторону речных долин и логов. Поэтому при аварийных разливах для предотвращения

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №												Лист
																				55
																			2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
																				55

миграции загрязняющих веществ необходимо сразу же принять меры по локализации, сбору и утилизации разлившейся жидкости.

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

Охрана водных объектов будет обеспечена при полноценном выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

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

- подземная прокладка трубопроводов;
- работы по сооружению заглубленных фундаментов площадок устройств пуска и приема,
- проникновение в подземные горизонты загрязняющих веществ от производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод.

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

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

Воздействие на поверхностные воды в данном проекте произойдет при строительстве на водных объектах р. Тюш, которое проводится в апреле в течение 5 дней в бездождевой период, что исключит инфильтрацию загрязняющих веществ с дождевыми водами.

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

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

Основным источником воздействия на поверхностные и подземные воды при рекультивации может являться выполнение планировочных работ.

С учетом того, что площадь занимаемых земель не превышает 0,1% от водосборной площади, не изменится водный баланс и направление стока поверхностных и грунтовых вод территории в целом.

Во время рекультивации предусмотрено:

- залужение полосы временного отвода многолетними травами;
- загущенный посев многолетними травами, без внесения удобрений, рекультивируемой поверхности крутых склонов логов, в целях получения дернины и предотвращения размыва поверхности;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							56
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

В рекультивации участвует поверхностный слой почвы (глубиной 20 см). Воздействие на поверхностные и подземные воды при производстве работ по рекультивации будет минимальным.

В период эксплуатации объекта воздействие на подземные воды 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.

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 оборудования.

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 макрорельеф, пористость, трещиноватость и др.).

Основной механизм распределения нефтяных углеводородов от поверхности до подземных вод – гравитационный: движение в сторону уклона местности, просачивание в почвенные горизонты. Попадая в движущиеся водотоки, техногенный 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 разлившейся жидкости воздействие аварийной ситуации на геологическую среду и подземные воды на значительную глубину не произойдет.

Воздействие в период эксплуатации является допустимым.

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 поверхностные и подземные воды.

В целом эксплуатация проектируемых объектов значительных изменений в состоянии поверхностных и подземных вод территории не вызовет при условии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										57

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.

Общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование на месторождениях системы производственно-экологического контроля, расположение наблюдательных пунктов которого показано на листе 1 2019/083-ОВОС.

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 потребуется изъятие земельных площадей для краткосрочного пользования на период строительства и днмонтажа, 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».

Строительство проектируемых сооружений приведёт к перепланировке поверхности и созданию новых топографических элементов. При прокладке трубопровода в полосе временного отвода будет полностью нарушен растительный покров, сильно уплотнены все почвенные горизонты, угнетена почвенная фауна. В полосе срезки плодородного слоя произойдёт частичное (до 4%) замещение гумусированного слоя нижележащими минеральными грунтами. Нарушение растительного покрова приведёт к резкому увеличению минерализации гумуса, вымыванию элементов питания растений, а на склонах - к активизации процессов водной эрозии. В полосе складирования плодородного слоя многолетние травы будут погребены под слоем плодородного грунта и погибнут.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							58
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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.

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.

Строительство проектируемых сооружений через водные объекты (р.Тюш) приведет к ухудшению условий обитания ихтиофауны в зоне строительства подводного трубопровода.

В соответствии с Правилами установления рыбоохранных зон, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 06.10.2008 г. № 743, ширина рыбоохранной зоны для р. Тюш устанавливается в размере 100 м.

В соответствии с критериями определения категории водных объектов рыбохозяйственного значения (согласно Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения») реку Тюш следует отнести к водным объектам рыбохозяйственного значения первой категории.

Ихтиофауна реки Тюш представлена такими видами рыб, как плотва, окунь, лещ, щука, налим, язь, хариус европейский, голян обыкновенный, пескарь обыкновенный, щиповка обыкновенная, уклейка, голец, усатый и др.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным Приказом Федерального агентства по рыболовству №191 от 16.03.2009 г., ценные и особо ценные виды рыб в р. Тюш отсутствуют.

Негативное воздействие при строительстве перехода проектируемых линейных объектов через водные объекты будет временным и полностью прекратится после завершения строительства.

Строительство проектируемых сооружений не приведет к какому-либо существенному влиянию на ландшафты, почвы, растительный и животный мир, ввиду малых значений этого воздействия. При соблюдении природоохранных норм и правил в период эксплуатации промышленных объектов, проведении комплекса природоохранных мероприятий состояние растительности и животного мира останется в пределах фоновых показателей.

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

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 размещения и обезвреживания.

Количество и виды образующихся отходов зависят от стадии технологического процесса. В период проведения работ по строительству объектов образуются порубочные остатки, металлоотходы при монтаже оборудования, твердые коммунальные отходы, отходы ламп накаливания, отходы от работы спецтехники, автомобилей, ДЭС, компрессорной установки, СИЗ, СИЗОД персонала, сорбенты при заправке техники, отходы при производстве сварочных работ, тара, загрязненная лакокрасочными материалами. В период демонтажа - твердые коммунальные отходы, отходы ламп накаливания, отходы металлолома, отходы АСПО, образующиеся при зачистке нефтепроводов. При эксплуатации – отходы АСПО при зачистке нефтепроводов, обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами.

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

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	60

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

Оценка химического загрязнения атмосферы

Продолжительность основного строительства – 6,0 месяц, начало строительства – март, окончание – август.

Продолжительность демонтажных работ – 3,0 месяца, начало демонтажа – сентябрь, окончание – ноябрь.

Рекомендуемый перечень потребности в автотранспортных средствах, строительных машинах и механизмах для выполнения строительного-монтажных и демонтажных работ представлен в таблице 28.3 Тома 6 2019/083-PD-POS.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа сооружений носит временный характер.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при работе строительной техники, при движении по внутренним проездам автотранспорта, пересыпке ПГС, щебня, песка, лесосечных, сварочных и лакокрасочных работах, заправке топливом строительной техники, работе передвижных дизельных электростанций.

Загрязнение атмосферного воздуха на период демонтажа происходит при работе строительной техники, при движении по внутренним проездам автотранспорта, при работе аппарата для газовой резки, работе АДД, ППУ, сливе из трубопровода.

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ на период строительства и демонтажа представлена на рисунке 5.1.

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 и демонтажа

Вещество		Используемый критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	ПДКс/с	0,040	3	0,118	0,024
0143	Марганец и его соединения	ПДКм/р	0,010	2	0,0009	0,002
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДКм/р	0,200	3	0,729	2,238
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДКм/р	0,400	3	0,059	0,364
0328	Углерод (Сажа)	ПДКм/р	0,150	3	0,128	0,345
0330	Сера диоксид	ПДКм/р	0,500	3	0,121	0,249
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДКм/р	0,008	2	0,0001	0,0007
0337	Углерод оксид	ПДКм/р	5,000	4	2,278	2,315
0342	Гидрофторид	ПДКм/р	0,020	2	0,001	0,003
0344	Фториды неорганические плохо	ПДКм/р	0,200	2	0,002	0,005

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

Вещество		Используемый критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
	растворимые					
0410	Метан	ОБУВм/р	50,0	-	0,0000001	0,000003
0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	ПДКм/р	200,0	4	0,00001	0,0000008
0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	ПДКм/р	50,0	3	0,0000002	0,00000009
0616	Диметилбензол (Ксилол)	ПДКм/р	0,600	3	0,048	0,126
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДКм/р	0,600	3	0,081	0,005
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДКс/с	0,000001	1	0,0000002	0,0000003
1210	Бутилацетат	ПДКм/с	0,100	4	0,016	0,0009
1325	Формальдегид	ПДКм/р	0,05	2	0,002	0,003
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДКм/р	0,350	4	0,034	0,002
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДКм/р	5,000	4	0,126	0,022
2732	Керосин	ОБУВм/р	1,200	-	0,157	0,587
2752	Уайт-спирит	ОБУВм/р	1,000	-	0,103	0,320
2754	Алканы C12-C19	ПДКм/р	1,000	4	0,037	0,240
2902	Взвешенные вещества	ПДКм/р	0,300	3	0,047	0,045
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДКм/р	0,500	3	0,027	0,130
Всего веществ: 27					4,11	7,026

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:

Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), утверждена Минтрансом РФ 28.10.1998 г;

Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), разработана НИИ Атмосфера, СПб, 2015г.;

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей), разработана НИИ Атмосфера, С-Пб, 2015г.;

Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов" (Новороссийск, 2001) с учётом положений п.1.6.4 «Методического пособия по расчету нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПб.2012.;

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разработана НИИ Атмосфера, утверждена МПР России 2012 г.

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									62
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Расчет количества выбросов в период строительства приведен в Томе 2019/083-PD-OOS1.2.

Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и демонтажных работ приведена листе 2 2019/083-PD-OOS1.1.GCH.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2019/083-РД-ООС1.1.ТСН					
64		Лист			

Таблица 5.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и демонтажа

Цех, участок	Источники выделения ЗВ		Источник выброса ЗВ				Параметры ГВС			Координаты в местной системе, м			Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
	наименование	количество, шт	наименование	источника выброса	ника 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
Строительная техника для рубки леса	двигатели	9	неорг.	6501	5					2280338 2280756	367520 367090	24	0301	Азота диоксид	0,106	0,927
													0304	Азот оксид	0,017	0,151
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,022	0,148
													0330	Сера диоксид	0,013	0,099
													0337	Углерод оксид	0,268	0,878
													2704	Бензин	0,013	0,004
													2732	Керосин	0,022	0,234
Строительная техника неф-д	двигатели	9	неорг.	6502	5					2280338 2280756	367520 367090	24	0301	Азота диоксид	0,119	0,702
													0304	Азот оксид	0,019	0,114
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,025	0,112
													0330	Сера диоксид	0,014	0,075
													0337	Углерод оксид	0,314	0,684
													2704	Бензин	0,016	0,004
													2732	Керосин	0,024	0,176
Строительная техника камер запуска и приема	двигатели	7	неорг.	6503	5					2279756,5 2279781	369179 369162,5	50	0301	Азота диоксид	0,085	0,146
													0304	Азот оксид	0,014	0,024
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,018	0,025
													0330	Сера диоксид	0,010	0,016
													0337	Углерод оксид	0,250	0,169
													2704	Бензин	0,022	0,003
													2732	Керосин	0,015	0,038
Строительная техника демонтаж неф-да	двигатели	11	неорг.	6504	5					2280338 2280756	367520 367090	24	0301	Азота диоксид	0,225	0,271
													0304	Азот оксид	0,037	0,044
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,047	0,049
													0330	Сера диоксид	0,028	0,030
													0337	Углерод оксид	0,583	0,320
													2704	Бензин	0,029	0,005
													2732	Керосин	0,047	0,072
Автотранспорт	двигатели	11	неорг.	6505	5					2280338 2280756	367520 367090	6	0301	Азота диоксид	0,004	0,003
													0304	Азот оксид	0,0006	0,0005
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005	0,0004
													0330	Сера диоксид	0,00085	0,0007
													0337	Углерод оксид	0,0086	0,007
													2732	Керосин	0,00133	0,001
													Передв.элект станция стройка	труба	1	орган.
0304	Азота оксид	0,010	0,022													
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,004	0,009													
0330	Сера диоксид	0,010	0,021													

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2019/083-РД-ООС1.1.ТСН					
65	Лист				

Цех, участок	Источники выделения ЗВ		Источник выброса ЗВ				Параметры ГВС			Координаты в местной системе, м			Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
	наименование	количество, шт	наименование	источника выброса	высота 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	2280459,5	367410,5		0337	Углерод оксид	0,052	0,111
													0703	Бензапирен	0,0000001	0,0000002
													1325	Формальдегид	0,001	0,002
													2732	Керосин	0,024	0,051
													0301	Азота диоксид	0,064	0,040
													0304	Азота оксид	0,010	0,006
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,004	0,002
													0330	Сера диоксид	0,010	0,006
													0337	Углерод оксид	0,052	0,032
													0703	Бензапирен	0,00000010	0,00000007
Лакокраска		1	неорг.	6506	2					2280338 2280756	367520 367090	24	0616	Диметилбензол	0,048	0,126
													0620	Метилбензол	0,081	0,005
													1210	Бутилацетат	0,016	0,0009
													1401	Пропан-2-он	0,034	0,002
													2752	Уайт-спирит	0,103	0,320
													2902	Взвешенные вещества	0,047	0,045
													0123	Железа оксид	0,008	0,021
Сварка		1	неорг.	6507	5					2280338 2280756	367520 367090	24	0143	Марганец и его соед-я	0,001	0,002
													0301	Азота диоксид	0,003	0,007
													0304	Азота оксид	0,0005	0,001
													0337	Углерод оксид	0,019	0,051
													0342	Фтор. газ. соединения	0,001	0,003
													0344	Фтор. плох. растворимые	0,002	0,005
													2908	Пыль неорг. 70-20 % SiO2	0,0008	0,002
													0333	Сероводород	0,0001	0,0007
													2754	Алканы C12-C19	0,037	0,240
													2908	Пыль неорг. 70-20 % SiO2	0,026	0,128
Заправка			неорг.	6508	2					2280338 2280756	367520 367090	24	0333	Сероводород	0,0001	0,0007
													2754	Алканы C12-C19	0,037	0,240
Пересыпы			неорг.	6509	2					2280338 2280756	367520 367090	24	2908	Пыль неорг. 70-20 % SiO2	0,026	0,128
Лесосечные работы	бензопилы	2	неорг.	6510	2					2280338 2280756	367520 367090	24	0301	Азота диоксид	0,005	0,0006
													0304	Азота оксид	0,0009	0,00009
													0330	Сера диоксид	0,004	0,0004
													0337	Углерод оксид	0,533	0,058
													2704	Бензин	0,047	0,005
Резка		1	неорг.	6511	5					2280338 2280756	367520 367090	24	0123	Железа оксид	0,022	0,003
													0143	Марганец и его соед-я	0,0003	0,00004
													0301	Азота диоксид	0,022	0,003
													0304	Азота оксид	0,004	0,0005
													0337	Углерод оксид	0,028	0,003
Слив из неф-а		2	неорг.	6512	2					2280338 2280756	367520 367090	24	0333	Сероводород	0,0000001	0,00000008
													0410	Метан	0,0000001	0,000003
													0415	Смесь углев C1-C5	0,00001	0,0000008
													0416	Смесь углев C6-C10	0,0000002	0,00000009

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Цех, участок	Источники выделения ЗВ		Источник выброса ЗВ		Высота выброса, H, м	Диаметр устья источника, D, м	Параметры ГВС			Координаты в местной системе, м			Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
	наименование	количество, шт	наименование	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
ПТУ	труба	1	орган.	5503	5	0,1	43,	0,38	310	2280590,5	367275		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
													0703	Бензапирен	0,00000000010	0,00000000002

2019/083-РД-ООС1.1.ТСН

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 приложении А.

Метеорологические характеристики для расчета представлены в таблице 3.1.

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

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

Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 13870 м, ширина – 18300 м, шаг координатной сетки – 300 м по осям ОХ и ОУ.

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

Расчет рассеивания выполнен на одной расчетной площадке с учетом фона и с учетом существующего положения и без учета фоновых характеристик.

Расчет рассеивания проведен на период строительства и демонтажа одновременно. Учтены наибольшие значения максимально разовых выбросов из аналогичных веществ, выбрасываемых в оба периода и выбросы источников, присущие только одному из периодов. Расчет рассеивания проведен для участка, наиболее близко расположенному к жилью (н.п. Дороховка).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ проводился в расчетных точках, находящихся на границах ближайших населенных пунктов:

- н.п.Дороховка (р.т.№№3,4) – 175 м до участка рассеивания;
- н.п.Отделение 2 (р.т.№1) – 1986 м до участка рассеивания;
- н.п.Тюш (р.т.№5) – 2279 м до участка рассеивания;
- н.п.Верх-Тюш (р.т.№2) – 3149 м до участка рассеивания;
- н.п.Усть-Каменка (р.т.№6) – 4063 м до участка рассеивания;
- н.п.Сарс (р.т.№7) – 6333 м до участка рассеивания.

И на границе СЗЗ №1 ДНС-0120 (300 м) (р.т №№ 8-11), СЗЗ №2 ГЗУ-01401С (300 м) (р.т №№ 12-15). Расположение расчетных точек представлено на рисунке 5.1.

Расположение расчетных точек представлено на листе 2 тома 2019/083-PD-OOS1.1.GCH.

Распределение изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ и максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере в расчетном прямоугольнике, на границе ближайшей жилой застройки и СЗЗ, анализ

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			67	

расчета рассеивания, радиус зоны влияния (0,05 ПДК) загрязняющих веществ приведены в таблице 5.3.

В результате проведенного расчета рассеивания превышение 1 ПДК загрязняющих веществ для населенных мест по всем компонентам выбросов на границе населенного пункта не зафиксировано. Концентрации выбрасываемых веществ, не превышающие 1ПДК, достигаются за счет последовательности работы техники и учета неодновременности режимов их работы. Таким образом, воздействие на атмосферный воздух при строительстве проектируемых объектов находится в пределах допустимого.

Распечатки расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний концентраций приведены в п.1 томе 2019/083-PD-OOS1.1.ГЧ.

В соответствии с письмом Минприроды России от 15.04.2021 №12-50/4954–ОГ «О постановке на государственный учет объектов» и Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», строительная площадка проектируемого объекта относится к III категории (осуществление на объекте, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев).

В соответствии с п. 5 ст. 22 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов рассчитываются для объектов III категории и представлены в таблице 5.4.

Таблица 5.3 – Анализ расчета рассеивания на период реконструкции проектируемого объекта

Загрязняющие вещество		Максимальные приземные концентрации, д.ПДК с учетом фона/без учета			Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м с учетом фона/без учета	
Код	Наименование	в расчетном прямоугольнике	СЗЗ	на границе жилья	0,05ПДК	1ПДК
		4	5	6	7	8
1	2	MPP-2017				
0143	Марганец и его соедин-	0,05	0,00	0,01	8	-
0301	Азота диоксид	1,08/0,90	0,37/0,25	0,43/0,32	Фон > 0,05ПДК/1544	30/-
0304	Азота оксид	0,17/0,07	0,11/0,02	0,11/0,03	Фон > 0,05ПДК/70	-/-
0328	Углерод	0,25	0,15	0,05	318	-
0330	Сера диоксид	0,09/0,08	0,06/0,02	0,06/0,03	711/40	-/-
0333	Дигидросульфид	0,79/0,74	0,4/0,01	0,26/0,25	Фон > 0,05ПДК/1200	-/-
0337	Углерод оксид	0,43/0,18	0,33/0,04	0,30/0,12	Фон > 0,05ПДК/261	-/-
0342	Гидрофторид	0,02	0,00	0,00	-	-
0344	Фториды плохо растворим.	0,003	0,00	0,00	-	-
0410	Метан	0,03/0,004	0,02/0,00	0,02/0,00	-/-	-/-
0415	Смесь C1H4-C5H12	0,01/0,002	0,01/0,00	0,01/0,00	-/-	-/-
0416	Смесь C6H14-C10H22	0,02/0,0002	0,02/0,00	0,02/0,00	-/-	-/-
0616	Диметилбензол	0,26/0,21	0,11/0,05	0,06/0,01	Фон > 0,05ПДК/292	-/-
0621	Метилбензол	0,36/0,12	0,26/0,03	0,27/0,01	Фон > 0,05ПДК/196	-/-
1210	Бутилацетат	0,14	0,01	0,03	266	-
1325	Формальдегид	0,02	0,00	0,01	-	-
1401	Пропан-2-он	0,08	0,00	0,02	175	-
2704	Бензин	0,01	0,00	0,00	-	-

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

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

Загрязняющие вещество		Максимальные приземные концентрации, д.ПДК с учетом фона/без учета			Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м с учетом фона/без учета	
Код	Наименование	в расчетном прямоугольнике	СЗЗ	на границе жилья	0,05ПДК	1ПДК
		4	5	6	7	8
2732	Керосин	0,03	0,00	0,01	-	-
2752	Уайт-спирит	0,09	0,00	0,02	200	-
2754	Алканы C12-C19	0,03	0,00	0,01	-	-
2902	Взвешенные вещества	0,08	0,00	0,02	156	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,86	0,06	0,01	300	-
Упрощенный среднегодовой						
0123	диЖелеза триоксид	0,08	0,00	0,02	106	-
0143	Марганец и его соедин-я	2,77	0,06	0,56	1700	168
0301	Азота диоксид	1,59/1,54	0,17/0,12	0,3/0,24	Фон > 0,05ПДК/1240	161/50
0304	Азота оксид	0,19/0,17	0,04/0,01	0,05/0,03	418/268	-/-
0328	Углерод	0,53	0,11	0,08	581	-
0330	Сера диоксид	0,19/0,18	0,06/0,05	0,05/0,04	578/470	-/-
0333	Дигидросульфид	0,52	0,29	0,01	672	-
0337	Углерод оксид	0,12/0,09	0,03/0,01	0,04/0,02	205/107	-/-
0342	Гидрофторид	0,02	0,00	0,00	-	-
0344	Фториды плохо растворим.	0,007	0,00	0,00	-	-
0415	Смесь C1H4-C5H12	0,001	0,00	0,00	-	-
0416	Смесь C6H14-C10H22	0,0003	0,00	0,00	-	-
0616	Диметилбензол	0,14	0,00	0,02	189	-
0621	Метилбензол	0,06	0,00	0,01	51	-
0703	Бенз/а/пирен	0,08/0,01	0,08/0,01	0,07/0,00	Фон > 0,05ПДК/-	-
1325	Формальдегид	0,03	0,00	0,01	-	-
2704	Бензин	0,01	0,00	0,00	-	-
2902	Взвешенные вещества	0,18	0,00	0,03	202	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,94	0,03	0,00	232	-

Таблица 5.4 – Нормативы выбросов вредных веществ в атмосферу

Загрязняющие вещества		Существующее положение		Нормативный выброс (ПДВ)	
код	наименование	г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6
0143	Марганец и его соединения	0,0009	0,002	0,0009	0,002
0333	Дигидросульфид	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007
0342	Гидрофторид	0,001	0,003	0,001	0,003
0344	Фториды плохо растворимые	0,002	0,005	0,002	0,005
0616	Диметилбензол	0,048	0,126	0,048	0,126
0703	Бензапирен	0,0000002	0,0000003	0,0000002	0,0000003
1325	Формальдегид	0,002	0,003	0,002	0,003
		0,054	0,140	0,054	0,140

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

69

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2019/083-РД-ООС1.1.ТСН

Таблица 5.7 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Источники выделения ЗВ		Наименование источника 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		Ширина плоскостного источника, м	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы ЗВ		Год достижения ПДВ
Наименование	К-во, шт.							скорость, м/с	объем, м³/с	температура, °С		X1 X2	Y1 Y2				г/с	т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18	19	20	21	22
ДНС-0120, Дороховское месторождение																			
001 Факел сжигания*	1	Факел	1	0001	7600	33	0,57	7,95	2,006593	1272		503452,00	6273042,00		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0520000	1,428000	2022
												503452,00	6273042,00		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0080000	0,232000	2022
															0328	Углерод (Сажа)	0,9790000	26,767000	2022
															0330	Сера диоксид-	0,4320000	11,804000	2022
															0333	Дигидросульфид	0,0080000	0,220000	2022
															0337	Углерод оксид	8,1590000	223,060000	2022
															0410	Метан	0,3060000	8,374000	2022
															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,5570000	15,222000	2022
002 Дизельгенератор*	1	ДЭС для сварочных работ	1	0003	860	3,00	0,15	2,58	0,045535	449,9		503148,00	6273048,00		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0170000	0,024000	2022
												503148,00	6273048,00		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0030000	0,004000	2022
															0328	Углерод (Сажа)	0,0010000	0,002000	2022
															0330	Сера диоксид-	0,0020000	0,003000	2022
															0337	Углерод оксид	0,0150000	0,021000	2022
															0703	Бенз/а/пирен	3,00e-08	4,00e-08	2022
															1325	Формальдегид	0,0003000	0,000400	2022
															2732	Керосин	0,0070000	0,010000	2022
003 Газовая линия на факел*	1	Газовая линия на факел	1	6001	8760	2,00						503416,06	6272944,34	2,00	0333	Дигидросульфид	0,0001000	0,002000	2022
												503450,26	6273038,31		0410	Метан	0,0020000	0,080000	2022
															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,0040000	0,144000	2022

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2019/083-РД-ООС1.1.ТСН					
Лист	75				

015 АГЗУ, БИУСы* , 9 ед.	1	АГЗУ, БИУСы	9	6013	8760	2,00							506628,50	6269119,50	3,00	0333	Дигидросульфид	0,0009000	0,031000	2022	
													506628,50	6269116,50		0410	Метан	0,0340000	1,183000	2022	
016 Насос погружной НВ-Д 50/50 * (4 ед.)	1	Насос погружной	4	6014	8760	2,00							503379,00	6272874,00	2,00	0333	Дигидросульфид	0,0010000	0,046000	2022	
													503381,50	6272873,50		0410	Метан	0,0560000	1,776000	2022	
		НВ-Д 50/50															0415	Смесь уг-дов С1-С5	0,1030000	3,229000	2022
																	0416	Смесь уг-дов С6-С10	0,0020000	0,071000	2022
017 Насос дозирующий * (3 ед.)	1	Насос дозирующий	3	6015	8760	2,00							503380,00	6272888,00	2,00	0333	Дигидросульфид	0,0000200	0,000700	2022	
													503382,50	6272887,50		0410	Метан	0,0007000	0,025000	2022	
																	0415	Смесь уг-дов С1-С5	0,0010000	0,045000	2022
018 Насос заправочный * (3 ед.)																	0416	Смесь уг-дов С6-С10	0,0000300	0,001000	2022
	1	Насос заправочный	3	6016	8760	2,00							503387,50	6272894,00	3,00	0333	Дигидросульфид	0,0001000	0,002000	2022	
													503387,50	6272891,00		0410	Метан	0,0020000	0,086000	2022	
																	0415	Смесь уг-дов С1-С5	0,0050000	0,156000	2022
019 Ручная дуговая сварка*																	0416	Смесь уг-дов С6-С10	0,0001000	0,003000	2022
	1	Ручная дуговая	1	6017	297	5,00							503146,50	6273046,00	2,00	0123	диЖелезо три-оксид (Железа оксид)	0,1760000	1,813000	2022	
													503148,50	6273046,00		0143	Марганец и его соединения	0,0150000	0,156000	2022	
		сварка															0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0490000	0,509000	2022
																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0080000	0,083000	2022
																	0337	Углерод оксид	0,5460000	5,639000	2022
																	0342	Фториды газообразные	0,0310000	0,318000	2022
																0344	Фториды плохо растворимые	0,0540000	0,560000	2022	
020 Блок химреагентов*																	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0230000	0,237000	2022
	1	Блок химреагентов	1	6018	8760	2,00							506597,50	6269087,50	2,00	0616	Диметилбензол	0,3630000	0,004600	2022	

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-РД-ООС1.1.ТСН

Лист	77
------	----

Нефтепровод ГЗУ-01401-С-ДНС-0120		емкость										2279851,00	369163,00		0410	Метан	0,000515	0,016244	2022		
		(ЕП-1, V-5v3)														0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,000541	0,017068	2022	
																0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000008	0,000258	2022	
	1	Узел №1	1	6277	8760	2,00							2280373,00	368082,50	3	0333	Сероводород	0,000003	0,000088	2022	
		(переход ч-з											2280378,50	368078,00			0410	Метан	0,000511	0,016111	2022
		р.Тюш)															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,000537	0,016928	2022
																	0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000008	0,000256	2022
	1	Узел №2	1	6278	8760	2,00							2280724,50	366711,00	3	0333	Сероводород	0,000006	0,000176	2022	
		(присоединение											2280723,50	366704,50			0410	Метан	0,001022	0,032221	2022
		перспектива)															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,001074	0,033855	2022
																	0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000016	0,000511	2022
	1	Узел №3	1	6279	8760	2,00							2280789,00	366387,50	4	0333	Сероводород	0,000006	0,000176	2022	
		(присоединение											2280788,00	366379,50			0410	Метан	0,001022	0,032221	2022
		с куста 15)															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,001074	0,033855	2022
																	0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000016	0,000511	2022
	1	Узел №4	1	6280	8760	2,00							2280823,50	364974,00	4,5	0333	Сероводород	0,000008	0,000264	2022	
		(присоединение											2280825,50	364981,50			0410	Метан	0,001533	0,048332	2022
		ГЗУ-1405)															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,00161	0,050783	2022
																	0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000024	0,000767	2022
	1	Узел №5	1	6281	8760	2,00							2281370,00	361451,50	5	0333	Сероводород	0,000006	0,000176	2022	
		(присоединение											2281367,50	361444,00			0410	Метан	0,001022	0,032221	2022
		от скв. 267)															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,001074	0,033855	2022
																	0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000016	0,000511	2022
	Устройство приема	1	Площадка	1	6282	8760	2,00						2281233,50	360918,50	3	0333	Сероводород	0,000011	0,000352	2022	
		устройства										2281238,00	360920,50			0410	Метан	0,002043	0,064443	2022	
		приема Ду250															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,002147	0,067711	2022
																	0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000032	0,001022	2022
1		Дренажная	1	6283	8760	2,00							2281223,00	360918,00	1,6	0333	Сероводород	0,000003	0,000089	2022	
		емкость											2281220,00	360916,50			0410	Метан	0,000515	0,016244	2022
	(ЕП-2, V-5v3)															0415	Смесь уг-дов C1-C5	0,000541	0,017068	2022	
																0416	Смесь уг-дов C6-C10	0,000008	0,000258	2022	

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

*Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для существующего положения принято согласно тому ПДВ для площадки ДНС-0120 Дороховского месторождения Октябрьского района, на который согласовано разрешение на выброс (приложение П). Расчеты выделений загрязняющих веществ для существующих источников выбросов представлены в приложении Ф.

2019/083-РД-ООС1.1.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 МРР-2017.

Метеорологические характеристики для расчета приведены в таблице 3.1.

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 выполнен на одной расчетной площадке с учетом фона и с учетом существующего положения на ДНС-0120. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведен в рабочем режиме работы оборудования на летний период по всем веществам, присутствующих в расчете.

Размер расчетного прямоугольника принят равным: длина – 13870 м, ширина – 18300 м, шаг координатной сетки – 300 м по осям ОХ и ОУ.

Расчетные точки были взяты на границе жилой зоны ближайших населенных пунктов (р.т №№ 1-8) и на границе СЗЗ зон площадки ДНС-0120 и ГЗУ-01401 (300 м) (р.т №№ 9-15). Расположение расчетных точек представлено на рисунке 5.2.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух осуществляется, как правило, на территории зоны влияния объекта, наибольший радиус которой оценивается при загрязнении атмосферы от источников выброса рассматриваемого предприятия превышающий 0,05 ПДК.

Максимальные приземные концентрации приведены в таблице 5.8. Распечатки расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний концентраций приведены п.2 Том ООС1.2.

Таблица 5.8 – Максимальные приземные концентрации

Загрязняющее вещество		Максимальные приземные концентрации, д. ПДК			Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
Код	наименование	в расчетном прямоугольнике	на границе СЗЗ (300 м)	на границе жилья (Усть-Каменка)	0,05ПДК	1ПДК
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид	0,64	0,36	0,26	фон> 0,05ПДК	-
0410	Метан	0,03	0,02	0,02	-	-
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ -C ₅	0,01	0,01	0,01	-	-
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀	0,02	0,02	0,02	-	-

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

79

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Предложения по нормативам ПДВ при эксплуатации проектируемых сооружений представлены в таблице 5.9.

Таблица 5.9 – Предложения по нормативам ПДВ при эксплуатации проектируемых сооружений

Производство, цех, участок	Номер источника на карте	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения 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>								
Камера запуска	6275	-	-	0,000011	0,000352	0,000011	0,000352	2020
Дренажная емкость	6276	-	-	0,000003	0,000089	0,000003	0,000089	2020
Узел №1	6277	-	-	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	2020
Узел №2	6278	-	-	0,000006	0,000176	0,000006	0,000176	2020
Узел №3	6279	-	-	0,000006	0,000176	0,000006	0,000176	2020
Узел №4	6280	-	-	0,000008	0,000264	0,000008	0,000264	2020
Узел №5	6281	-	-	0,000006	0,000176	0,000006	0,000176	2020
Камера приема	6282	-	-	0,000011	0,000352	0,000011	0,000352	2020
Дренажная емкость	6283	-	-	0,000003	0,000089	0,000003	0,000089	2020
<i>Итого по месторождению:</i>				<i>0,000057</i>	<i>0,001762</i>	<i>0,000057</i>	<i>0,001762</i>	
<i>Метан (0410)</i>								
Камера запуска	6275	-	-	0,002043	0,064443	0,002043	0,064443	2020
Дренажная емкость	6276	-	-	0,000515	0,016244	0,000515	0,016244	2020
Узел №1	6277	-	-	0,000511	0,016111	0,000511	0,016111	2020
Узел №2	6278	-	-	0,001022	0,032221	0,001022	0,032221	2020
Узел №3	6279	-	-	0,001022	0,032221	0,001022	0,032221	2020
Узел №4	6280	-	-	0,001533	0,048332	0,001533	0,048332	2020
Узел №5	6281	-	-	0,001022	0,032221	0,001022	0,032221	2020
Камера приема	6282	-	-	0,002043	0,064443	0,002043	0,064443	2020
Дренажная емкость	6283	-	-	0,000515	0,016244	0,000515	0,016244	2020
<i>Итого по месторождению:</i>				<i>0,010226</i>	<i>0,322480</i>	<i>0,010226</i>	<i>0,322480</i>	
<i>Смесь предельных углеводородов C1-C5 (0415)</i>								
Камера запуска	6275	-	-	0,002147	0,067711	0,002147	0,067711	2020
Дренажная емкость	6276	-	-	0,000541	0,017068	0,000541	0,017068	2020
Узел №1	6277	-	-	0,000537	0,016928	0,000537	0,016928	2020
Узел №2	6278	-	-	0,001074	0,033855	0,001074	0,033855	2020
Узел №3	6279	-	-	0,001074	0,033855	0,001074	0,033855	2020
Узел №4	6280	-	-	0,001610	0,050783	0,001610	0,050783	2020
Узел №5	6281	-	-	0,001074	0,033855	0,001074	0,033855	2020
Камера приема	6282	-	-	0,002147	0,067711	0,002147	0,067711	2020
Дренажная емкость	6283	-	-	0,000541	0,017068	0,000541	0,017068	2020
<i>Итого по месторождению:</i>				<i>0,010745</i>	<i>0,338834</i>	<i>0,010745</i>	<i>0,338834</i>	
<i>Смесь предельных углеводородов C6-C10 (0416)</i>								
Камера запуска	6275	-	-	0,000032	0,001022	0,000032	0,001022	2020
Дренажная емкость	6276	-	-	0,000008	0,000258	0,000008	0,000258	2020
Узел №1	6277	-	-	0,000008	0,000256	0,000008	0,000256	2020
Узел №2	6278	-	-	0,000016	0,000511	0,000016	0,000511	2020
Узел №3	6279	-	-	0,000016	0,000511	0,000016	0,000511	2020
Узел №4	6280	-	-	0,000024	0,000767	0,000024	0,000767	2020
Узел №5	6281	-	-	0,000016	0,000511	0,000016	0,000511	2020
Камера приема	6282	-	-	0,000032	0,001022	0,000032	0,001022	2020

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

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

80

Производство, цех, участок	Номер источника на карте	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения 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
Дренажная емкость	6283	-	-	0,000008	0,000258	0,000008	0,000258	2020
<i>Итого по месторождению:</i>		-	-	<i>0,000160</i>	<i>0,005116</i>	<i>0,000160</i>	<i>0,005116</i>	
<i>Всего по району:</i>		-	-		<i>0,668192</i>		<i>0,668192</i>	

Оценка категории опасности объекта

На основании данных по выбросам вредных веществ в атмосферу определена категория проектируемого предприятия с точки зрения его воздействия на качество атмосферного воздуха. Расчет проведен в соответствии с приложением 6 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)».

Проектируемые сооружения относятся к 4 категории опасности. Результаты расчета приведены в таблице 5.10.

Таблица 5.10 – Определение категории опасности

Загрязняющее вещество		ПДК _{м.р.} мг/м ³	ПДК _{с.с.} мг/м ³	ОБУВ мг/м ³	Кол-во выбрасываемых ЗВ, М _ж , г/с	Средневзвешенная высота источников предприятия, Н _ж	Параметр Ф _ж	Параметр g _ж	Категория опасности
код	наименование								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Дигидросульфид	0,008	-	-	0,00006	2,00	0,570	0	4
0410	Метан	-	-	50	0,010	2,00	0,016	0	
0415	Смесь С ₁ -С ₅	200	-	-	0,011	2,00	0,004	0	
0416	Смесь С ₆ -С ₁₀	60	-	-	0,0002	2,00	0,0002	0	

Расчет категории предприятия по воздействию его выбросов на атмосферный воздух выполнен в соответствии с Приложением 6 "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)".

Параметр $g_{пр}$ (для предприятия) соответствует наибольшему из всех g_j по веществам (группам суммации), параметр $\Phi_{пр}$ - наибольшему из всех Φ_j

$g_{пр} = 0$
 $\Phi_{пр} = 0,570$
 Категория - 4

5.1.3 Шум. Прогноз шумового воздействия.

Источником шумового воздействия в период строительства будет являться эксплуатация строительной техники и механизмов.

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 ча-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							81

стот 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 $L_{экв}$, 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 $L_{Aэкв}$, 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 5.11.

Таблица 5.11 – 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 $L_{Aэкв}$, дБА	Максимальные уровни звука $L_{Aмакс}$, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23 ч	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 до 7 ч	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	с 7 до 23 ч	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 до 7 ч	83	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 справочным данным и протоколам измерения уровней шума (Приложение С).

Параметры источников шума приведены в таблице 5.12.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

Таблица 5.12 – Параметры источников шума на период строительства

№ ИШ	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		
001	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
002	Корчеватель	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	80.0
003	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	80.0
004	Бульдозер	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	85.0
005	Трактор трелевочный	56.8	56.8	59.7	62.6	65.0	66.6	64.9	62.0	56.6	71.0	76.0
006	Экскаватор одноковш. с емк. ковша 0,65 м3	61.8	61.8	64.7	67.6	70.0	71.6	69.9	67.0	61.6	76.0	78.0
007	Бульдозер	56.8	56.8	59.7	62.6	65.0	66.6	64.9	62.0	56.6	71.0	78.0
008	Трубоукладчик	50.8	50.8	53.7	56.6	59.0	60.6	58.9	56.0	50.6	65.0	70.0
009	Сварочный агрегат для ручной сварки	67.8	67.8	70.7	73.6	76.0	77.6	75.9	73.0	67.6	82.0	92.0
010	Компрессорная установка	70.8	70.8	73.7	76.6	79.0	80.6	78.9	76.0	70.6	85.0	87.0
011	Передвижная ДЭС	57.8	57.8	60.7	63.6	66.0	67.6	65.9	63.0	57.6	72.0	74.0
012	Пневмоколесный кран	59.8	59.8	62.7	65.6	68.0	69.6	67.9	65.0	59.6	74.0	78.0
013	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
014	Автогрейдер	50.8	50.8	53.7	56.6	59.0	60.6	58.9	56.0	50.6	65.0	70.0
015	Прицепной каток на пневмоходу	59.8	59.8	62.7	65.6	68.0	69.6	67.9	65.0	59.6	74.0	76.0
016	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
017	Факел сжигания	70.8	70.8	73.7	76.6	79.0	80.6	78.9	76.0	70.6	85.0	-
018	Насос технологический	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	-
019	Насос дозирующий	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	-
020	Насос заправочный	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0	-

Источники шума с №001 по №016 - это техника, эксплуатируемая в период строительства. Они являются непостоянными.

Источники шума с №017 по №020 - существующая используемая техника и оборудование. Эти источники являются постоянными.

Другие существующие источники шумового воздействия, такие как: ДЭС для сварочных работ, двигатель снегохода, бензогенераторов, кусторезов являются непостоянными и в расчете не участвуют.

Таким образом, оценка воздействия шума в период строительства проведена с учетом существующего положения.

Для источников постоянного шума №№018-020 (насосы) на период строительства пространственный угол принят – $\pi/2$, ввиду того, что они расположены в закрытых помещениях. Для источника шума № 017 (факел сжигания) пространственный угол принят – 4π , в связи с тем, что факел имеет высоту 33 м.

Расчет производится на наиболее неблагоприятные условия – одновременную работу всей техники при трассовом строительстве.

Карта-схема расположения источников шума на период строительства представлена на рисунке 5.3.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									83
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

Учитывая, что в период строительства используется больше техники и период строительства длиннее, чем период демонтажа – расчет проведен на период строительства, как наиболее неблагоприятный.

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 расчётных точках согласно СНиП 23-03-2003.

Анализ результатов расчетов проведен в расчетных точках на границе СЗЗ ГЗУ-01401-С (300 м) (р.т №№ 8-11), СЗЗ ДНС-0120 (300 м) (р.т №№ 12-15),

и границе жилья (ближайших населенных пунктах):

- н. п. Отделение 2 (р.т.№1) – 1978 м до проектируемого объекта;
- н.п. Верх-Тюш (р.т.№2) – 3400 м до проектируемого объекта;
- н.п. Дороховка (р.т.№№3,4) – 185 м до проектируемого объекта;
- н.п.Тюш (р.т.№5) – 3322 м до проектируемого объекта;
- н.п. Усть-Каменка (р.т.№6) – 4200 м до проектируемого объекта;
- н.п. Сарс (р.т.№7) – 6900 м до проектируемого объекта.

Расчетные уровни звука представлены в таблице 5.13.

Таблица 5.13 – Расчетные уровни звука в расчетной точке

Расчетная точка	Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления), L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									L _{э.кв}	L _{макс}
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
н. п. Отделение 2	27.4	27.1	29.1	30.1	30.1	27.3	11.9	0	0	30.80	41.30
н.п. Верх-Тюш	27	26.6	28.6	29.3	28.7	24.4	0	0	0	28.80	39.90
н.п.Дороховка	41.5	41.4	44.2	46.8	48.8	49.6	45.4	34.1	1.3	52.60	58.00
н.п. Дороховка	39	39	41.7	44.1	45.9	46.5	41.4	27.6	0	49.30	57.10
н.п.Тюш	28.8	28.5	30.6	31.8	31.7	28.7	10.4	0	0	32.30	44.90
н.п. Усть-Каменка	19.2	18.5	19.1	16.9	12.5	0.7	0	0	0	12.60	24.70
н.п. Сарс	16.7	15.7	15.6	10.9	0.8	0	0	0	0	2.30	17.80
СЗЗ ГЗУ-01401-С	38.7	38.6	41.4	43.9	45.9	46.8	43	32.9	0.3	50.00	58.00
СЗЗ ГЗУ-01401-С	38.2	38.1	40.8	43.3	45.2	45.8	41.2	29.1	0	48.80	56.80
СЗЗ ГЗУ-01401-С	38.9	38.8	41.5	44	45.9	46.6	42	30.2	0	49.60	57.30
СЗЗ ГЗУ-01401-С	39.7	39.6	42.4	45	47	48	44.5	35.3	7.2	51.30	59.20
СЗЗ ДНС-0120	27.6	27.3	29.6	31.3	32.5	32.4	26.5	13.3	0	35.30	40.50
СЗЗ ДНС-0120	25.8	25.5	27.6	29	30	29.7	24.3	11.4	0	32.80	37.50
СЗЗ ДНС-0120	26.1	25.9	28	29.6	30.7	30.5	25.3	13	0	33.60	38.10
СЗЗ ДНС-0120	27.4	27.2	29.4	31.1	32.3	32.2	26.5	14	0	35.20	40.20

Анализ результатов расчетов показал, что на границе жилой зоны максимальный уровень звука ($L_{Амакс}$) составит 58,0 дБа (р.т. №3, н.п. Дороховка), и ($L_{Аэ.кв}$) составит 52,6 дБа (р.т. №3, н.п. Дороховка), что не превышает гигиенический норматив шума.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							84

Анализ результатов расчетов показал, что на границе санитарно-защитной зоны максимальный уровень звука ($L_{Амакс}$) составит 59,2 дБа (р.т. 11) и ($L_{Аэкв}$) составит 51,3 дБа (р.т. № 11), что не превышает гигиенический норматив шума.

Результаты расчета шума на строительной площадке, карты-схемы рассеивания шумового воздействия на период строительства представлены в п. 3 тома 2019/083-PD-OOS1.2.TCH.

Карта-схема источников шума в период строительства приведена листе 4 2019/083-PD-OOS1.1.GCH.

Расчет и анализ уровней звукового давления, создаваемых источниками шума в период эксплуатации не проведен, ввиду того, что проектируемое оборудование будет находиться под землей. Оборудование, издающее шум и вибрации, на период эксплуатации проектируемого объекта отсутствует.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						85
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

5.1.4 Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Для промышленного нефтепровода санитарно-защитный разрыв не устанавливается.

5.1.5 Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна

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

На первом этапе работ по организации контроля за соблюдением нормативов ПДВ, определяются категории источников выбросов в разрезе каждого вредного вещества. Далее категория устанавливается для сочетания «источник – вещество» по следующим формулам:

$$\varphi = \frac{M}{N \times \text{ПДК}} \times \frac{100}{100 - \text{КПД}},$$

где М - максимально разовый выброс данного вещества, г/с;

ПДК - максимально разовая предельно допустимая концентрация в атмосферном воздухе, мг/м³;

КПД - эффективность пылегазоочистки, %;

Н - высота источника выброса, м.

Кроме того, при определении категории источников рассматривается величина:

$$Q = \frac{C_m}{\text{ПДК}} \times \frac{100}{100 - \text{КПД}},$$

где С_м - максимальная концентрация на границе жилой зоны, создаваемая рассматриваемым источником, мг/м³.

Определение категории «источник – загрязняющее вещество» выполняется, исходя из следующих условий:

I категория - если $\varphi > 0,01$ и $Q > 0,5$;

II категория - если $\varphi > 0,001$, $Q < 0,5$ и намечены мероприятия по сокращению выбросов данного вещества на данном источнике;

III категория - если $\varphi > 0,001$, $Q < 0,5$ и за норматив ПДВ принимается значение выброса на существующее положение;

IV категория - если $\varphi < 0,001$, $Q < 0,5$ и за норматив ПДВ принимается значение выброса на существующее положение.

Для различных категорий сочетаний «источник выброса - загрязняющее вещество» устанавливаются следующие периодичности контроля:

I категория – 1 раз в квартал при каждом режиме выброса из источника, учтенном при определении нормативов ПДВ;

II категория – 2 раза в год при каждом режиме выброса из источника, учтенном при определении нормативов ПДВ;

III категория – 1 раз в год;

IV категория – 1 раз в 5 лет.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							86
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

В соответствии с пп. 3.2 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)» (С-Пб, 2012) периодичность контроля принимается 1 раз в 5 лет расчетным методом.

5.1.6 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 разъемных 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;
- 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-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										87

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 противошумными 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, перчатками, рукавицами, наушниками, противошумными 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

Вода на хозяйственно-бытовые предусматривается привозная из разводящей сети УППН «Павловка».

Питьевая вода для нужд строителей в трассовых условиях используется привозная, в 19-ти литровых бутылках.

Баллоны с питьевой водой подвозятся генподрядными организациями по потребности.

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

Необходимый объем воды для промывки и гидравлического испытания выкидного трубопровода предусматривается привозной, из существующей разводящей сети УППН «Павловка».

Общая потребность в воде на период строительства и демонтажа

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Необходимый объем воды для гидравлического испытания линейного участка нефтепровода $V=508 \text{ м}^3$.

Необходимый объем воды для промывки испытуемого линейного участка нефтепровода $V=51 \text{ м}^3$.

Необходимый объем воды для гидравлического испытания технологических трубопроводов $V= 2,5 \text{ м}^3$.

Необходимый объем воды для промывки технологических трубопроводов $V=0,25 \text{ м}^3$.

Расход воды на производственные нужды

Необходимый объем воды для гидравлического испытания линейного участка нефтепровода $V=508 \text{ м}^3$.

Необходимый объем воды для промывки испытуемого линейного участка нефтепровода $V=51 \text{ м}^3$.

Необходимый объем воды для гидравлического испытания технологических трубопроводов $V= 2,5 \text{ м}^3$.

Необходимый объем воды для промывки технологических трубопроводов $V=0,25 \text{ м}^3$.

Потребность $Q_{\text{тр}}$ в воде на период строительства объекта определяется суммой расхода воды на производственные $Q_{\text{пр}}$ и хозяйственно-бытовые $Q_{\text{хоз}}$ нужды:

$$Q_{\text{тр}} = Q_{\text{пр}} + Q_{\text{хоз}}$$

Расходы воды на производственные потребности, л/с:

$$Q_{\text{пр}} = K_n \cdot q_p \cdot P_p \cdot K_{\text{ч}} / 3600t \text{ где:}$$

- K_n - 1,2 коэффициент на неучтенный расход воды;
- $q_p = 500 \text{ л}$ - расход воды на производственного потребителя (поливка бетона, заправка машин и т.д.);
- P_p - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену;

- $K_{\text{ч}} = 1,5$ - коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

- $t = 8 \text{ ч}$ - число часов в смене;

$$Q_{\text{пр}} = 1,2 \cdot 500 \cdot 1 \cdot 1,5 / 3600 \cdot 8 = 0,03 \text{ л/сек.}$$

$$0,03 \cdot 3600 \cdot 8 = 864,0 \text{ л/ смену}$$

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

$$Q_{\text{хоз}} = \frac{q_x \cdot P_p \cdot K_{\text{ч}}}{3600t} + \frac{q_d \cdot P_d}{60t1} \text{ где:}$$

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

- P_p - численность работающих в наиболее загруженную смену;

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

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

- P_d - численность пользующихся душем (до 80% P_p);

- $t1 = 45 \text{ мин}$ - продолжительность использования душевой установки;

- $t = 8 \text{ ч}$ - число часов в смене.

$$Q_{\text{хоз}} = \frac{q_x \cdot P_p \cdot K_{\text{ч}}}{3600t} + \frac{q_d \cdot P_d}{60t1} = \frac{15 \cdot 33 \cdot 2}{3600 \cdot 8} + \frac{30 \cdot 26}{60 \cdot 45} = 0,31 \text{ л/сек}$$

$$0,31 \cdot 3600 \cdot 8 = 8928 \text{ л/смену}$$

$$Q_{\text{тр}} = 864,0 + 8908,0 = 9792 \text{ л/смену}$$

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	89	

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

Потребность в воде на пожаротушение

На основании части 5 статьи 68 и части 1 статьи 99 Федерального закона №123-ФЗ и п.6.38 ВНТП 3-85 наружное пожаротушение для строительного городского округа не предусматривается.

Баланс водопотребления и водоотведения за период строительства

	Производственные нужды (поливка бетона, заправка машин и т.д.)	Хозяйственно-бытовые нужды	Гидравлические испытания и промывка трубопровода	Итого (всего за период строительства)
<u>Потребление воды</u>	209,1 м ³	2160,5 м ³	510,5 м ³	2880,1 м ³
<u>Отведение воды</u>	-	2160,5 м ³	510,5 м ³	2671 м ³

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 ближайшие очистные сооружения по договору со специализированной подрядной организацией ООО «Промконтракт» (приложение У).

Вода после гидравлического испытания трубопроводов перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на очистные сооружения на УППН «Павловка».

Нефть из демонтируемого участка при помощи насоса, производительностью 500 л/мин, установленного на автомобиле-цистерне, вывозится на УППН «Павловка» в объеме V= 490,7 м³.

После пропарки нефтесодержащую жидкость в объеме V= 50,0 м³, удаляют до полного опорожнения демонтируемого трубопровода и вывозится на УППН «Павловка» (Приложение Ч).

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 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;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									90
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

– площадки под временные стоянки выбираются в натуре строительной организацией вне охранной зоны трубопроводов и водоохраных зон, а так же прибрежных защитных полос;

– осуществление заправки землеройной и строительной техники горюче-смазочными материалами по месту работы, но за пределами водоохраных зон, с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;

– запрещение 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 по договору со специализированной подрядной организацией;

– вода после гидравлического испытания трубопроводов перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на очистные сооружения на УППН «Павловка»;

– нефть из демонтируемого участка при помощи насоса, производительностью 500 л/мин, установленного на автомобиле-цистерне, вывозится по договору заказчика со специализированной подрядной организацией в объеме V= 490,7 м³; после пропарки нефтесодержащую жидкость в объеме V= 50,0 м³, удаляют до полного опорожнения демонтируемого трубопровода и вывозится на очистные сооружения на УППН «Павловка»;

Для предотвращения загрязнения земель в период производства демонтажных работ предусмотрено:

– установка герметичных поддонов в местах резки труб для сбора нефтешлама, с целью исключения загрязнения грунтов. Накопившийся в поддонах нефтешлам перекачивают в специальную емкость и вывозят на базу подрядчика;

– в данном проекте проектируемая трасса нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на ПК15+93,6–ПК16+2,4 пересекает русло *реки Тюш* (правобережный приток реки Ирень).

– на основании письма ФГБНУ «ГосНИОРХ» Пермское отделение, № 898/4 от 04.10.2012 года категорически запрещается выполнение строительно-монтажных работ по переходу трубопроводов через водотоки в период нереста рыбы с 15 апреля по 15 июня на водных объектах Пермского края и в период паводка (приложение Т);

– при переходе через реки траншею разрабатывают экскаватором емк. ковша 0,65 м³, засыпать бульдозером мощностью 59 кВт, строительная техника находится на берегу;

– временное складирование грунта предусмотрено на берегу, за прибрежной полосой (водоохраной зоной);

– переезд строительной техники через реки предусмотрен по существующим переездам;

– засыпка береговых траншей с превышением над естественным уровнем

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

поверхности земли для восстановления рельефа после естественного уплотнения грунта засыпки;

– при переходе через водную преграду прокладка предусматривается подземной на 0,5м ниже прогнозируемого размыва дна реки (в течении 25 лет), но не менее 1,0м от естественных отметок дна водоема.

Общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование на месторождениях системы производственно-экологического контроля, расположение наблюдательных пунктов которого показано на рисунке 2.1.

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

На площадках устройств пуска и устройств приема очистных устройств сети и сооружения системы водоотведения отсутствуют.

Для сбора стоков с площадок устройств приема и пуска очистных устройств проектом предусматривается строительство подземных канализационных емкостей $V=5 \text{ м}^3$. По мере накопления, предусматривается откачка стоков из емкостей и их вывоз на УППН «Павловка» для очистки и использования в системе ППД.

В целях предотвращения распространения огня по сетям канализации, предусматривается устройство гидрозатвора в колодцах с гидрозатвором и в емкостях.

Для защиты от почвенной коррозии дождеприемных колодцев и колодца с гидрозатвором предусматривается нанесение мастичной изоляции весьма усиленного типа (конструкция 7) согласно ГОСТ 9.602-2016 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», совместно с электрохимической защитой.

Основные технико-экономические показатели по проектируемым системам канализации сведены в таблицу 5.13.

Таблица 5.13 – Основные технико-экономические показатели

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество
Суммарный расчетный расход дождевых и талых стоков	м ³ /год	15,02
Протяженность проектируемой дождевой сети $\varnothing 219 \times 6$:		
От площадки устройств пуска	км	0,012
От площадки устройств приема	км	0,011
Колодец дождеприемный стальной	шт.	2

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH					92
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Колодец стальной с гидрозатвором	шт.	1
Емкость стальная канализационная ЕП5-1600-1700 V=5 м ³	шт.	2

Расходы дождевых стоков сведены в таблицу 5.14.

Расчет количества загрязненных талых вод сводится в таблицу 5.15.

Таблица 5.14 – Количество загрязненных дождевых вод

Объект	F, га	Q _д за летний сезон, м ³	Q _{д.сут} за сутки, м ³	Рекомендуе- мый объем емкости, м ³
Площадка устройств пуска размерами 3,0 м x 5,0 м	0,0015	5,78	0,74	5,0
Площадка устройств приема размерами 3,0 м x 5,0 м	0,0015	5,78	0,74	5,0
Итого:		11,56	1,48	

Таблица 5.15 – Количество загрязненных талых вод

Объект	F, га	Q _д за летний сезон, м ³	Q _{д.сут} за сутки, м ³	Рекомендуе- мый объем емкости, м ³
Площадка устройств пуска размерами 3,0 м x 5,0 м	0,0015	1,73	0,07	5,0
Площадка устройств приема размерами 3,0 м x 5,0 м	0,0015	1,73	0,07	5,0
Итого:		3,46	0,14	

Основной состав загрязнений дождевых сточных вод:

КВЧ, мг/л	до 300
нефтепродукты, мг/л	100
pH	6,5-8,5

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

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 разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- подземный способ укладки трубопроводов;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
							93
2019/083-PD-OOS1.1.TCH							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- 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 СТП 09-001-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Стандарт предприятия. Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
 - при переходе через водную преграду прокладка предусматривается подземной на 0,5м ниже прогнозируемого размыва дна реки (в течении 25 лет), но не менее 1,0м от естественных отметок дна водоема;
 - для предотвращения всплытия нефтепровода на сырых участках (ПК4+29,8-ПК4+48,9; ПК13+67,6-ПК13+98,4; ПК15+90,5-ПК16+41,5; ПК17+6,4-ПК17+27; ПК28+55,6-ПК28,65,5) предусмотрен монтаж текстильных контейнеров (КТ-300Т) с шагом не более 7м.
 - для предотвращения всплытия нефтепровода в пределах прогнозируемого размыва р.Тюш (глубина 0,7м) ПК15+83,1-ПК16+29,1 предусмотрен монтаж текстильных контейнеров КТ-500Т на участке с шагом 3м в количестве 15шт.
- Текстильные контейнеры КТ-300Т, КТ-500 заполняются грунтом по трассе.
- для предотвращения размыва дна реки по траншее проектом предусмотрены укрепительные работы вдоль трубопровода в русловой части каменной наброской высотой не менее 45см и шириной не менее размеров траншеи по верху.

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;

- В проекте предусматривается устройство вдольтрассовых проездов для подвозки на трассу камня для берегоукрепления;
- для возможности отключения участков нефтепровода в процессе эксплуатации на время проведения ремонтных работ, предусматривается установка секущих полнопроходных задвижек типа 30с515нж (ЗКЛ2 250x40). Узлы задвижек размещаются в ограждениях с надписями, с номерами согласно оперативной схеме и с указателями направления вращения на закрытие и открытие, а также с указателями положений с надписями: «Закрыто» и «Открыто». Теплоизоляция узлов задвижек не предусматрена;
- сбор стоков с устройств пуска/приёма предусматривается в проектируемые дренажные подземные ёмкости $V=5\text{м}^3$. Стоки из емкостей вывозятся на очистные сооружения на УППН «Павловка»;
- сбор производственно-ливневых стоков в закрытую систему, исключая сброс вредных веществ в окружающую среду.
- Для сбора стоков с площадок устройств приема и пуска очистных

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							94
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

устройств проектом предусматривается строительство подземных канализационных емкостей $V=5$ м³. По мере накопления, предусматривается откачка стоков из емкостей и их вывоз на УППН «Павловка» для очистки и использования в системе ППД;

- устройство бордюра по периметру площадки с технологическим оборудованием для сбора возможных проливов нефти при эксплуатации и текущем ремонте;

5.4 Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов

Представлен расчет ущерба водным биологическим ресурсам при производстве работ по переходу через водоток и согласован в Росрыболовстве (Том 2019/083-PD-OOS1.2.TCH).

Общие потери водных биоресурсов при производстве работ по проекту в натуральных величинах потерянной рыбопродукции составят 45,84 кг.

Единовременные затраты для проведения восстановительных мероприятий в ходе компенсации общего «постоянного» и «временного» вреда (ущерба) составят:

- в случае выпуска молоди стерляди составят 31279.15 руб. (Тридцать одна тысяча двести семьдесят девять рублей 15 копеек): 833 шт. × 37.55 руб./шт. = 31279.15 руб;

- в случае выпуска молоди судака – 87528 руб. (Восемьдесят семь тысяч пятьсот двадцать восемь рублей): 2084 шт. × 42 руб./шт. = 87528 (руб.);

- в случае выпуска молоди щуки – 53730 руб. (Пятьдесят три тысячи семьсот тридцать рублей): 1194 шт. × 45 руб./шт. = 53730 (руб.).

Согласование Средневолжского территориального управления Росрыболовства по Пермскому краю представлено в приложении Р.

5.5 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве

С целью рационального использования общераспространенного полезного ископаемого (ПГС) необходимо:

- оснащение кузовов грузовых автомашин, осуществляющих перевозку грунта из карьера до места строительства, тентами, закрывающими поверхность перевозимого песка, с целью исключения выветривания и потерь грунта из кузовов автомашин;

- ведение строгого учета вывозимого из карьера грунта;
- строгое соблюдение технологии строительных работ.

8.6 Мероприятия по охране геологической среды

Стальные конструкции выполнены из следующих марок стали, в соответствии с таблицами В.1, В.2 СП 16.13330.2017:

- фундамент ограждений узлов из марки стали ВСтЗпсб ГОСТ 10705-80;
- стойки ограждений узлов из марки стали В20 ГОСТ 13663-86 с дополни-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						95
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

тельным требованием по ударной вязкости KCV при температуре испытаний плюс 20 °С не менее 34 Дж/см²;

- площадки обслуживания, лестницы и остальные элементы ограждений узлов из марки стали Ст3сп2 ГОСТ 535-2005 и стали С245-4 ГОСТ 27772-2015.

- опоры под трубопроводы из марки стали ВСт3пс6 ГОСТ 10705-80 и стали С245-4 ГОСТ 27772-2015;

Защита стальных конструкций от коррозии принята в соответствии с таблицами Ц.1, Ц.6 СП 28.13330.2017 [17].

Стальные конструкции, находящиеся выше уровня земли, окрашиваются эмалью ФЕРРА-УР-720 толщиной 60 мкм по грунтовке ФЕРРА-ЭП-018 толщиной 100 мкм. Общая толщина покрытия 160 мкм.

Стальные конструкции, находящиеся в грунте, защищаются битумно-резиновой мастикой ГОСТ 15836-79 по битумной грунтовке совместно с электрохимической защитой.

Согласно материалам инженерно-геологических изысканий и СП 115.13330.2016 [21] на территориях узлов 1-6, расположенных по трассе нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120 получили развитие опасные природные процессы – карст и морозное пучение.

Карст

По карстоопасности территория узла 3 (ПК34+60,00) оценивается как территория II–Г категории устойчивости; территории узлов 1 (ПК15+30,00), 2 (ПК27+66,30), 4 (ПК48+94,89), 5 (ПК66+79,00) и 6 (ПК88+30,64) - IV–Г.

В качестве прогноза в материалах инженерно-геологических изысканий сделан вывод, что условия для образования карстовых форм рельефа на территории строительства имеются. Активность карстовых процессов может увеличиться при строительном освоении территории и при несоблюдении мероприятий противокарстовой защиты.

Строительство сооружений на территории узла 3 не рекомендуется. Строительство допускается в порядке исключения при наличии специального обоснования возможности надежной защиты сооружений от карстовых явлений и целесообразности их строительства с учетом затрат на противокарстовые мероприятия.

Строительство на территории остальных узлов допускается с применением противокарстовых мероприятий, в том числе геотехнических и конструктивных при наличии специального обоснования целесообразности строительства.

Морозное пучение

Для уменьшения влияния сил морозного пучения на фундаменты предусмотрены следующие мероприятия:

а) строительные-монтажные работы на территориях узлов выполняются без нарушения поверхностного стока воды;

б) опоры под задвижки и фундаменты площадок обслуживания из бетонных блоков устанавливаются по щебеночной подушке толщиной 200 мм, обратная засыпка блоков выполняется мелким щебнем;

в) фундаменты ограждений узлов из стальных труб устанавливаются по щебеночной подготовке толщиной не менее 100 мм, обратная засыпка фундаментов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										96

выполняется мелким щебнем;

г) засыпка внутри ограждения и отмостка у фундамента ограждения из щебня перекрываются слоем бетона толщиной 100 мм.

Для опор под задвижки величина подъема от морозного пучения грунта, при условии выполнения перечисленных мероприятий, не превышает предельную деформацию основания равную 4 см согласно п. 6.8.11 и таблицы Д1 с примечанием п. 6 СП 22.13330.2011.

Мероприятия по охране геологической среды на период строительства.

Во избежание нерегламентированного нарушения почвенно-растительного покрова все дорожно-строительные работы и передвижение строительной техники, должны производиться строго в границах отводимых под строительство земельного участка. Вертикальная планировка площадки и полотна подъездных автодорог выполнена с учетом существующего рельефа, геологических и геокриологических особенностей территории строительства. При выборе технических решений по защите площадки от подтопления поверхностными стоками исходили из следующих условий:

- обеспечение поверхностного водоотвода площадки строительства; укрепление откосов насыпи;
- предотвращение эрозии естественной поверхности при сбрасывании воды при водопонизительных работах (строительное водопонижение).

Достоверность прогноза развития геологических и инженерно-геологических процессов, сделанного по результатам инженерных изысканий, следует проверять и уточнять в процессе мониторинга геологической среды при строительстве и эксплуатации.

5.7 Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира

В соответствии «Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденных Постановлением Правительства Пермского края от 15.12.2008 № 706-п, в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- предусмотрен подземный способ укладки трубопровода;
- отходы, образующиеся в период строительства и демонтажа, определены специализированные организации по обращению с ними, по окончании работ проводится рекультивация нарушенных земель;
- разработан график строительных работ с учетом периода массовых миграций, в местах размножения, линьки и выкармливания молодняка животных, а также нереста, нагула и ската молоди рыбы;
- строительство, демонтаж и эксплуатация проектируемого объекта осуществляется в соответствии с требованиями, установленными законодательством в области охраны окружающей среды и животного мира;
- заправка дорожной и автотранспортной техники осуществляется на специально оборудованной площадке, расположенной за пределами водоохраных зон поверхностных водотоков и оборудованной системой сбора дождевых вод;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									97
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

- производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов, в местах, не предусмотренных проектом, исключено;

- при выполнении земляных работ осуществляется предварительное снятие плодородного слоя почвы, его складирование и хранение для дальнейшего использования при рекультивационных работах;

- для уменьшения токсичных выбросов от строительных машин в атмосферу, машины содержатся в исправном состоянии, не допускается их работа на холостом ходу;

- для сокращения выбросов загрязняющих веществ от работы дизельных двигателей внутреннего сгорания проводятся систематические текущие осмотры и регулирование системы топливоотдачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов с учетом требований существующих норм;

- производство работ ведется наиболее прогрессивными промышленными методами с наименьшим количеством отходов и вредных выбросов.

- после завершения строительства и демонтажных работ на территории объекта убирается строительный мусор, ликвидируются ненужные выемки и насыпи и проводится рекультивация нарушенных земель.

Режим особой охраны заказника установлен Приказом Минприроды Пермского края от 20.03.2019 №СЭД-30-01-02-328 «Об утверждении положений о государственных природных биологических заказниках Пермского края»:

4.1. На территории заказника запрещаются:

4.1.1. все виды охоты, за исключением охоты в целях осуществления научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности, а также охоты в целях регулирования численности охотничьих ресурсов;

4.1.2. натаска и нагонка собак;

4.1.3. промышленное рыболовство;

4.1.4. мелиоративные и ирригационные работы;

4.1.5. взрывные работы;

4.1.6. размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов;

4.1.7. захоронение радиоактивных веществ и ядохимикатов;

4.1.8. применение ядохимикатов, химических средств защиты растений и стимуляторов роста;

4.1.9. рубка лесных насаждений с 1 апреля до 1 июня;

4.1.10. проезд и стоянка автотранспортных средств граждан и юридических лиц вне дорог общего пользования, за исключением граждан и юридических лиц, чье пребывание в заказнике связано с производственной деятельностью и (или) являющихся землевладельцами, землепользователями и собственниками земель, расположенных в границах заказника, а также должностных лиц государственных органов и государственных учреждений при выполнении ими служебных обязанностей;

4.1.11. промысловая заготовка грибов, ягод, лекарственных растений и недревесных лесных ресурсов;

4.1.12. проведение сплошных рубок лесных насаждений в радиусе 300 м вокруг глухариных токов;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										98

4.1.13. проведение сплошных рубок лесных насаждений шириной 100 м по каждому берегу реки или водоема, заселенных бобрами;

4.1.14. выпас и прогон скота в полосе водно-болотных угодий, а также в местах гнездования водоплавающей, болотной и боровой дичи с 15 апреля по 15 июня;

4.1.15. любая деятельность, если она противоречит целям создания заказника или причиняет вред природным комплексам и их компонентам.

4.2. Проведение рубок лесных насаждений в лесах, расположенных на землях лесного фонда и относящихся к категории защитных лесов "леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях", разрешается с учетом требований статьи 103 Лесного кодекса Российской Федерации и особенностей использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов, расположенных на особо охраняемых природных территориях, установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

4.3. Строительство, реконструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, на территории заказника осуществляются в соответствии с требованиями статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации.

4.4. Действие пункта 1.3 не распространяется на акватории водных объектов, на которых до вступления в силу настоящего Постановления в соответствии с действующим законодательством сформированы рыбопромысловые участки для осуществления промышленного рыболовства.

4.5. Собственники, владельцы и пользователи земельных участков, которые расположены в границах заказника, а также физические и юридические лица, осуществляющие деятельность на территории заказника, обязаны соблюдать установленный в нем режим особой охраны и несут за его нарушение ответственность, установленную действующим законодательством.

4.6. Разрешено:

4.6.1. эксплуатация и реконструкция существующих объектов;

4.6.2. геологическое изучение недр, не приводящее к нарушению почвенного и растительного покрова, среды обитания животных;

4.6.3. разведка и добыча полезных ископаемых;

4.6.4. санитарно-оздоровительные мероприятия, в том числе рубки погибших и поврежденных насаждений;

4.6.5. заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений для собственных нужд;

4.6.6. посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях;

4.6.7. любая деятельность, не наносящая вреда природным комплексам и их компонентам.

Таким образом, необходимо соблюдать режима охраны ООПТ и мероприятиями из постановления № 706-п, в том числе:

- соблюдение режима охраны государственного биологического заказника «Октябрьский», в том числе:

а) полный запрет охоты;

б) повышение уровня экологической культуры и ответственности персонала путем проведения вводных инструктажей, ознакомление сотрудников с правилами природопользования на территории охотничьего биологического заказника «Октябрь-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						99
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

ский»;

- запрещение выжигания растительности, хранения и применения ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- запрещение установки сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

- запрещение устройства в реках и протоках запаней или установления орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

- после завершения строительства, реконструкции или ремонта трубопровода запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование и незасыпанные участки траншей.

Временное размещение растительного грунта предусмотрено в границах строительной полосы. Размещение отвалов растительного грунта приведено в графической части тома ПОС.

Вся древесно-кустарниковая растительность (лесные участки) находится в ведении Государственного лесного фонда. Оформление этих участков происходит через Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края. В соответствии с законодательством РФ все леса являются государственной собственностью, в частную собственность не предоставляются.

Дальнейшее использование вырубленных деревьев предполагается в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации № 604 от 23 июля 2009г, согласно которому вырубленный лес является федеральной собственностью и реализуется посредством аукциона.

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 периодов наибольшей уяз-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						100
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

вимости 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.

Расстояние автоперевозок недостающего грунта – 30 км.

Отвалы снятого растительного грунта располагаются в пределах площадки и полосы отвода.

Излишний грунт используется для дальнейшей засыпки в пределах площадки и полосы отвода.

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

укладки труб трубопровода, что не создаст препятствий для перемещения животных.

5.8 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

Строительство проектируемых объектов предусматривает образование, сбор, накопление, хранение и обращение с отходами. В связи с этим особую актуальность приобретают проблемы количественного учета образования, размещения и хранения, а в дальнейшем – утилизации и захоронения образующихся отходов для уменьшения неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

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

- 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., 1997г.;
- 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 этапе строительства и демонтажа

Основными источниками образования отходов на этапе строительства и демонтажа проектируемого объекта являются:

- строительно-монтажные работы;
- демонтажные работы;
- эксплуатация автотранспортной, строительной техники и механизмов;
- жизнедеятельность строительного персонала.

На этапе эксплуатации образуются отходы АСПО при зачистке проектируемого нефтепровода и обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Расчет количества образования отходов представлен в приложении 4 тома 2019/083-PD-OOS1.2.TCH.

После завершения строительства объектов незагрязненный излишний грунт используется для подсыпки площадных сооружений.

5.8.2 Определение класса опасности отходов

Код и класс опасности отходов определены в соответствии с «Федеральным классификационным каталогом отходов», утвержденный Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 №242 «Об утверждении Федерального классифи-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									102
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

кационного каталога отходов».

Все образующиеся отходы делятся на отходы производства и отходы потребления, неоднородные по составу и классу опасности. Степень опасности загрязнения окружающей среды при обращении с отходами зависит от количества и состава отходов, класса опасности для окружающей природной среды, периодичности образования и характера размещения.

В соответствии с приказом Минприроды России от 04.12.2014 г. № 536 отходы по степени воздействия на окружающую природную среду вредных веществ, содержащихся в них, делятся на пять классов опасности:

- отходы 1-го класса опасности – чрезвычайно опасные;
- отходы 2-го класса опасности – высоко опасные;
- отходы 3-го класса опасности – умеренно опасные;
- отходы 4-го класса опасности – мало опасные;
- отходы 5-го класса опасности – практически неопасные.

Класс опасности отходов определен в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов.

В соответствии с СП 2.1.7.1386-03 отходы по степени воздействия на человека и окружающую среду распределяются на четыре класса опасности:

- 1 класс - чрезвычайно опасные;
- 2 класс - высоко опасные;
- 3 класс - умеренно опасные;
- 4 класс - мало опасные.

Санитарные правила не распространяются на радиоактивные, взрыво- и пожароопасные отходы, а также отходы, способные вызвать инфекционные заболевания (пищевые отходы, отходы лечебно-профилактических учреждений, осадки хозяйственно-бытовых сточных вод и т.п.).

Отходы, образующиеся в период строительства и демонтажа объекта, относятся к высоко опасным (2-й класс), умеренно опасным (3-й класс), малоопасным (4-й класс) и практически неопасным (5-й класс) для окружающей природной среды.

Виды, количество, характеристика отходов по классам опасности, видам образования, физико-химическим свойствам и способам утилизации представлены в таблице 5.16.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						103
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
Подп.	Дата		

2019/083-РД-ООС1.1.ТСН	Лист
	104

Таблица 5.16 – Характеристика отходов и способов обращения с ними на промышленных объектах

Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество т/период	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14
Строительство														
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	920 110 01 53 2	Автотехника	токсичность	II	II	твердое	Свинец, пластмасса	0,148	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,148	Передача на переработку в ФГУП «ФЭО», заключение договора			С 01.03.22 заключение договора и передача федерального экологическому оператору
Итого отходов II класса опасности, т								0,148						
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	468 112 01 513	покрасочные работы	токсичность	III	III	твердое	лакокрасочные материалы, сталь	0,00605	площадка с твердым покрытием	0,00605	вывоз на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь»	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание 15% и более)	442 507 11 49 3	Сбор ГСМ	токсичность	III	III	прочие сыпучие материалы	Торф, мох нефтепродукты	0,1006	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,1006	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 ((Приложение Н)
Отходы синтетических масел компрессорных	413 400 01 31 3	Компрессорная установка	токсичность	III	III	жидкое	Масло синтет	0,206	бочка с крышкой на площадке с твердым покрытием на поддоне	0,206	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	413 100 01 31 3	автотранспорт	токсичность	III	III	жидкое	Масло синтет	0,825	бочка с крышкой на площадке с твердым покрытием на поддоне	0,825	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
										ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14							
						Отходы минеральных масел трансмиссионных	406 150 01 31 3	автотранспорт	токсичность	III	III	жидкое	Масло минер	0,4	бочка с крышкой на площадке с твердым покрытием на поддоне	0,4	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 ((Приложение Н)
						Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	406 120 01 31 3	автотранспорт	токсичность	III	III	жидкое	Масло минер	0,175	бочка с крышкой на площадке с твердым покрытием на поддоне	0,175	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	ремонт и обслуживание техники	пожароопасность	III	-	изделие из волокон	ветошь, мех.примеси, нефть	0,010	накопление в контейнере с крышкой	0,010	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
						Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанных	921 302 01 52 3	автотранспорт	токсичность	III	III	твердое	Смеш. ткани	0,08	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,08	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанных	921 303 01 52 3	автотранспорт	токсичность	III	III	твердое	Смеш. ткани	0,0048	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,0048	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	918 905 2152 3	ДЭС	токсичность	III	III	твердое	Смеш. ткани	0,082	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,082	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь			Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 ((Приложение Н)

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
										ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14							
						Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	918 905 31 52 3	ДЭС	токсичность	III	III	твердое	Смеш. ткани	0,044	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,044	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь			Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 ((Приложение Н)
Итого отходов III класса опасности, т:														1,933						
						Шлак сварочный	919 100 02 20 4	сварочные работы	отсутствуют	IV	IV	твердое	диоксид кремния, оксид марганца, оксид титана, оксид железа, оксид кальция	0,4491	ящик на площадке с твердым покрытием	0,4491	вывоз на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее благоустройство»	-	-	Лицензия № 59-00296П от 13.05.16 (Приложение Н)
						Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций (несортированный), исключая крупногабаритный	733 100 01 72 4	бытовые помещения	данные не установлены	IV	IV	твёрдое	бумага, текстиль, пластик, стекло, дерево	0,578	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,578	Передача для захоронения на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее Благоустройство» (по средством заключения договора с региональным оператором по обращению с ТКО в Пермском крае ПКГУП «Тепло-энерго»)	-	-	Лицензия № 59-00296П от 13.05.16 (Приложение Н)
						Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	403 101 00 52 4	Строительные и демонтажные работы	отсутствует	IV	IV	твердое	Искусст. кожа	0,115	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,115	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
										ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14							
						Респираторы, фильтрующие противогазовоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	491 103 21 52 4	Строительные и демонтажные работы	отсутствует	IV	IV	твердое	Смеш. ткани	0,0042	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,0042	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	921 301 01 52 4	Автотранспорт	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Смеш. ткани	0,00119	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,00119	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых	920 311 03 52 4	Автотранспорт	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Каучук,асбест	0,223	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,223	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Шины пневматических автомобильные отработанные	921 110 01 50 4	автотранспорт	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Синтетический каучук	0,923	площадка с твердым покрытием	0,923	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	921 120 01 50 4	автотранспорт	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Синтетический каучук	0,216	площадка с твердым покрытием	0,216	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	921 130 01 50 4	автотранспорт	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Резина, металл. текстиль	0,3535	площадка с твердым покрытием	0,3535	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
										ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14							
						Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	921 130 02 50 4	автотранспорт	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Резина, металл	0,3535	площадка с твердым покрытием	0,3535	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	918 905 11 52 4	ДЭС	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Смеш синтет материалы	0,127	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,127	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	918 302 67 52 4	Компрессорная установка	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Смеш синтет материалы	0,0002	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,0002	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	918 302 82 52 4	Компрессорная установка	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Смеш синтет материалы	0,004	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,004	Передача на обезвреживание в ООО "ЗУО "Экосистемы", г. Пермь	-	-	Лицензия № (59)-9247-СТОУБ от 15.05.20 (Приложение Н)
						Итого отходов IV класса опасности, т:							3,348							
						Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	461 200 02 215	прокладка стальных труб	отсутствует	V	IV	твердое	сталь	3,7534	площадка с твердым покрытием	3,7534	Передача по договору Заказчика на переработку в ООО ПО «УралВтор-Мет»	-	-	Договор №21z0111 от 27.01.2021 Лицензия № 240 от 18.05.2020 г. (Приложение Н)
						Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	152 110 01 215	расчистка площадей для строительства	Данные не установлены	V	IV	твердое	древесина	126,214	в полосе временного отвода	-				Измельчаются на месте до фракции не более 10 мм с последующим захоронением в полосе отвода
						Отходы корчевания пней	152 110 02 215	расчистка площадей для строительства	Данные не установлены	V	IV	твердое	древесина, грунт	128,520	в полосе временного отвода	-				

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание	
										ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество т/период	цель	количество (т/период)	вид объекта		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14								
						Остатки и огарки стальных сварочных электродов	919 100 01 205	сварочные работы	отсутствует	V	IV	твердое	железо	0,2246	площадка с твердым покрытием	0,2246	вывоз на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее благоустройство»	-	-	-	
						Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	402 131 01 62 5	Строительные и демонтажные работы	отсутствуют	V	-	твердое	Хлопок, смеш. ткани	0,0679	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,0679	вывоз на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее благоустройство»				
						Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	491 101 01 52 5	Строительные и демонтажные работы	отсутствуют	V	-	твердое	пластмасса	0,0062	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,0062	вывоз на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее благоустройство»				
						Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	482 411 00 525	временные бытовые помещения	отсутствует	V	IV	твердое	стекло, алюминий	0,00608	контейнер с крышкой на пл. с твердым покрытием	0,00608		-	-		
Итого отходов V класса опасности, т:																					
Итого отходов за период строительства, т:																					
Демонтаж																					
						Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	291 220 01 29 3	зачистка демонтируемого трубопровода	пожароопасность	III	-	пастообразное	АСПО, мех. примеси, нефть	0,278	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,278	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)	
Итого отходов III класса опасности, т:																					

2019/083-РД-ООС1.1.ТСН

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2019/083-РД-ООС1.1.ТСН					
110	Лист				

Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
				ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество т/период	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций (несортированный) исключая крупногабаритный	733 100 01 72 4	бытовые помещения	данные не установлены	IV	IV	твердое	бумага, текстиль, пластик, стекло, дерево	0,274	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,274	Передача для захоронения на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее Благоустройство» (по средством заключения договора с региональным оператором по обращению с ТКО в Пермском крае ПКГУП «Теплоэнерго»)			Лицензия № 59-00296П от 13.05.16 (Приложение Н)
Итого отходов IV класса опасности, т:								0,274						
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	482 411 00 525	временные бытовые помещения	отсутствуют	V	IV	твердое	стекло, алюминий	0,00304	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,00304	вывоз на полигон ТБО г. Чернушка ООО «Внешнее благоустройство»			
Итого отходов V класса опасности, т:								0,00304						
Итого отходов за период демонтажа, т:								0,277						
Авария (расчет максимального образования)														
Грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	931 100 01 39 3	Ликвидация аварий	токсичность	III	-	твердое	Грунт, нефть	4365,768	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	4365,768	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
Итого отходов III класса опасности, т:								4365,768						
Эксплуатация														

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
										ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество	цель	количество (т/период)	вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14							
						Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	ремонт и обслуживание техники	пожароопасность	III	-	Изделие из волокон	Ветошь, мех.примеси, нефть	0,0007	накопление в контейнере с крышкой	0,0007	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
						Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	291 220 01 29 3	зачистка трубопроводов	пожароопасность	III	-	пастообразное	АСПО, мех. примеси, нефть	0,285	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	0,285	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
						Итого отходов III класса опасности, т:								0,286						
Примечание: * - отходы, образующиеся в период проведения строительства, демонтажа указаны в тоннах за период работ., ** Полигон ТБО г.Чернушка внесен в государственный реестр объектов размещения отходов , 59-00081-X-00758-281114.																				

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2019/083-РД-ООС1.1.ТСН					
112		Лист			

Таблица 5.17 – Сравнительная таблица по образованию отходов в период эксплуатации до и после реконструкции

Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/год)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
				ФККО	СП 2.1.7.138 6-03	Агрегатное состояние	состав по компонентам			количество (т/год)	цель	количество (т/год)	вид объекта	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14
Эксплуатация до реконструкции (данные за 2020 Приложение Ц)														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3		пожароопасность	III	-	Изделие из волокон	Ветошь, мех.примеси, нефть	4,15	временное хранение не осуществляется, вывоз по мере образования	4,15	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	291 220 01 29 3	зачистка трубопроводов	пожароопасность	III	-	пастообразное	АСПО, мех. примеси, нефть	301,00	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	301,00	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
Итого отходов III класса опасности, т:								305,15						
Эксплуатация после реконструкции														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3		пожароопасность	III	-	Изделие из волокон	Ветошь, мех.примеси, нефть	4,1507	временное хранение не осуществляется, вывоз по мере образования	4,1507	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	291 220 01 29 3	зачистка трубопроводов	пожароопасность	III	-	пастообразное	АСПО, мех. примеси, нефть	301,285	накопление не осуществляется, вывоз по мере образования	301,285	Передача по договору Заказчика в ООО «Природа-Пермь»	-	-	Лицензия №052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н)
Итого отходов III класса опасности, т:								305,436						

Количество отходов за год увеличится на 0,286 т.

5.8.3 Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления

Комплекс мероприятий по размещению и утилизации отходов включает работы по накоплению, повторному использованию, обезвреживанию образующихся отходов, а также технологии по их транспортировке и размещению.

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 временного накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке. Срок временного складирования 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.

Временное накопление отходов, образовавшихся при строительстве и демонтаже, 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.

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

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

- накопление отходов отдельно по классам опасности в специально пред-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							113
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

назначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21;

- организация мест временного 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 временном накоплении пожароопасных отходов;

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

- накопление и вывоз отходов согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;

- соблюдение графика вывоза отходов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке опасных отходов, должны быть снабжены специальными знаками. Перевозка опасных отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

- оборудование автотранспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при перегрузке;

- оборудование самосвального транспорта пологом при перевозке сыпучих отходов с целью предотвращения загрязнения окружающей среды перевозимыми отходами.

Требования к упаковочным материалам при транспортировке опасных отходов:

- тара должна быть изготовлена и закрыта таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого, которая может возникнуть в нормальных условиях перевозки, в частности, изменения температуры, влажности или давления;

- внутренняя тара должна укладываться в наружную так, чтобы при нормальных условиях перевозки предотвратить ее разрыв и утечку содержимого в наружную тару.

Ответственность за обращение с отходами, образующимися при строительстве и демонтаже, возлагается на подрядную организацию, осуществляющую СМР.

Излишний грунт используется для дальнейшей засыпки в пределах стройплощадки.

Демонтируемые стальные трубы являются ТМЦ и реализуются по указанию Заказчика.

Отходы лома черных и цветных металлов, образующиеся при строительных и демонтажных работах, являются собственностью ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и передаются ООО ПО «УралВторМет» согласно договора № 21z0111 от 27.01.2021 (Приложение Н).

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
								114
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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 УМП «Водопроводно-канализационное хозяйство Чернушенского городского поселения», письмо №75 от 30.01.20 (Приложение Н).

Обращение с отходами, образующимися при строительных работах, осуществляется силами строительной подрядной организации, которая обязана до начала производства работ заключить договоры на сбор, транспортирование и передачу отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

С 1 марта 2022 г. федеральный оператор » (ФГУП «ФЭО», предприятие Госкорпорации «Росатом») начинает осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I и II классов опасности самостоятельно или с привлечением операторов по обращению с отходами I и II классов опасности на основании договоров оказания услуг по обращению с отходами I и II классов опасности и в соответствии с федеральной схемой обращения с отходами I и II классов опасности (п. 2 ст. 14.1 Федерального закона № 89-ФЗ).

Индивидуальные предприниматели и юридические лица, в результате хозяйственной и (или) иной деятельности которых образуются отходы I и II классов опасности (далее - отходообразователи), осуществляют обращение с данными отходами самостоятельно при наличии в собственности или на ином законном основании объектов обезвреживания и (или) размещения отходов I и II классов опасности, в иных случаях отходообразователи передают данные отходы федеральному оператору в соответствии с договорами на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности (п. 1 ст. 14.4 Федерального закона № 89-ФЗ).

Собственники твердых коммунальных отходов обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы и находятся места их накопления; согласно требованиям ст. 24.7., главы V.1 «Регулирование деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Федерального закона от 04.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Отходы, относящиеся к ТКО, согласно Перечню отходов, составленному на основании разъяснений Росприроднадзора от 06.12.2017 г. № АА-10-01-36/26733; подрядная организация, осуществляющая СМР, будет передавать на полигон ТБО (ТКО) района образования отходов, включенный в Территориальную схему обращения с отходами Пермского края, посредством заключения договора с региональным оператором по обращению с ТКО в Пермском крае ПКГУП «Теплоэнерго».

В проекте приведены рекомендуемые способы обращения с отходами строительства и рекомендуемые специализируемые организации, осуществляющие прием отходов. Специализированная организация должна иметь лицензию на обращение с

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						2019/083-PD-OOS1.1.TCH
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	

передаваемым ему видом отхода. Передача отходов должна осуществляться по заранее заключенным договорам со строительной подрядной организацией.

ТКО и отходы материалов, образовавшиеся в период строительства, вывозятся на полигон ТБО в г. Чернушка, эксплуатируемый организацией ООО «Внешнее благоустройство» согласно лицензии № 59-00296П от 13.05.16 (Приложение Н).

Использование вырубленных деревьев предполагается в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации № 604 от 23 июля 2009г, согласно которому вырубленный лес является федеральной собственностью и реализуется посредством аукциона.

Порубочные остатки (сучья, ветви пни от лесоразработок) измельчаются лесной фрезой на базе трактора до фракции размером не более 10 мм, с дальнейшим мульчированием почвы в полосе отвода и последующей вспашкой территории.

Полигон ТБО в г.Чернушка, эксплуатируемый ООО «Внешнее благоустройство» внесен в государственный реестр объектов размещения отходов под номером 59-00081-ХЗ-00758-281114 в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 28.11.2014 № 758.

АСПО передаются по договору Заказчика №19z0996 от 28.04.2019 в ООО «Природа-Пермь» согласно лицензии № 052-222 от 16.06.2016 (Приложение Н).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						116
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

6 Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях

6.1 Анализ известных аварий и неполадок на проектируемом объекте

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:

- оседание почвы, оползни и т.п.;
- экстремальные климатические условия;
- акты вандализма или диверсии;
- разряд атмосферного электричества.

6.2 Определение типовых сценариев возможных аварий

Потенциальная опасность проектируемых сооружений заключается в возможности возникновения аварийных ситуаций, возникающих при разгерметизации трубопроводов (оборудования), в результате чего может возникнуть пожар разлива, взрыв ТВС.

Анализ известных аварий показал, что на объектах, аналогичных проектируемым, и содержащих подобные опасные вещества, возможны аварии, сопровождающиеся разливом опасного вещества - нефти, выбросом газа, пожарами разлива, горением факела, образованием облаков ТВС и их взрывами в открытом

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									117
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

пространстве. Основными поражающими факторами в случае аварий являются открытое пламя, тепловое излучение, ударная волна и разлет осколков разрушенного оборудования (трубопроводов).

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

Сценарий 1 (С₁) – разлив/выброс опасного вещества (нефть, природный газ), сопровождающийся загрязнением промплощадки/окружающей среды.

Сценарий 2 (С₂) – пожар разлива в открытом пространстве, возникающий при проливе опасного вещества (нефть) из разрушенного технологического оборудования и трубопроводов.

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

Сценарий 3 (С₃) – образование и взрыв топливо-воздушной смеси (ТВС) в открытом пространстве (на месте разгерметизации оборудования).

Сценарии развития типовых аварийных ситуаций приведены в разделе 10 часть 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

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.

В соответствии с Основными требованиями к разработке планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (утверждены Постановлением Правительства РФ от 21.08.2000 №613) расчетно-нормативные объемы разлива нефти составляют:

- для трубопровода при порыве - 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода;
- для трубопровода при проколе - 2 процента максимального объема прокачки в течение 14 дней.

Площадь пролива определена согласно "Методике оценки последствий аварий на пожаро-взрывоопасных объектах. Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС", М., 1994 год.

Масса паров нефти, поступившая в окружающее пространство в результате аварии, а также приведенная масса паров рассчитаны по ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля».

Объем нефти в аварийном участке нефтепровода определен с учетом рельефа местности. Для площадок камер пуска и приема очистных устройств объем возможной утечки при повреждении трубопроводов на полное сечение принимается (согласно ГОСТ Р 12.3.047-2012) равным объему перекачки в течение 300 сек (при руч-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									118
2019/083-PD-OOS1.1.TCH									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

ном способе перекрытия задвижек) плюс количество вещества, содержащееся в аварийном участке трубы между соседними отсекаателями.

Среднее ожидаемое количество опасных веществ, способных участвовать в аварии по выбранным сценариям, представлено в таблице 6.1. Расчет количества опасных веществ, способных участвовать в аварии, приведен в разделе 10 часть 1, «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий».

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

Оборудование	Количество загрязняющего вещества (масса, т)	
	нефть	газ
Нефтепровод ГЗУ-01401С – ДНС-0120		
<u>Участок 1</u> ПК0 - Камера пуска	47,83	6,54
Площадка камеры пуска	16,01	2,18
<u>Участок 2</u> Камера пуска – Узел 1	75,25	10,79
<u>Участок 3</u> Узел 1 – Узел 2	71,91	10,27
<u>Участок 4</u> Узел 2 - Узел 3	60,36	8,48
<u>Участок 5</u> Узел 3 - Узел 4	83,14	11,87
<u>Участок 6</u> Узел 4 - Узел 5	134,81	19,90
<u>Участок 7</u> Узел 5 – Камера приема	72,09	10,05
Площадка камеры приема	4,06	0,56
<u>Участок 8</u> Камера приема – конец трассы	60,81	8,30
Трубопровод от т.вр.с выкидного трубопровода скважины №267 до проектируемого н/пр.	0,77	0,11
Автотопливозаправщик		
Цистерна (бензин)	0,897	

Все перечисленные аварийные ситуации крайне редки, так как арматура, оборудование и трубопроводы подбираются с учетом физико-химических свойств рабочей среды, параметров технологического процесса (температуры и давления), климатических условий района строительства. За работой и исправностью арматуры и трубопроводов следит обслуживающий персонал. Проводится периодический осмотр, ремонт, испытания на прочность и герметичность. Проектом предусмотрены технические решения и мероприятия, снижающие риск возникновения аварий.

6.4 Воздействие проектируемого объекта на объекты окружающей природной среды в случае возможных аварийных ситуаций

6.4.1 Оценка степени загрязнения земель

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

Площадь разлива нефти 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 разлитие нефти.

Диаметр свободного растекания рассчитывается по формуле:

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									119
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

где: $V_{\text{нп}}$ - 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.

Расчет площадей пролива представлен в разделе 10, часть 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий». Результаты расчетов площадей загрязнения при аварийной разгерметизации трубопроводов приведены в таблице 6.2.

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 autoreгуляции биохимических процессов. Следует отметить, что на поверхностный слой грунтов будут оказывать негативное воздействие ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации.

Таблица 6.2 – Площади пролива при аварийной разгерметизации трубопровода

Оборудование	Загрязняющее вещество	Площадь пролива, м^2	Объем нефтезагрязненного грунта (мощность снимаемого слоя 0,05 м), куб.м
Нефтепровод ГЗУ-01401С – ДНС-0120			
<u>Участок 1</u> ПК0 - Камера пуска	нефть	1091,65	218,33
Площадка камеры пуска	нефть	365,44	73,09
<u>Участок 2</u> Камера пуска – Узел 1	нефть	1717,63	343,53
<u>Участок 3</u> Узел 1 – Узел 2	нефть	1641,25	328,25
<u>Участок 4</u> Узел 2 - Узел 3	нефть	1377,79	275,56
<u>Участок 5</u> Узел 3 - Узел 4	нефть	1897,73	379,55
<u>Участок 6</u> Узел 4 - Узел 5	нефть	3076,96	615,39
<u>Участок 7</u> Узел 5 – Камера приема	нефть	1645,50	329,10
Площадка камеры приема	нефть	92,65	18,53
<u>Участок 8</u> Камера приема – конец трассы	нефть	1388,07	277,61
Трубопровод от т.вр.с выкидного трубопровода скважины №267 до проектируемого н/пр.	нефть	17,65	3,53
Автотопливозаправщик			
Цистерна	Бензин	240,21	48,042

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. 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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						120
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

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.

В случае возникновения аварийных ситуаций (порыва трубопровода) на участке пересечения с водотоком произойдет загрязнение нефтью.

Характер и размер (масштаб) загрязнения речной системы определяется количеством вылитой нефти и скоростью ее распространения на водотоке. 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.

Интенсивность распространения нефтяных загрязнений по водотокам практически полностью определяется скоростями течения, которые изменяются как в течение года, так и от года к году

6.4.3 Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха

Воздействие на атмосферный воздух при отсутствии возгорания нефти

Нефтяная эмульсия при аварийном порыве нефтепровода скапливается на прилегающей территории, образуя нефтяную плёнку. 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». Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, определяется по формуле:

$$M_{\text{и.п.}} = q_{\text{и.п.}} \cdot F_{\text{гр.}} \cdot 10^{-6}, \text{ т}$$

где: $q_{\text{и.п.}}$ - 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;

$F_{\text{гр.}}$ – площадь нефтезагрязненного грунта, м^2 .

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									121
		2019/083-PD-OOS1.1.TCH							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Плотность принимается по данным документов о качестве нефти, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу перед его аварийной остановкой.

Средняя температура поверхности испарения определяется по формуле:

$$t_{п.и.} = 0,5(t_{п.} + t_{воз.})$$

Если $t_{п.и.} < 4 \text{ } ^\circ\text{C}$, то удельная величина выбросов принимается равной нулю.

Результаты расчета приведены в таблице 6.3

Воздействие выбросов на атмосферный воздух осуществляется, как правило, на территории зоны влияния объекта, наибольший радиус которой оценивается при загрязнении атмосферы от источников выброса рассматриваемого предприятия превышающий 0,05 ПДК.

Расчет зоны влияния выполнен в соответствии с основными требованиями МРР-2017 по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.6) для ПЭВМ.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух осуществляется, как правило, на территории зоны влияния объекта, наибольший радиус которой оценивается при загрязнении атмосферы от источников выброса рассматриваемого предприятия превышающий 0,05 ПДК.

Расчет зоны влияния выполнен в соответствии с основными требованиями МРР-2017 по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.6) для ПЭВМ.

Участок для расчета рассеивания выбран исходя из наибольшего количества опасного вещества на участке 6 (134,81 тонну) и площади пролива нефти (3076,96 м²), по сравнению с автотопливозаправщиком (0,897 тонн и 240,21 м²).

Таблица 6.3 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при испарении нефти при прорыве

Участок	Плотность нефти, т/м ³	Температура поверхности испарения, тпи, оС	Толщина слоя нефти на поверхности, м	Площадь разлития, м2	Продолжительность испарения, ч	Удельная величина выбросов, г/м2	Выделяющееся вещество	Содержание вещества, дол.ед.	Выбросы	
									г/сек	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нефтепровод ГЗУ-01401 – ДНС-0120										
Участок 6 Узел 4 – Узел 5	0,9	20,8	0,05	3076,96	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	76,675	13,249
							Сероводород	0,0022	0,166	0,029
							Метан	0,3838	29,426	5,085
							С1-С5	0,4049	31,042	5,364
							С6-С10	0,0068	0,525	0,091
Автотопливозаправщик										
Цистерна	0,90	20,8	0,05	240,21	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	5,986	1,034
							Смесь С1-С5	0,6767	4,051	0,700
							Смесь С6-С10	0,2501	1,497	0,259
							Амилен	0,0250	0,150	0,026
							Бензол	0,0230	0,138	0,024
							Этилбензол	0,0006	0,004	0,001
							Диметилбензол	0,0290	0,174	0,030
Метилбензол	0,0217	0,130	0,022							

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Участок	Ско- рость выгора- ния, кг/м ² *ча с	Пло- щадь разли- тия, м ²	Кол-во разлив- шейся нефти, кг	Вре- мя горе- ния, ч	Загрязняющее веще- ство	Удельный выброс, кг/кг	Выбросы	
							г/с	т/ период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтепровод ГЗУ-01401 – ДНС-0120								
<i>Участок</i> 6 Узел 4 - Узел 5	108	3076,96	134810	0,41	Диоксид углерода	1	92308,800	136,248
					Оксид углерода	0,084	7753,939	11,445
					Сажа	0,17	15692,496	23,162
					Диоксид азота	0,00552	509,545	0,752
					Оксид азота	0,000897	82,801	0,122
					Сероводород	0,001	92,309	0,136
					Серы диоксид	0,0278	2566,185	3,788
					Синильная кислота	0,001	92,309	0,136
					Формальдегид	0,001	92,309	0,136
Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	1384,632	2,044					
Автоопливозаправщик								
Цистерна	108	240,21	0,897	0,41	Диоксид углерода	1,000	7206,300	10,636
					Оксид углерода	0,084	605,329	0,893
					Углерод	0,170	1225,071	1,808
					Диоксид азота	0,006	39,779	0,059
					Оксид азота	0,0009	6,464	0,010
					Дигидросульфид	0,001	7,206	0,011
					Серы диоксид	0,028	200,335	0,296
					Гидроцианид	0,001	7,206	0,011
					Формальдегид	0,001	7,206	0,011
					Органические к-ты	0,015	108,095	0,160

В связи с отсутствием методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ от неорганизованных нагретых источников, зона влияния при возникновении пожара разлива в данном – разделе не определяется.

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									124
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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.

Воздействие на гидрогеологическую среду

При четком выполнении проектных решений, соблюдении технологии бурения и выполнении всех природоохранных мероприятий загрязнение подземных вод не произойдет. Но нельзя полностью исключить возникновения аварийных ситуаций. Максимальное негативное воздействие на гидросферу будет происходить при возникновении аварийной ситуации, сопровождающейся разливом нефти, при разгерметизации трубопровода. Серьезным фактором загрязнения водных объектов могут служить также нерегламентированные утечки от технологического оборудования, утечки ГСМ.

Распространение загрязняющих веществ от потенциальных источников загрязнения будет происходить вниз по потоку подземных вод от водоразделов к зонам разгрузки по схеме:

→ загрязнение почв и пород зоны аэрации → загрязнение грунтовых вод при инфильтрации атмосферных осадков через загрязненные породы зоны аэрации → перенос загрязняющих веществ горизонтально по потоку грунтовых вод к долинам водотоков.

Спрогнозируем (Участок 2 Камера пуска – Узел 1) $V=75,25 \text{ м}^3$ влияние фильтрующихся с поверхности загрязненных вод на грунтовые воды, для условий однородного разреза зоны аэрации и на поверхностные воды.

Расчет проведен по «Методическим рекомендациям по гидрогеологическим исследованиям и прогнозам для контроля за охраной подземных вод».

1. *Время фильтрации загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт (сут.).*

При $k > q$, где

k – коэффициент фильтрации пород зоны аэрации (суглинок) $5,0 \text{ м}^3/\text{сут}$;
 q – удельный расход фильтрующихся стоков, $q = Q/F$;
 где Q – расход фильтрующихся стоков – $75,25 \text{ м}^3/\text{сут}$;
 F – площадь растекания по поверхности земли, $1771,63 \text{ м}^2$;

т.о. $q = 0,04$,

расчет времени достижения фильтрующихся загрязняющих веществ от места порыва до первого от поверхности водоносного горизонта производится по формуле:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									125
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

$$t_1 = \frac{m}{\frac{(1-n) \times k}{2n} + \sqrt{\frac{(1-n)^2 \times k^2}{4n^2} + \frac{qk}{n}}}$$

где n – пористость пород зоны аэрации (уплотненный песок), 0,55;
 m – мощность зоны аэрации (средняя высота насыпи), 2,5 м;

$$t_1 = 0,13 \text{ сут.}$$

Через расчетный промежуток времени с момента аварии загрязнение достигнет уровня грунтовых вод. При несвоевременном обнаружении и ликвидации последствий аварий, грунтовые воды способны стать источником вторичного загрязнения ближайшей области разгрузки.

2. *Время горизонтального продвижения загрязнения по водоносному пласту к области разгрузки в естественных условиях (сут.)* оценивается по формуле:

$$t_2 = \frac{X}{\frac{q}{2mn_o} + \frac{v_e}{n_o}}$$

где $v_e = k \times i_o$ - скорость фильтрации естественного грунтового потока, 0,7 м/сут;

i_o – уклон естественного грунтового потока, 0,07;

k – коэффициент фильтрации водовмещающих пород, 10 м/сут;

q – удельный расход фильтрующейся воды, 0,4 м/сут;

m – средняя мощность грунтового потока, 4,6 м;

n_o – пористость водоносных пород, 0,52.

X – расстояние до области разгрузки, 23 м.

Ближайшей областью разгрузки водоносного горизонта является р. Тюш, на расстоянии 23 м (наименьшее). Время горизонтального продвижения загрязнения по водоносному пласту к области разгрузки в естественных условиях составит:

$$t_2 = 0,6 \text{ сут.}$$

Через расчетный промежуток времени с момента аварии загрязнение достигнет ближайшей области разгрузки. Таким образом, для предотвращения негативных последствий, о фактах «Чрезвычайных ситуаций», связанных с загрязнением территории (утечки ГСМ, разгерметизация трубопровода и т.п.), необходимо приступить к локализации и ликвидации очага загрязнения, включая работы по снятию загрязненного объема насыпного грунта.

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:

$$УЩзагр = СХВ \times S \times Kг \times Kисх \times Тх, \text{ где:}$$

УЩзагр - размер вреда (руб.);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							126
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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 6.6.

Таблица 6.6 - Ущерб от загрязнения почвы по участкам

Оборудование	Загрязняющее вещество	Площадь пролива, м ²	Объем нефтезагрязненного грунта (мощность снимаемого слоя 0,05 м), куб.м	УЩзагр, тыс. руб.
Нефтепровод ГЗУ-01401С – ДНС-0120				
<u>Участок 1</u> ПК0 - Камера пуска	нефть	1091,65	218,33	76645,13
Площадка камеры пуска	нефть	365,44	73,09	9762,75
<u>Участок 2</u> Камера пуска – Узел 1	нефть	1717,63	343,53	172955,3
<u>Участок 3</u> Узел 1 – Узел 2	нефть	1641,25	328,25	161202,4
<u>Участок 4</u> Узел 2 - Узел 3	нефть	1377,79	275,56	114415,9
<u>Участок 5</u> Узел 3 - Узел 4	нефть	1897,73	379,55	186624
<u>Участок 6</u> Узел 4 - Узел 5	нефть	3076,96	615,39	199950,8
<u>Участок 7</u> Узел 5 – Камера приема	нефть	1645,50	329,10	248185,1
Площадка камеры приема	нефть	92,65	18,53	135541,1
<u>Участок 8</u> Камера приема – конец трассы	нефть	1388,07	277,61	11638,13
Трубопровод от т.вр.с выкидного трубопровода скважины №267 до проектируемого н/пр.	нефть	17,65	3,53	95934,38
Автоопливозаправщик				
Цистерна	Бензин	240,21	48,042	27023,63

6.5.2 Ущерб от загрязнения атмосферы

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с Постановлением правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 и №758 от 29 июня 2018г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Ущерб, подлежащий компенсации, рассчитывается как плата за сверхлимитный выброс загрязняющих веществ с применением повышающего коэффициента 5.

Расчет ущерба от выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу, производится по формуле:

$$Ук.а = M_i \times C_i \times K_{пр} \times K_{от}$$

где C_i – ставка платы за выброс 1 тонну i -го загрязняющего вещества, руб./т;

M_i – масса выбрасываемых загрязняющих веществ, т;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Кпр – коэффициент к ставке платы за выброс;

Кот – дополнительный коэффициент;

Расчет ущерба для аварий, которые могут оказать наиболее негативное воздействие, приведен в таблице 6.7.

Таблица 6.7- Расчет платы за сверхлимитный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при аварии

код	Загрязняющее вещество наименование	Выброс загрязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополнительный коэффициент на 2019 год	Коэффициент к ставке платы за выброс, К _{пр}	Дополнительный коэффициент, К _{от}	Сумма платы всего (руб.)
1	2	3	4		5	6	7
Участок 6 нефтепровода ГЗУ-01401 – ДНС-0120 (Узел 4 - Узел 5)							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,021	686,2	1,08	100	2	1522,73
33	Метан	3,646	108	1,08	100	2	42522,87
56	С1-С5	3,846	108	1,08	100	2	44858,80
57	С6-С10	0,065	0,1	1,08	100	2	0,70
Итого:		7,577					88905,10
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	8,206	1,6	1,08	100	2	1417,93
12	Сажа	16,607	36,6	1,08	100	2	65642,42
1	Азота диоксид	0,539	138,8	1,08	100	2	8083,20
2	Азота оксид	0,088	93,5	1,08	100	2	884,83
40	Сероводород	0,098	686,2	1,08	100	2	7239,45
43	Серы диоксид	2,716	45,4	1,08	100	2	13315,43
16	Синильная кислота	0,098	547,4	1,08	100	2	5775,10
123	Формальдегид	0,098	1823,6	1,08	100	2	19239,07
140	Органические кислоты (в пересчете на СН3СООН)	1,465	93,5	1,08	100	2	14796,45
Итого:		29,913					136393,87
Автотопливазправщик							
<i>Испарение нефти</i>							
56	С1-С5	0,700	108	1,08	100	2	8164,11
57	С6-С10	0,259	0,1	1,08	100	2	2,79
60	Амилен	0,026	3,2	1,08	100	2	8,94
67	Бензол	0,024	56,1	1,08	100	2	144,14
68	Диметилбензол	0,030	29,9	1,08	100	2	96,86
70	Метилбензол	0,022	9,9	1,08	100	2	24,00
74	Этилбензол	0,001	275	1,08	100	2	18,43
Итого:		1,061					8440,84
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,893	1,6	1,08	100	2	154,39
12	Сажа	1,808	36,6	1,08	100	2	7147,47
1	Азота диоксид	0,059	138,8	1,08	100	2	880,14
2	Азота оксид	0,010	93,5	1,08	100	2	96,34
40	Сероводород	0,011	686,2	1,08	100	2	788,27
43	Серы диоксид	0,296	45,4	1,08	100	2	1449,85
16	Синильная кислота	0,011	547,4	1,08	100	2	628,82
123	Формальдегид	0,011	1823,6	1,08	100	2	2094,85
140	Органические кислоты (в пересчете на СН3СООН)	0,160	93,5	1,08	100	2	1611,11
Итого:		3,257					14851,24

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

6.5.3 Ущерб от загрязнения водных объектов

Расчет платы за загрязнение нефтью водных объектов проведен в соответствии с Постановлением правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 и Постановлением правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 г. №758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Ущерб при разлиии нефти на поверхность водного объекта (штраф за загрязнение водного объекта нефтью) определяется по формуле:

$$Y = 5 \cdot M_y \cdot H_{б.в.},$$

где Y – размер ущерба, руб.;

5 - 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 6.8. Расчет платы за загрязнение нефтью водных объектов произведен в месте пересечения нефтепроводом реки Тюш (Участок 3 Узел 1 – Узел 2).

Таблица 6.8 - Ущерб от загрязнения водных объектов по участкам нефтепровода ГЗУ-01401 – ДНС-0120

Оборудование	Загрязняющее вещество	Масса, т	УЩзагр,тыс. руб.
Нефтепровод ГЗУ-01401С – ДНС-0120			
<u>Участок 1</u> ПК0 - Камера пуска	нефть	47,83	-
Площадка камеры пуска	нефть	16,01	-
<u>Участок 2</u> Камера пуска – Узел 1	нефть	75,25	-
<u>Участок 3</u> Узел 1 – Узел 2	нефть	71,91	240136,14
<u>Участок 4</u> Узел 2 - Узел 3	нефть	60,36	-
<u>Участок 5</u> Узел 3 - Узел 4	нефть	83,14	-
<u>Участок 6</u> Узел 4 - Узел 5	нефть	134,81	-
<u>Участок 7</u> Узел 5 – Камера приема	нефть	72,09	-
Площадка камеры приема	нефть	4,06	-
<u>Участок 8</u> Камера приема – конец трассы	нефть	60,81	-
Трубопровод от т.вр.с выкидного трубопровода скважины №267 до проектируемого н/пр.	нефть	0,77	-
Автоцистерна			
Цистерна	Бензин	0,897	3431,06

6.6 Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций

При выполнении всех решений, предусмотренных проектом, достигается уровень допустимой опасности, установленный действующими нормативными документами. Поддержание достигнутого уровня обеспечивается:

- проведением строительных работ согласно проектной документации;

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

						2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист 129
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- 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 техники 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;

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;
- переработать имеющийся в ЦДНГ-1 План ликвидации аварийных разливов нефти (согласно приказу МЧС от 28.12.2004 № 621 о введении в действие «Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						130
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

7 Программа производственного экологического контроля

Производственный экологический контроль осуществляется в соответствии с действующей Программой ведения производственного экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за состоянием компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы).

Организация и ведение мониторинга на предприятиях, а также порядок их согласования и утверждения регламентируется «Методическими рекомендациями по разработке программ мониторинга источников антропогенного воздействия на окружающую среду», утвержденными ГУПР МПР России по Пермской области. В рамках программ мониторинга предприятия разрабатывают планы наблюдений для каждого объекта окружающей среды.

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.

Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется путем определения величины выбросов от источников предприятия и сравнения их с нормативами предельно-допустимых выбросов (ПДВ).

При выявлении превышения фактических концентраций вредных веществ относительно нормативов ПДВ должны быть выявлены и устранены причины, вызывающие это увеличение.

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере следует проводить инструментальным методом с использованием газоанализаторов.

В соответствии с Программой ведения производственного экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за состоянием компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы) осуществляется периодический (ежеквартальный) отбор проб на границе санитарно-защитной зоны существующих площадках ДНС-0340, ДНС-0341, ДНС-0342с последующим определением содержания вредных веществ (основные определяемые компоненты – сероводород, серы диоксид, диоксид азота, углеводороды предельные С1-С5, ароматические углеводороды, бензол, толуол, ксилол, фенол).

Периодичность контроля для объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» установлена один раз в квартал, определяется максимально разовая концентрация. 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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							131
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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.

Существующая сеть наблюдения за состоянием водных объектов на территории месторождения представлена пунктами на р. Тюш: северная окраина д. Дороховка (1041.1) и ниже пересечения с нефтепроводом «ДНС-1011 - ГЗУ1001С» (1041.3). Пробоотбор проводится на содержание нефтепродуктов и хлоридов, периодичность раз в квартал.

Ближайший к проектируемому объекту наблюдательный пункт за состоянием подземных вод - родник, расположенный в 250 м юго-восточнее д. Дороховка (1111). Пробоотбор проводится на содержание нефтепродуктов и хлоридов, периодичность раз в квартал.

Предложения к программе мониторинга

1 Гидрохимические наблюдения на реках

Программу мониторинга поверхностных и подземных вод, действующую на месторождении можно считать достаточной.

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.

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в период строительства и демонтажа возложить на подрядные организации, осуществляющие строительные и демонтажные работы.

2 Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									132
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Ведомственный контроль, проводимый ООО «Лукойл-Пермь» является достаточным и в период эксплуатации проектируемых объектов не требуется специальный мониторинг.

3 Предлагаемая программа производственного экологического контроля (мониторинга) за влиянием осуществляемой хозяйственной деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания. (Актуальна для периода строительства проектируемого объекта)

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, 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 в период строительства 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;
- БПКполн.;
- 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
								133
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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, водоохранных и рыбоохранных зон

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 водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- контроля санитарного состояния водоохранных 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;
- 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.

Ихтиологические наблюдения, осуществляемые в рамках программы ПЭК намечаемой хозяйственной деятельности, включают в себя:

- - оценку местоположения и размеров нерестилищ рыб;
- - оценку эффективности воспроизводства;
- - оценку состояния ихтиофауны на ранних стадиях развития (ихтиопланктонные съемки)
- - оценку условий зимовки рыб;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										134

- - 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.

Производственный экологический контроль (мониторинг) за влиянием осуществляемой хозяйственной деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания предусматривается до начала производства работ и в процессе. Мониторинг за состоянием водных биоресурсов и средой их обитания, осуществляется специализированными организациями по договору с строительной организацией – исполнителем работ, согласно приложению.

Приложение

Программа производственного экологического контроля за состоянием водных биологических ресурсов и среды их обитания объекта:

Объект ПЭК	Период контроля	Средства контроля
	Наблюдения, учет	Экспертные оценки прогнозирование
Водная среда	До начала и после завершения работ	После завершения ПЭК
Фитопланктон	До начала и после завершения работ	После завершения ПЭК
Зоопланктон	До начала и после завершения работ	После завершения ПЭК
Зообентос	До начала и после завершения работ	После завершения ПЭК
Ихтиофауна	До начала и после завершения работ	После завершения ПЭК

Специальные наблюдения за объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

На участке работ распространен карст.

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 задвижек;
- наблюдения за проявлениями карста, состоянием грунтов, уровнем и химическим составом подземных вод;
- устройство глубинных марок, реперов и периодическое наблюдение за ними.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										135

8 Оценка затрат на природоохранные мероприятия и компенсационные выплаты

Платежи за природопользование в период строительства включают в себя плату за землю, возмещение потерь сельскохозяйственного производства, плату за пользование водными объектами.

Расчет платы за землю и возмещение потерь сельскохозяйственного производства в период строительства приведены в разделе 7 часть 2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов».

Забор воды из водных источников на период строительства не производится. Временное водоснабжение на технические нужды предусматривается привозной водой.

Величина ущерба, наносимого при строительстве проектируемых сооружений объектам растительности, входит в размер арендной платы, определенной в соответствии с кадастровой оценкой испрашиваемых земель. Размер платы приведен в разделе 7 часть 2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов».

Платежи за загрязнение окружающей среды в период строительства, включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, за загрязнение водных объектов и за размещение отходов.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с Постановлением правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Размер платы за загрязнение атмосферного воздуха за период строительства представлен в таблице 8.1, за период эксплуатации – в таблице 8.2.

В связи с отсутствием в период реконструкции сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Размер платы за размещение отходов, образующихся на этапе строительства и демонтажа, составит 360,77 рублей. Расчет платы за размещение отходов приведен в таблице 8.3.

Таблица 8.1 – Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период реконструкции

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
0143	Марганца оксид	5473,5	0,002	2	1,19	21,11
0333	Дигидросульфид	686,2	0,0007	2	1,19	1,10
0342	Гидрофторид	1094,7	0,003	2	1,19	8,68
0344	Фториды плохо растворимые	181,6	0,005	2	1,19	2,18
0616	Диметилбензол	29,9	0,126	2	1,19	9,00
0703	Бензапирен	5472968,7	0,0000003	2	1,19	3,94
1325	Формальдегид	1823,6	0,003	2	1,19	11,93
Итого:			0,140			57,93

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						136
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 8.2 – Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Код	Наименование вещества	Единица измерения	Установленный ПДВ, тонн	Ставка платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб.	Дополнительный коэффициент		Сумма платы, всего, руб.
					на 2020 год	учитывающий экологические факторы	
1	2	3	4	5	6	7	8
40	Сероводород	тонна	0,002	686,20	1,08	2	2,96
33	Метан	тонна	0,322	108,00	1,08	2	75,12
56	C1-C5	тонна	0,339	108,00	1,08	2	79,08
57	C6-C10	тонна	0,005	0,10	1,08	2	0,00
Итого:							157,16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									137
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

Таблица 8.3 - Расчет платы за размещение отходов в период строительства и демонтажа

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/период	Класс опасности	Ставка платы за 1 тонну отходов производства и потребления, руб.	Коэффициент места расположения объекта размещения отходов	Дополнительный коэффициент к ставке платы на 2022 год	Размер платы за размещение отхода, руб./период
Строительство и демонтаж						
Шлак сварочный	0,4491	4	663,2	1	1,19	354,43
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,2246	5	17,3	1	1,19	4,62
Спецодежда из натуральных волокон	0,0679	5	17,3	1	1,19	1,40
Каски защитные	0,0062	5	17,3	1	1,19	0,13
Электрические лампы накаливания отработанные и брак	0,00912	5	17,3	1	1,19	0,19
Итого:						360,77

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	138

9 Заключение

В результате анализа материалов к проекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» установлено:

1. В административном отношении район изысканий расположен на территории Октябрьского городского округа Пермского края. На землях ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ», землях Дорохова Е.В., СПК (колхоз) "Авангард", неразграниченных землях государственной собственности в границах Октябрьского городского округа, землях Хуснуллина В.И., землях ГКУ "Октябрьское лесничество" Чадское участковое лесничество, МО "Октябрьский городской округ" Пермского края, МО "Верх-Тюшевское сельское поселение Октябрьского городского округа Пермского края", землях Перешеиной Г.В.. В кадастровых кварталах 59:27:1251003, 59:27:1971001, 59:27:1271001, 59:27:1021001.

2. Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, техническим условиям, предусматривается строительство нефтепровода ГЗУ-01401-С – ДНС-0120».

Проектной документацией предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода. Демонтаж описан в Разделе 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта».

4. Объекты историко-культурного наследия, заповедники, особо охраняемые территории в районе непосредственного расположения проектируемых сооружений отсутствуют. Объекты животного и растительного мира, занесенные в Красную книгу Пермского края, среднего Урала и РФ на территории, отведенной под строительство объекта, не выявлены.

5. 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.

6. Загрязнение атмосферного воздуха в районе строительства при реализации проектных решений не превысит предельно-допустимых нагрузок.

7. Загрязнение гидросферы, почв, грунтов в режиме нормальной эксплуатации с соблюдением предусмотренных проектом природоохранных мероприятий исключается. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматривается.

8. 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.

9. Проектируемые площадки скважин и трассы коммуникаций расположены на территории государственного природного биологического охотничьего заказника регионального значения «Октябрьский».

Режим особой охраны заказника установлен Приказом Минприроды Пермского края от 20.03.2019 №СЭД-30-01-02-328 «Об утверждении положений о государственных природных биологических заказниках Пермского края»:

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

10. 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						140
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

10 Список использованных источников

1. «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
2. «Лесной кодекс Российской Федерации» от 04.12.2006 N 200-ФЗ;
3. «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 N 74-ФЗ;
4. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 N 116-ФЗ;
5. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 N 68-ФЗ;
6. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ;
7. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 N 52-ФЗ;
8. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 N 174-ФЗ;
9. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 N 89-ФЗ;
10. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 N 33-ФЗ;
11. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 N 73-ФЗ;
12. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 N 96-ФЗ;
13. Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности» от 04.05.2011 N 99-ФЗ;
14. Закон РФ «О плате за землю» от 11.10.1991 N 1738-1;
15. Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1;
16. Постановление Правительства РФ от 03.03.2017 N «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
17. Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 N 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. N 641»;
18. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
19. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
20. Постановление Правительства РФ от 06.10.2008 N 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон»;
21. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
22. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питье-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

вой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

23. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

24. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

25. 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»;

26. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»;

27. Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

28. СП 2.1.7.1386-03 «Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления»;

29. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства (Одобен Письмом Департамента развития научно-технической политики и проектно-изыскательских работ Госстроя РФ от 10 июля 1997 г. N 9-1-1/69)»;

30. СТО 1.6.9.2-2019 Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ». «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						142
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулиро- ванных				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

143

Приложение А - 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»

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

80.04.2021 № 951

На № 274 от 13.04.2021

О фоновых концентрациях загрязняющих веществ
в атмосферном воздухе

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела
инженерных изысканий
Т.Д. Щелкановой

618400, Пермский край,
г. Березники,
Советский пр., 14.

E-mail: voevodina@npp-izyskatel.ru

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на месторождениях, расположенных по адресу: Пермский край, Октябрьский городской округ, по веществам указанным заказчиком в запросе №274 от 13.04.2021, предоставляем необходимые сведения:

1. Фоновое загрязнение атмосферы:

1.1. Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе, рассчитанные по результатам наблюдений Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, расположенных в Октябрьском районе Пермского края, за период 2017-2019 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Диоксид азота	0,036
Диоксид серы	0,020
Оксид углерода	1,30
Сероводород	0,002
Смесь углеводородов предельных C1-C5	2,65
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,14
Бензол	0,036
Ксилолы	0,011
Толуол	0,145
Метан	1,19

1.2. Значения фоновых концентраций, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,199



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

144

1.3. Значения фоновых концентраций бенз(а)пирена, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, $\text{нг}/\text{м}^3$
Бенз(а)пирен	1,5

1.4. Все расчеты по веществам: железа оксид, формальдегид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид и натрий мгидрокарбонат рекомендуем производить без учета фоновой концентрации.

2. Долгопериодные средние концентрации в атмосферном воздухе:

2.1. Значения долгопериодных средних концентраций, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Долгопериодная средняя концентрация, $\text{мг}/\text{м}^3$
Диоксид азота	0,023
Оксид азота	0,014
Диоксид серы	0,006
Оксид углерода	0,8
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,71

2.2. Значения долгопериодных средних концентраций бенз(а)пирена, согласно документа Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2019-2023 гг.», считать равными:

Вещество	Долгопериодная средняя концентрация, $\text{нг}/\text{м}^3$
Бенз(а)пирен	0,7

2.3. Все расчеты по веществам: формальдегид, сероводород, железа оксид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид, натрий мгидрокарбонат, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, ксилолы, толуол и метан рекомендуем производить без учета долгопериодной средней концентрации.

Фоновые и средние долгопериодные концентрации действительны до 31.12.2024 года.

Фоновые и средние долгопериодные концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М, 1991 и Приказа Минприроды России от 22.11.2019 №794. Об утверждении методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха.

Пермский ЦГМС имеет Лицензию Росгидромета № Р/2013/2287/100/л от 20.02.2013, Аттестат аккредитации №РОСС RU.0001/512591 от 29.08.2014

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»

П.В. Смирнов

А.В. Ширинкина (342) 274-39-65



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Главному инженеру
ООО НПП «Изыскатель»
Д.Г.Харину

Otdel.ecology@mail.ru

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

12.02.2020 № 380

На № 201 от 03.02.2020г

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем климатические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Октябрьский (1966-2019) Пермского края.**

- 1.1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-16,3 °С**
- 1.2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+23,9 °С**
- 1.3. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штилю (1985-2019гг):

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	10	8	5	15	33	14	7	7

- 1.4. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна **6 м/с**
- 1.5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г по МС Чернушка, как близлежащей к МС Октябрьский, составила **0,12 мкЗв/ч** (максимальная 0,19 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В.Смирнов

О.Ю.Засухина (342) 244-40-92

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

146

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Начальнику отдела
Инженерных изысканий
ООО «НПП «Изыскатель»
Т.Д.Щелкановой

brattsev@npp-iziskatel.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: gijnet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

29.03.2021 № 676
На № 108 от 16.02.2021 г.

Метеорологическая информация
На 6 листах

На Ваш запрос предоставляем информацию по данным наблюдений метеостанции **Чернушка** Пермского края.

Климатические параметры холодного периода (1966-2020гг):

1. Расчетная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98: **-43 °С**
2. Расчетная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92: **-40 °С**
3. Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98: **-37 °С**
4. Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92: **-34 °С**
5. Температура воздуха холодного периода обеспеченностью 0,94: **-20 °С**
6. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца: **8,3°С**
7. Продолжительность периода и средняя температура воздуха в период со среднесуточной температурой воздуха ≤ 0 °С, ≤ 8 °С, ≤ 10 °С

	≤ 0 °С	≤ 8 °С	≤ 10 °С
Продолжительность периода, дней	161	218	237
Средняя температура воздуха в период,	-9,4	-6,1	-4,6

8. Средняя относительная влажность воздуха в 15 час наиболее холодного месяца: **81 %**
9. Максимальная из средних скоростей ветра, м/с по 8 румбам за январь: **6,0 м/с**
10. Средняя скорость ветра за период со среднесуточной температурой воздуха ≤ 8 °С: **3,3 м/с**

Климатические параметры теплого периода (1966-2020гг):

1. Барометрическое давление: **994 гПа**
2. Температура воздуха обеспеченностью 0,98: **+ 26 °С**
3. Температура воздуха обеспеченностью 0,95: **+23 °С**
4. Ср.максимальная температура самого теплого месяца: **+25,5 °С**
5. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца: **+12,3 °С**
6. Средняя относительная влажность воздуха в 15 час наиболее теплого месяца: **54 %**
7. Минимальная из средних скоростей ветра, м/с по 8 румбам за июль: **0 м/с**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

147

Климатические параметры годовые

Температура воздуха

Используемый период наблюдений:

пункты	Годы наблюдений
1, 4-8	1966 – 2020
2, 3	1927-2020

1. Среднемесячная и среднегодовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-14,3	-13,0	-5,7	3,5	11,7	16,4	18,6	15,8	10,0	2,7	-5,1	-11,6	2,4

2. Абсолютный минимум температуры воздуха: **-54 °С**

3. Абсолютный максимум температуры воздуха: **+38 °С**

4. Средний из ежегодных абсолютных минимумов : **-38,7 °С**

5. Продолжительность теплого периода (ср.сут. температура воздуха выше 0°С): **204 дней**

6. Продолжительность холодного периода (ср.сут температура воздуха ниже 8°С ГОСТ 30494): **218 дней**

7. Число дней с переходом через 0°С: **68**

8. Даты устойчивого перехода среднесуточной температуры через заданные значения:

-25		-20		-15		-10		-5	
ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше
нет	нет	нет	нет	16 XII	30 I	5 XII	1 III	19 XI	20 III

0		5		10		15		20		25	
выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже
7 IV	28 X	24 IV	6 X	12 V	17 IX	4 VI	22 VIII	19 VI	20 VII	нет	нет

Температура почвы (1966-2020гг):

1. Среднемесячная и среднегодовая температура почвы, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-15	-14	-7	1	14	20	23	18	11	3	-6	-12	3

Промерзание грунта (1937-2020гг):

1. Глубина промерзания грунта по месяцам, см:

	X	XI	XII	I	II	III	IV
Средняя	*	15	27	35	43	46	45**
Наибольшая (абс.максимум)	24	64	86	107	120	126	124

* - в начале и конце зимы в отдельные декады промерзание отмечается менее чем в 50% случаев.

** - за первые две декады.

2. Средняя глубина промерзания из наибольших: **57 см**

3. Средняя глубина промерзания из наименьших: **7 см**

Снежный покров (1966-2020гг):

1. Ср.декадная высота снежного покрова по пост.рейке, см

Октябрь			Ноябрь			Декабрь			Январь			из наибольших высот за год по постоянной рейке		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3			
*	*	2	4	8	11	17	23	29	37	44	50			
Февраль			Март			Апрель			Май			Сред.	Макс.	Мин.
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	66	115	19
56	60	63	64	63	59	44	21	*	*					

* - в начале и конце зимы в отдельные декады снежный покров наблюдался менее чем в 50% случаев.

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

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

2. Средняя дата снежного покрова:

	появления	Образования устойчивого	Разрушения устойчивого	схода
Дата	24 X	6 XI	16 IV	21 IV

3. Расчетная толщина снежного покрова 5% обеспеченности: **102 см**4. Средняя продолжительность периода со снежным покровом: **161 день.****Осадки (1966-2020гг):**

1. Среднемесячное и среднегодовое количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
34	26	27	31	42	68	75	63	57	61	46	36	566

Влажность (1966-2020гг):

1. Среднемесячная и среднегодовая относительная влажность воздуха, %:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
82	80	77	70	62	70	74	76	79	82	85	84	77

Ветер

Используемый период наблюдений:

пункты	Годы наблюдений
3-6	1966 – 2020
2	1961 – 2020
1	1985-2020

1. Повторяемость направлений и штилей ветра:

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
I	5	12	4	7	37	21	9	5	10
II	7	13	5	6	33	18	10	8	10
III	6	10	5	7	31	20	12	9	10
IV	8	13	7	7	23	16	15	11	9
V	14	15	6	7	16	13	16	13	9
VI	12	13	8	8	17	11	16	15	11
VII	15	17	9	7	13	9	14	16	14
VIII	14	16	7	6	15	11	16	15	12
IX	10	12	6	7	21	15	17	12	9
X	8	8	4	5	23	22	19	11	6
XI	5	11	5	5	28	24	16	6	6
XII	5	10	4	5	36	23	11	6	9
год	9	13	5	6	24	17	15	11	8

2. Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	2,7	2,2	2,3	2,7	3,4	3,5	3,4	3,1

3. Максимальная наблюденная скорость ветра (порыв): **30 м/с**

4. Максимальная расчетная скорость ветра, возможная 1 раз в:

	2 года	5 лет	10лет	15 лет	20 лет	25 лет	50 лет
Максимальная расчетная скорость ветра, возможная 1 раз в	19	23	26	28	30	31	35

5. Среднее за год дней с сильным ветром (15 м/с): **13**6. Наибольшее число дней за год с сильным ветром (15 м/с): **26**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Гололед

Используемый период наблюдений:

пункты	Годы наблюдений
1	1974 – 2020
2	1953-2020

- Средний наблюдаемый вес гололедно-изморозевых отложений: **23 г/м**
- Максимальный наблюдаемый вес гололедно-изморозевых отложений: **331 г/м**

Атмосферные явления (1966-2020гг):

1. Среднее число дней:

месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Туман	1,02	1,00	1,38	1,56	0,62	0,86	1,66	2,18	2,46	1,72	1,44	1,06	16,96
Метель	8,94	6,66	4,68	1,30	0,14					1,26	4,26	7,76	35,00
Гроза				0,22	2,16	5,70	5,84	3,36	0,60	0,04	0,04	0,18	18,14
Гололед	1,50	0,80	0,20	0,06	0,04					0,44	2,06	2,54	7,64
Роса					9,7	15,5	18,2	18,5	11,3				73,2

2. Наибольшее число дней:

месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Туман	6	6	7	6	3	6	6	7	8	8	9	5	37
Метель	21	20	14	9	2					8	18	24	79
Гроза				1	7	12	12	9	3	1	2	6	30
Гололед	11	4	2	1	1					5	10	11	25
Роса					20	23	29	25	25				94

3. Повторяемость гроз за период с грозами: 6,6%

Опасные метеорологические явления (1966-2020гг):

Опасными явлениями погоды (ОЯ) называются такие явления, которые по своему значению, интенсивности, продолжительности или времени возникновения могут нанести значительный материальный ущерб и представляют угрозу безопасности людей.

Из наблюдаемых метеорологических явлений к ОЯ относятся ветер, осадки, метель, туман, гололедно-изморозевые отложения, если их интенсивность, значение и продолжительность достигают или превосходят критерии, установленные для конкретной территории. Все указанные явления требуют принятия экстренных мер для предупреждения и ликвидации последствий

В настоящее время на территории Пермского края из наблюдаемых метеорологических явлений к ОЯ относятся **снегопады** (количество осадков 20мм за промежуток времени 12 час), **сильные дожди** (количество осадков 50мм, для ливнеопасных районов 30мм за промежуток времени 12 час) и **сильные ливни** (30мм за промежуток времени 1 час), **сильный ветер** (средняя скорость 20 м/с, порыв 25 м/с), **сильная метель** (видимость 500м при скорости ветра 15 м/с), **град** (диаметр градин 20мм), **гололедно-изморозевые отложения** (гололед диаметром 20мм, изморозь – 50мм, мокрый снег – 35мм), **сильные туманы** (видимость менее 50м), **сильный мороз** (-40°C), **сильная жара** (+36°C). На протяжении предыдущих лет критерии ОЯ неоднократно менялись.

Список ОЯ произошедших в зоне ответственности метеостанции Чернушка

МС Чернушка

1968г. град-1случай- диаметр 35мм
 1970г. метель-1случай
 1971г. снегопад-1случай-количество осадков 33мм
 1972г. метель-1случай
 сложное отложение льда -1случай-диаметр 35мм, вес 136г
 1973г. метель-2случая
 1975г. сильный дождь-1случай-количество осадков 86,7мм
 1982г. сильный дождь-1случай- количество осадков 72,7мм
 1986г. метель-1случай- видимость 2000м, скорость ветра 18м/с
 град-2случая- диаметр 16мм

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

1988г. шквал-1случай-скорость ветра 30м/с
 1990г. сильный дождь-1случай-количество осадков 52,5мм
 1993г. сильный дождь-1случай-количество осадков 60,2мм
 1995г. сильный дождь-1случай-количество осадков 71,7мм
 2002г. сильный мороз-1случай- температура -43,2°C
 2014г. шквал- 1случай – скорость ветра 26м/с
 сильный мороз-1случай- температура -42,7°C
 2015г. шквал-1случай-скорость ветра 28м/с
 2020г. Сильная жара-2 случая температура +36,8 С

МП Б.Гондыр

1988г. сильный дождь-1случай- количество осадков 68,5мм
 1995г. град-1случай-диаметр 26мм
 1998г. шквал-1случай- скорость ветра 33м/с
 метель-1случай
 2002г. сильный мороз-1случай-температура -41,0 °С
 2014г. сильный мороз-1случай-температура -40,2 °С
 2015г. сильная жара-1случай-температура воздуха 36,0°C
 2016г. сильная жара-2случая-температура воздуха 36,1 и 36,6°C
 2019г. сильная жара-1случай-температура воздуха 37,1°C
 2020г. сильная жара-6 случая температура +38,2 С
 очень сильный дождь-1случай-количество осадков 56,2 мм

МП Щ.Озеро

1971г. снегопад-1случай- количество осадков 25,5 мм
 1976г. сильный дождь-1случай-количество осадков 51,5мм
 1985г. сильный дождь-1случай- количество осадков 68,0мм
 1990г. снегопад-1случай- количество осадков 20,2мм
 1997г. сильный дождь-1случай-количество осадков 51,9мм
 2006г. сильный мороз-1случай- температура -42,0 °С
 2009г. сильный мороз-1случай- температура -40,1 °С
 2004г. сильная жара-1случай-температура воздуха 36,4°C
 2015г. сильный мороз-1случай- температура -41,3 °С
 2017г. сильный мороз-1случай- температура -39,9°C

МП Барда

1969г. сильный дождь-1случай-количество осадков 80,4мм за сутки
 1970г. снегопад-1случай-количество осадков 20,5мм
 1971г. ливень-1случай
 1976г. метель-1случай
 1978г. метель-1случай-видимость 500м, скорость ветра 16м/с
 1986г. отложение мокрого снега-1случай-вес 248г, диаметр 75мм
 метель-1случай-видимость 500м, скорость ветра 22м/с
 1987г. туман-3случая-видимость 50м
 метель-1случай-видимость 2000м, скорость ветра 19м/с
 1988г. сильный дождь-1случай-количество осадков 57,7мм
 1992г. отложение мокрого снега-1случай-вес 280г, диаметр 48мм
 2000г. сильный дождь-1случай-количество осадков 75,2мм
 2004г. сильная жара-1случай-температура влздуха 36,4°C
 2008г. сильный дождь-1случай-количество осадков 53,6мм
 2009г. сильный мороз-1случай-температура -39,5°C
 2020г. Сильная жара-4 случая температура +38,0 С

Обследования района (по заявкам потребителей) по факту возникновения природного явления, повлекшего за собой материальный ущерб:

Чернушинский район (по обследованию)

2006г шквал- 1сл.- скорость ветра 23 м/с
 2007г ветер- 1сл.- скорость ветра 23 м/с

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2007г град- 1сл.- диаметр 15 мм
 2008г шквал- 1сл.- скорость ветра 21 м/с
 2009г шквал- 1сл.- скорость ветра 21 м/с
 2014г шквал- 2сл.- скорость ветра 17, 26 м/с и град диаметром 20, 10 мм

Данная информация предоставлена целевым назначением, 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Приложение Б - 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: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213

на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

Исп. Гашенко 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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

153

					ий 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						154
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение В - Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края



**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: min2@priroda.permkrai.ru
www.priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558 ОГРН 1065902004354
ИНН/КПП 5902293298/590201001

12.11.2021 № 30-01-20.2-5923

На № ДС-083 от 14.10.2021

О предоставлении информации
для выполнения инженерно-
экологических изысканий

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»

Назарову А.В.

Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, 618400

В Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее - Министерство) рассмотрено ваше обращение о предоставлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120».

Сообщаем, что особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) федерального значения в границах испрашиваемого объекта отсутствуют.

Информируем, что в соответствии с п. 5.14 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее - Минприроды России), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1219, Минприроды России является уполномоченным органом по ведению государственного кадастра особо охраняемых природных территорий федерального значения.

В соответствии с данными государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения испрашиваемый участок расположен в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

При проведении работ необходимо руководствоваться режимом особой охраны государственного природного биологического заказника «Октябрьский», утвержденного постановлением Правительства Пермского края от 28 декабря 2017 г. № 1091-п «Об утверждении режима особой охраны государственных природных биологических заказников Пермского края» и строго соблюдать его требования.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										155

Обследование территории проектируемого объекта 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 и путей миграции охотничьих ресурсов Министерством не проводилось.

Информация о периодах и путях массовой сезонной миграции животных, местах их массового размножения, периодах и местах миграции и размножения охраняемых и охотничьих видов животных, их кормовых угодьях, отсутствует.

С целью получения достоверной информации по испрашиваемому объекту исполнитель проекта самостоятельно проводит его обследование с целью выявления редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края. Собирает информацию о ключевых биотопах и местах их обитания (произрастания).

В случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, необходимо информировать Министерство.

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 постановлением 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»,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

доступны в компьютерной справочной правовой системе Российской Федерации «Консультант плюс».

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/>).

Согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Лесопарковый зеленый пояс отсутствует.

При сопоставлении прилагаемого картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено наложение указанного участка работ на земли лесного фонда в границах кварталов №№ 51, 53, 74, 75 Чадского участкового лесничества (Сарсинское), в границах кварталов №№ 9, 10, 18 Чадского участкового лесничества (Колхоз «Авангард»), в границах квартала № 12 Чадского участкового лесничества (АОЗТ «Тюшевское») Октябрьского лесничества Пермского края, относящиеся по виду целевого назначения к эксплуатационным лесам.

В границах указанных лесных кварталов имеются обременения в виде лесных участков, предоставленных в пользование на основании договоров аренды лесного участка для видов использования, предусмотренных ст. 25 Лесного кодекса Российской Федерации.

Информируем, что более подробная запрашиваемая информация о характеристиках лесов лесничеств, с указанием номеров всех лесотаксационных выделов в границах участка работ, относится к сведениям ГЛР и предоставляется в виде выписок.

Для получения выписки из ГЛР, в соответствии с п. 2.18 Административного регламента исполнения государственной функции

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

по ведению ГЛР и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из ГЛР (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31 октября 2007 г. № 282, необходимо направить в Министерство заявление установленного образца с указанием вида запрашиваемой документированной информации.

Перечень видов документированной информации утвержден приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

В соответствии с п. 2.17 указанного Административного регламента предоставление выписки из ГЛР является платной государственной услугой.

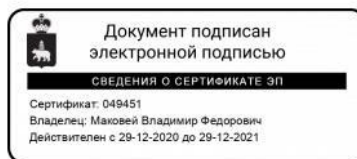
Сведения о порядке получения документированной информации из ГЛР также размещены на официальном сайте Министерства в разделе «Лесное хозяйство» - «Предоставление выписки из государственного лесного реестра» по адресу: [http://prioda.permkrai.ru/timberraw/vipis_iz_gosreestra/](http://priroda.permkrai.ru/timberraw/vipis_iz_gosreestra/).

В границах испрашиваемого объекта участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, отсутствуют.

Утвержденные зоны санитарной охраны подземных и поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения, а также в лечебных целях, в пределах проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

С информацией о расположении ближайших предоставленных в пользование месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства в подразделе «Предприятия-недропользователи» раздела «Минерально-сырьевые ресурсы».

Заместитель министра



В.Ф. Маковей

Качалова Екатерина Александровна
(342) 236 18 80

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ**

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

27.04.2021 № 30-01-20.2-2332

На № К-6786 от 26.04.2021

О представлении информации
о природных комплексах
и природных объектах

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.

ул. Г. Хасана, 68а/1
г. Пермь, 614025

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Рассмотрев письмо ООО НПП «Изыскатель» о представлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Дороховского месторождения (куст №№1115, 1177)», сообщаем, что данные по видовому составу и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Октябрьского городского округа (за периоды с 2014 г. по 2020 г.) представлены в приложении.

Приложение: упомянутое на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра,
начальник управления по охране
и использованию объектов животного мира

С.А. Первушин



Бурлуцкая Мария Юрьевна
(342) 236 37 43

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						159
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение
к письму Министерства
природных ресурсов,
лесного хозяйства и
экологии Пермского края
от №

**Информация
о видовом составе и плотности основных видов охотничьих
ресурсов, обитающих на территории Октябрьского муниципального района Пермского края
(за периоды с 2014 г. по 2020 г.)**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность, особей на 1000 га						
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Белка (лес)	6,50	10,97	11,45	5,69	5,69	6,27	8,48
2	Горностай (лес)	0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Горностай (поле)	0	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Заяц-беляк (лес)	10,62	7,96	7,89	7,67	7,67	7,35	6,52
4	Кабан (лес)	0,63	0,88	0,63	0,49	0,49	0,70	0,55
5	Колонок (лес)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Колонок (поле)	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Куница (лес)	1,13	1,12	0,97	0,71	0,71	0,78	0,81
7	Лисица (лес)	0,39	0,65	0,45	0,36	0,36	0,38	0,38
	Лисица (поле)	2,68	2,04	1,09	0,61	0,61	0,52	0,71
8	Лось (лес)	3,84	3,49	4,42	3,82	3,82	4,78	4,95
9	Медведь (лес)	0,44	0,47	0,49	0,45	0,45	0,63	0,67
10	Рысь (лес)	0,11	0,15	0,17	0,14	0,14	0,22	0,25
11	Рябчик (лес)	66,77	25,58	8,00	20,85	20,85	34,09	28,42
12	Тетерев (лес)	45,76	15,84	11,31	13,34	13,34	9,62	9,75
	Тетерев (поле)	491,25	30,49	43,82	34,87	34,87	33,36	31,52
13	Глухарь (лес)	11,41	4,63	4,51	5,64	5,64	7,22	5,77

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						160
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение Г - Письмо Государственного казенного учреждения Пермского края «ПЕРМОХОТА»



Министерство природных ресурсов,
лесного хозяйства и экологии
Пермского края

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ПЕРМСКОГО КРАЯ
«ПЕРМОХОТА»

614007 г. Пермь, ул. Тимирязева, 30
Тел.: (342) 208 80 54; факс (342) 208 80 54
E-mail: zakaznik@permkray.ru

27.03.2019 г. № 14-170

На № 450 от 20.03.2019 г.

О предоставлении сведений

Начальнику отдела инженерных
изысканий

Т.Д. Щелкановой

Советский пр., д.14, г. Березники,
618400

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

В ответ на Ваш запрос от 20 марта 2019 г. № 450 «О запросе сведений» предоставляем информацию о наличии глухариных, тетеревиных токов и мест обитания животных, отнесенных к охотничьим ресурсам в границах государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский» (далее – Заказник), на территории которого ведется разработка проектных материалов «Строительство объектов обустройства скважин № 3, 81 Дороховского месторождения».

Приложение:

- Картосхемы и координаты расположения глухариных и тетеревиных токов, барсучьих нор, бобровых поселений, карта путей миграции охотничьих животных на территории заказника;

- Положение о государственном природном биологическом заказнике Пермского края «Октябрьский», утвержденного приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 20.03.2019 № СЭД-30-01-02-328.

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

Директор

А.И. Егорова
208-80-55

Н.В. СерEDA

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Приложение

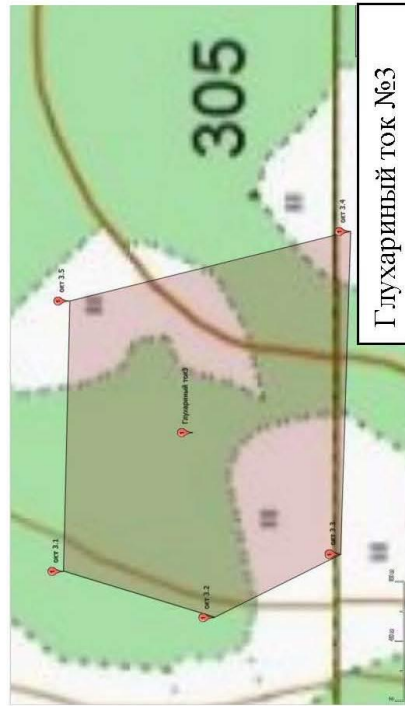
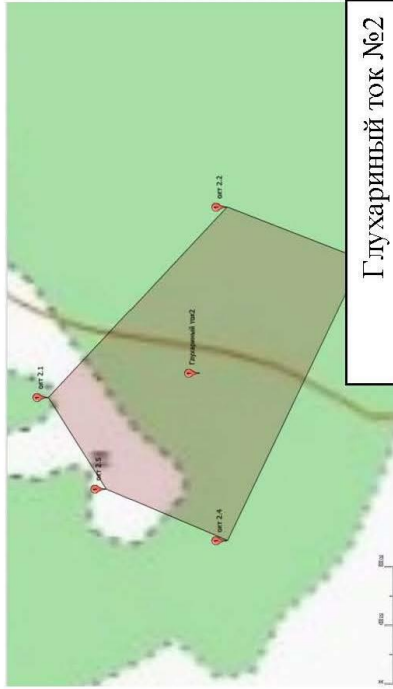
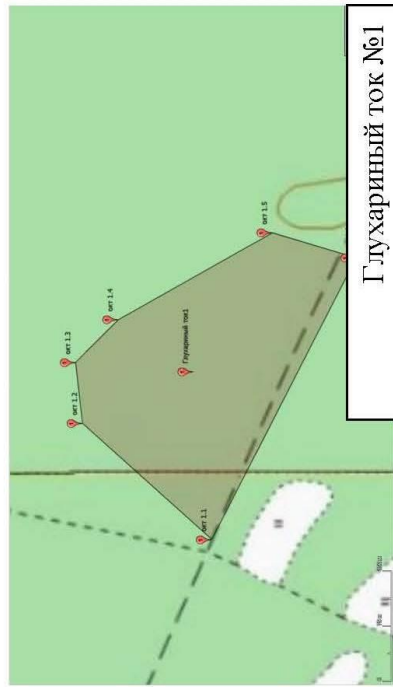
**Картосхемы и координаты расположения глухариных и тетеревиных
токов, барсучьих нор, бобровых поселений на территории
государственного природного биологического заказника Пермского края
«Октябрьский».**

1. Глухариные тока

№ п/п	Площадь тока, га	Координаты поворотных точек абрисов глухариных токов
1	8,29	N56 37.775 E57 07.319
		N56 37.870 E57 07.474
		N56 37.875 E57 07.555
		N56 37.844 E57 07.612
		N56 37.731 E57 07.728
		N56 37.669 E57 07.695
2	2,55	N56 39.708 E57 10.875
		N56 39.643 E57 11.001
		N56 39.594 E57 10.966
		N56 39.643 E57 10.781
		N56 39.687 E57 10.815
3	3,91	N56 40.122 E57 07.783
		N56 40.068 E57 07.753
		N56 40.023 E57 07.794
		N56 40.020 E57 08.003
		N56 40.120 E57 07.958

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							162
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	

Картосхемы расположения глухариних токов

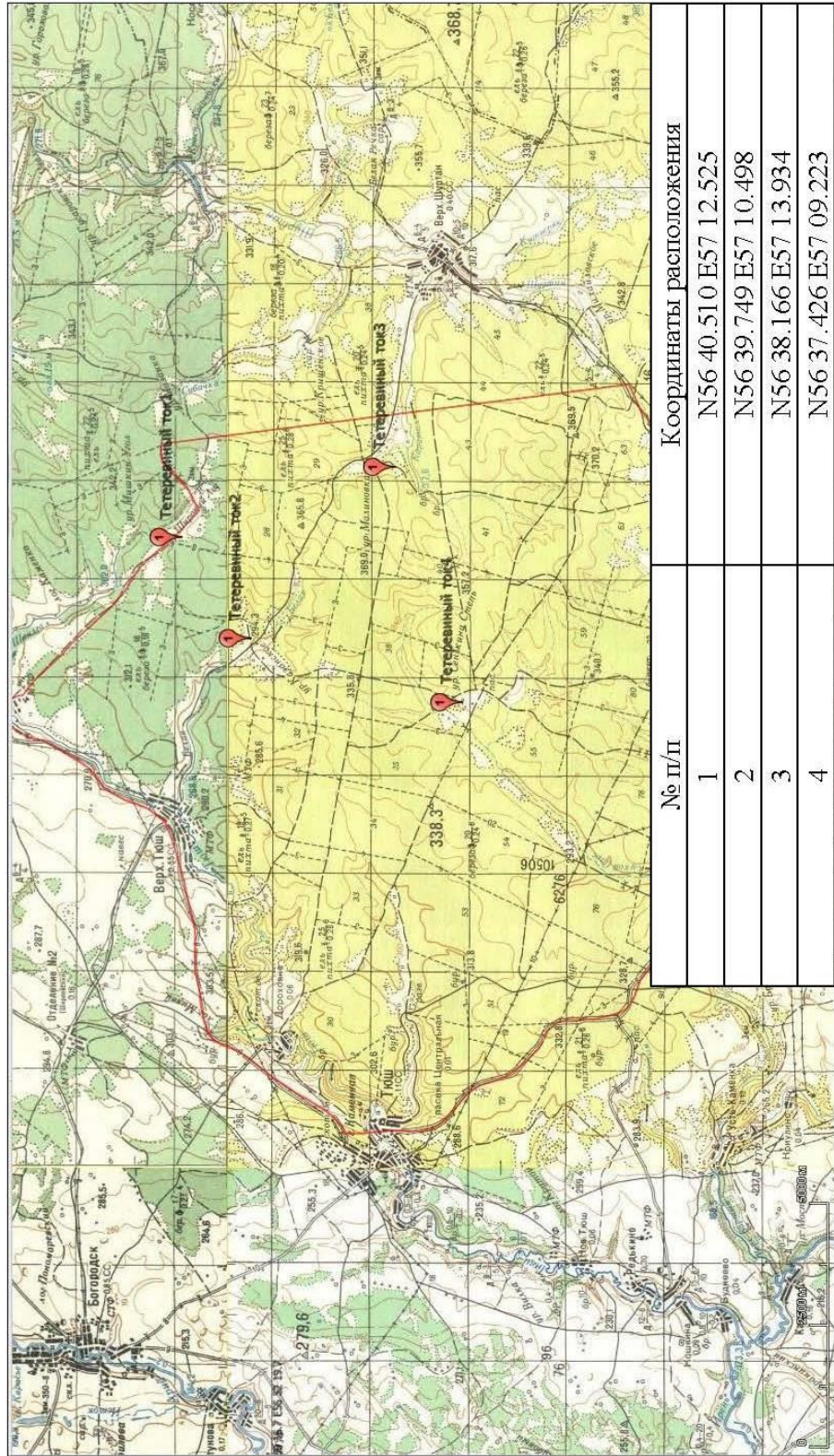


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

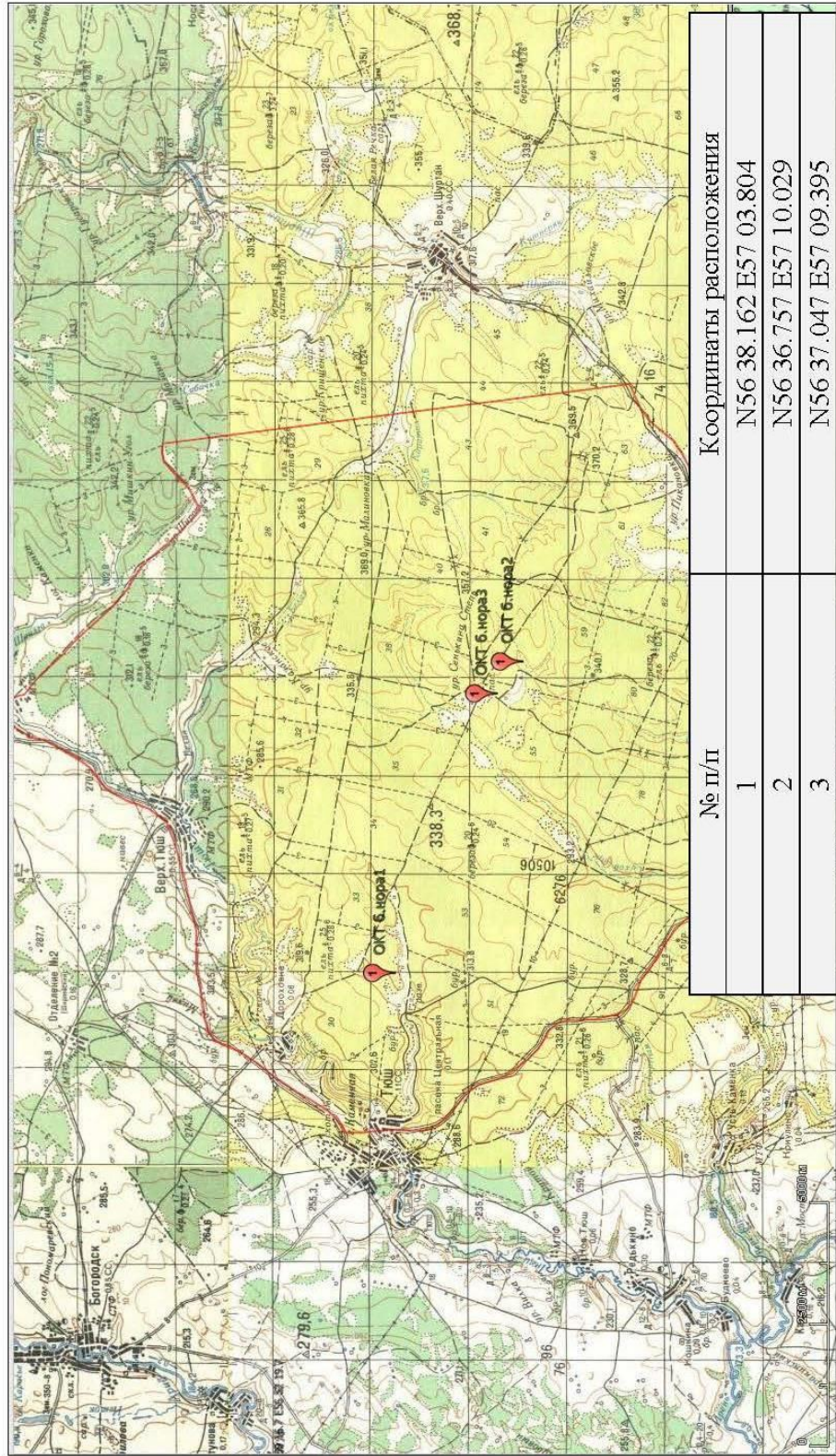
Картохема расположения тетеревиных токов



№ п/п	Координаты расположения
1	N56 40.510 E57 12.525
2	N56 39.749 E57 10.498
3	N56 38.166 E57 13.934
4	N56 37.426 E57 09.223

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

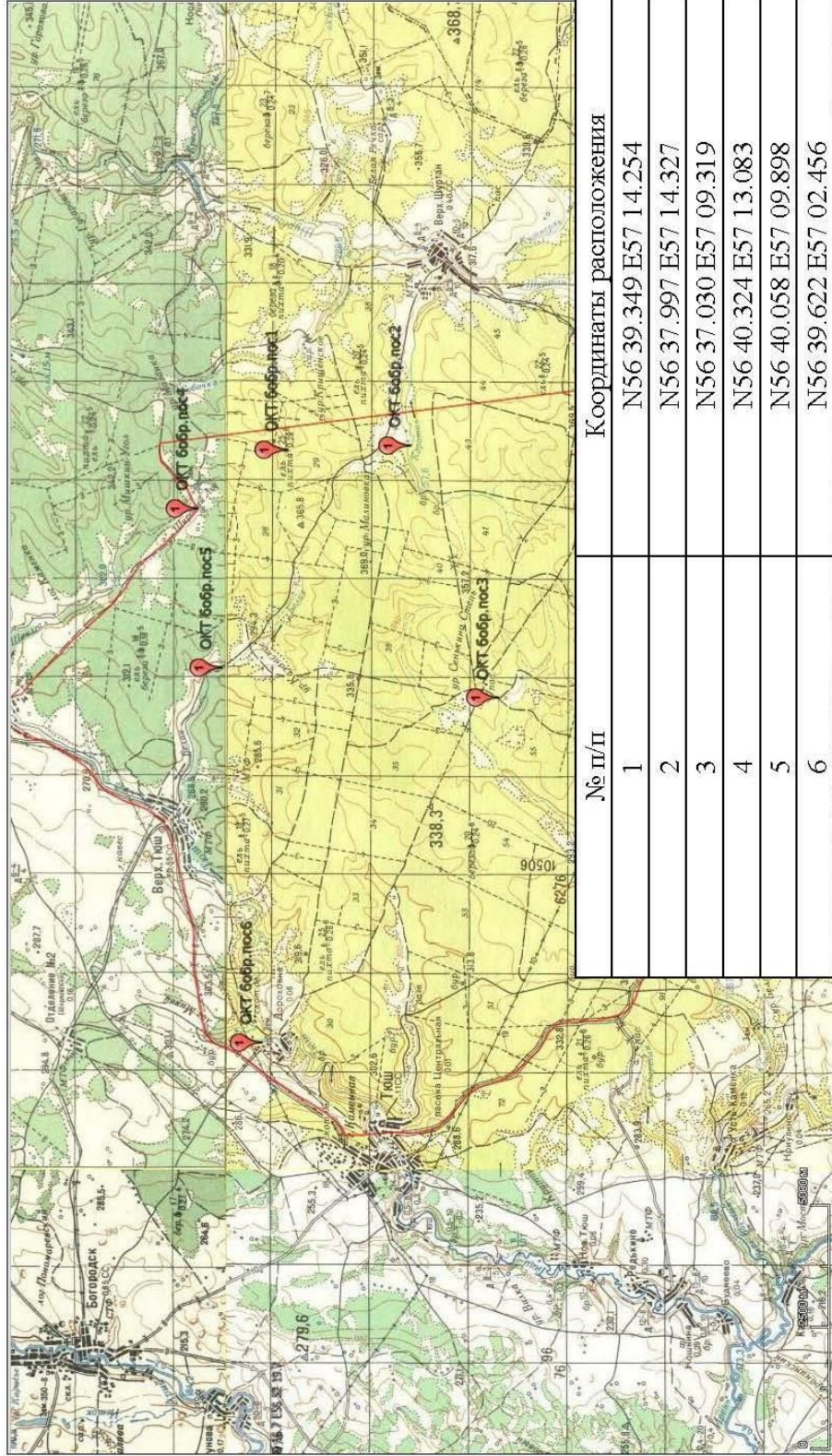
Картосхема расположения барсучьих нор



№ п/п	Координаты расположения
1	N56 38.162 E57 03.804
2	N56 36.757 E57 10.029
3	N56 37.047 E57 09.395

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

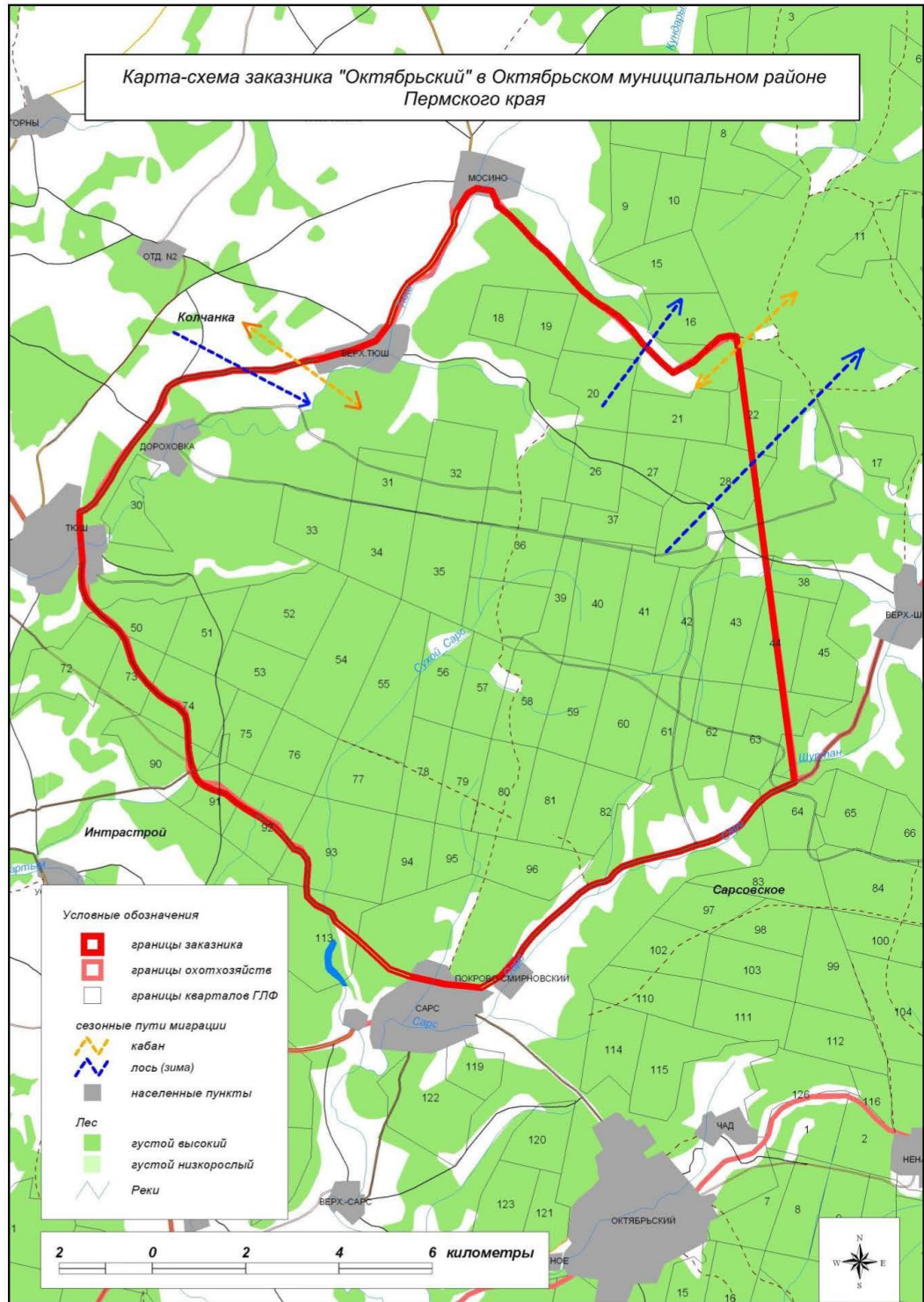
Картосхема расположения бобровых поселений



№ п/п	Координаты расположения
1	N56 39.349 E57 14.254
2	N56 37.997 E57 14.327
3	N56 37.030 E57 09.319
4	N56 40.324 E57 13.083
5	N56 40.058 E57 09.898
6	N56 39.622 E57 02.456

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

Пути миграции охотничьих видов животных на территории заказника



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------

УТВЕРЖДЕНО приказом
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства и
экологии Пермского края от
20.03.2019 № СЭД-30-01-02-328

ПОЛОЖЕНИЕ
о государственном природном биологическом заказнике Пермского края
«Октябрьский»

I. Общие положения

1.1. Настоящее Положение разработано в соответствии с Законом Пермского края от 04 декабря 2015 г. № 565-ПК «Об особо охраняемых природных территориях Пермского края», постановлением Правительства Пермского края от 28 декабря 2017 г. № 1091-п «Об утверждении режима особой охраны государственных природных биологических заказников Пермского края».

1.2. Государственный природный биологический заказник Пермского края «Октябрьский» (далее - заказник) учрежден решением исполнительного комитета Пермского областного Совета депутатов трудящихся от 24 декабря 1970 г. № 546 «Об организации охотничьих заказников и границах приписного хозяйства «Иренское».

1.3. Заказник образован без ограничения срока действия, без изъятия земельных участков у собственников, землевладельцев, землепользователей и арендаторов.

1.4. Территория заказника является особо охраняемой природной территорией регионального значения, имеет профиль биологический (зоологический).

1.5. Заказник находится в ведении Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

1.6. Управление функционированием и охрану заказника обеспечивает Государственное казенное учреждение Пермского края «Пермохота» (далее - Учреждение) в соответствии с Положением об Учреждении.

1.7. Государственный надзор в области охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения осуществляется Министерством и Учреждением.

1.8. Заказник расположен в Октябрьском муниципальном районе Пермского края в 5 км северо-западнее с. Октябрьский.

1.9. Общая площадь территории заказника составляет 13,80 тыс. га.

1.10. Границы заказника:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

1.10.1. северная и восточная: от д. Мосино по дороге на «Широкий Лог» до западной границы охранной зоны магистрального газопровода «СРТО - Урал», далее - по западной границе охранной зоны магистрального газопровода «СРТО - Урал» до пересечения с дорогой В. Шурган - З.-Сарс, далее по этой дороге до п. З.-Сарс;

1.10.2. южная и западная: от п. З.-Сарс по дороге до с. Тюш, от с. Тюш по дороге «Тюш - Алтынское» до д. Мосино.

1.11. Сведения о границах заказника включены в Единый государственный реестр недвижимости как зоны с особыми условиями использования территорий (№ 59.27.2.260).

1.12. Границы и особенности режима особой охраны заказника учитываются при разработке территориальных комплексных схем, схем землеустройства районной планировки, лесохозяйственных регламентов и проведении лесоустройства.

1.13. Границы заказника обозначается на местности специальными информационными знаками (аншлагами, картосхемами).

II. Цели и задачи заказника

2.1. Заказник образован в целях:

2.1.1. сохранения и восстановления численности охотничьих ресурсов;

2.1.2. поддержания численности охотничьих ресурсов на оптимальном (научно обоснованном) уровне;

2.1.3. поддержания экологического баланса на территории Пермского края.

2.2. Основными задачами заказника являются:

2.2.1. поддержание целостности естественных сообществ, сохранение и воспроизводство охотничьих ресурсов;

2.2.2. сохранение среды обитания и путей миграции охотничьих животных;

2.2.3. проведение научных исследований;

2.2.4. экологическое просвещение.

III. Характеристика природных комплексов и природных объектов заказника

3.1. Заказник расположен в Сарсинско-Чадском подрайоне светло-серых лесостепных, дерново-карбонатных и дерново-подзолистых почв. Рельеф холмисто-увалистый с глубоко врезанными долинами. Активно проявляются карстовые процессы, формирующие многочисленные карстовые воронки. По территории заказника протекают реки Сухой Сарс, Шурган, Каратал, Белая, Тюш.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										169

3.2. Территория заказника расположена в ботанико-географическом районе широколиственно-елово-пихтовых (подтаежных) лесов. Характерны широколиственно-хвойные леса, занимающие около 2/3 территории

3.3. В заказнике обычны охотничьи ресурсы: лось, кабан, медведь, куница, рысь, лисица, заяц-беляк, белка, бобр, рябчик, тетерев, глухарь и другие виды.

3.4. Особая научная и природоохранная ценность заказника обусловлены необходимостью охраны охотничьих ресурсов, сохранения природных комплексов, образующих среду их обитания.

IV. Режим особой охраны заказника

4.1. На территории заказника запрещаются:

4.1.1. все виды охоты, за исключением охоты в целях осуществления научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности, а также охоты в целях регулирования численности охотничьих ресурсов;

4.1.2. натаска и нагонка собак;

4.1.3. промышленное рыболовство;

4.1.4. мелиоративные и ирригационные работы;

4.1.5. взрывные работы;

4.1.6. размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов;

4.1.7. захоронение радиоактивных веществ и ядохимикатов;

4.1.8. применение ядохимикатов, химических средств защиты растений и стимуляторов роста;

4.1.9. рубка лесных насаждений с 1 апреля до 1 июня;

4.1.10. проезд и стоянка автотранспортных средств граждан и юридических лиц вне дорог общего пользования, за исключением граждан и юридических лиц, чье пребывание в заказнике связано с производственной деятельностью и (или) являющихся землевладельцами, землепользователями и собственниками земель, расположенных в границах заказника, а также должностных лиц государственных органов и государственных учреждений при выполнении ими служебных обязанностей;

4.1.11. промысловая заготовка грибов, ягод, лекарственных растений и недревесных лесных ресурсов;

4.1.12. проведение сплошных рубок лесных насаждений в радиусе 300 м вокруг глухарьих токов;

4.1.13. проведение сплошных рубок лесных насаждений шириной 100 м по каждому берегу реки или водоема, заселенных бобрами;

4.1.14. выпас и прогон скота в полосе водно-болотных угодий, а также в местах гнездования водоплавающей, болотной и боровой дичи

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										170

с 15 апреля по 15 июня;

4.1.15. любая деятельность, если она противоречит целям создания заказника или причиняет вред природным комплексам и их компонентам.

4.2. Проведение рубок лесных насаждений в лесах, расположенных на землях лесного фонда и относящихся к категории защитных лесов «леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях», разрешается с учетом требований статьи 103 Лесного кодекса Российской Федерации и особенностей использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов, расположенных на особо охраняемых природных территориях, установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

4.3. Строительство, реконструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, на территории заказника осуществляются в соответствии с требованиями статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации.

4.4. Действие пункта 1.3 не распространяется на акватории водных объектов, на которых до вступления в силу настоящего Постановления в соответствии с действующим законодательством сформированы рыбопромысловые участки для осуществления промышленного рыболовства.

4.5. Собственники, владельцы и пользователи земельных участков, которые расположены в границах заказника, а также физические и юридические лица, осуществляющие деятельность на территории заказника, обязаны соблюдать установленный в нем режим особой охраны и несут за его нарушение ответственность, установленную действующим законодательством.

4.6. Разрешено:

4.6.1. эксплуатация и реконструкция существующих объектов;

4.6.2. геологическое изучение недр, не приводящее к нарушению почвенного и растительного покрова, среды обитания животных;

4.6.3. разведка и добыча полезных ископаемых;

4.6.4. санитарно-оздоровительные мероприятия, в том числе рубки погибших и поврежденных насаждений;

4.6.5. заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений для собственных нужд;

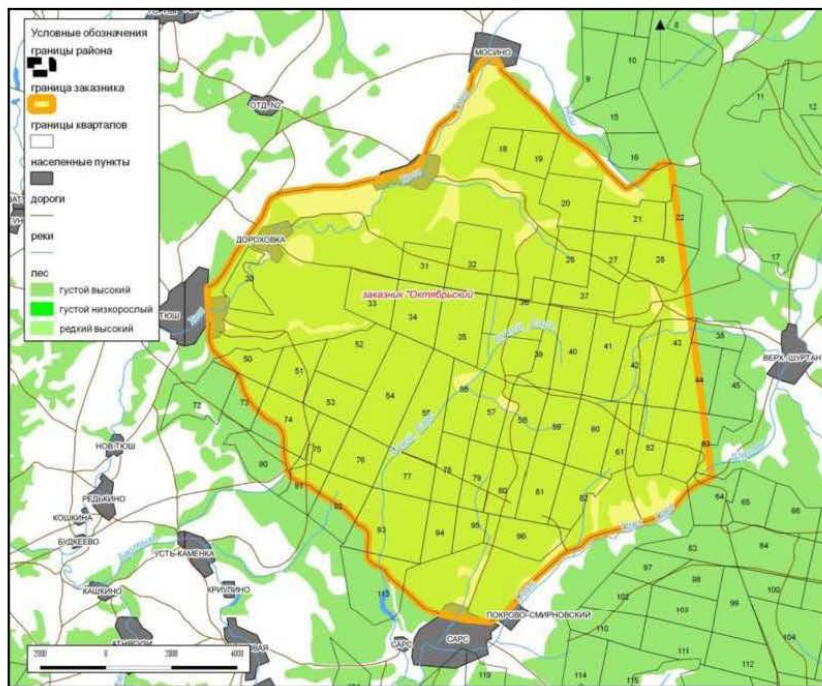
4.6.6. посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях;

4.6.7. любая деятельность, не наносящая вреда природным комплексам и их компонентам.

Приложение: Схема границ государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						171
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Схема границ
государственного природного биологического заказника
Пермского края «Октябрьский»



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Д - 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: privolzh@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий
А.В. Назарову

Советский проспект, д. 14
г. Березники, Пермский край,
618400

01.11.2021 № *ИЗ-100-1100-2021-15*

на № _____ от _____

Уведомление об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) рассмотрел заявление общества с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» от 14.10.2021 № ДС-083 на выдачу заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объектом «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», расположенным на территории Октябрьского городского округа Пермского края

На основании подпункта 3 пункта 63 и пункта 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (ред. от 21.12.2020), Приволжскнедра уведомляет общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» (ИНН 5911007497, место нахождения/почтовый адрес: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14) **об отказе в выдаче**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										173

заклучения об 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:

- запасов углеводородного сырья Дороховского газонефтяного месторождения, расположенного в пределах горных отводов, предоставленных в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12467 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья и лицензией ПЕМ 02407 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Пospelовского участка.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова И.Г.
(342) 241-40-08

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Приложение Ж - 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: tfgiperm@rambler.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

07.06.2019 № 03-864

Начальнику отдела инженерных
изысканий

ООО НПП «Изыскатель»

Т.Д. Щелкановой

Советский пр., 14

г. Березники, 618400

Email: admin_priz@inbox.ru

На № 846 от 08.05.2019

О предоставлении информации об источниках
хозяйственно-питьевого водоснабжения по испрашиваемому
земельному участку на расстоянии не более 2 км

Рассмотрены следующие документы: 1) заявление ООО НПП «Изыскатель» № 846 от 08.05.2019 г.; 2) географические координаты участка (WGS 84); 3) ситуационный план без масштаба.

Участок недр, испрашиваемый в связи с предстоящей застройкой объектом: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», проходит через д. Дороховка и протягивается в южном направлении к н.п. Усть-Каменка Октябрьского района Пермского края (приложение 1).

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка (WGS 84) представлены в приложении 2.

В радиусе 2 км расположены следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

- в 0,4 км западнее испрашиваемого участка расположены водозаборные **скважины №1, 2**. Скважины эксплуатируются ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 00629 ВЭ, предоставленной для добычи пресных подземных вод с целью хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения. Участок недр, содержащий скважины, имеет статус горного отвода, ограниченный по глубине 82 м от поверхности земли. На поверхности земли участок представлен в виде прямоугольника размером 105 x 60 м.

- 0,95 км западнее испрашиваемого участка расположена водозаборная **скважина №1**. Скважина расположена в с. Тюш, 1,4 км юго-восточнее, левый склон долины р. Тюш. Скважина разведочно-эксплуатационная пробурена в 1936-1937 гг. с целью водоснабжения, сведений об эксплуатации нет. Сведения о скважине предоставлены на основании учетной карточки буровой скважины (инв. 5-75-1370).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

175

*Приложение 1: Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120». Масштаб 1: 50 000 –
на 1 листе в 2 экз.*

Приложение 2: Географические координаты угловых точек.

Руководитель

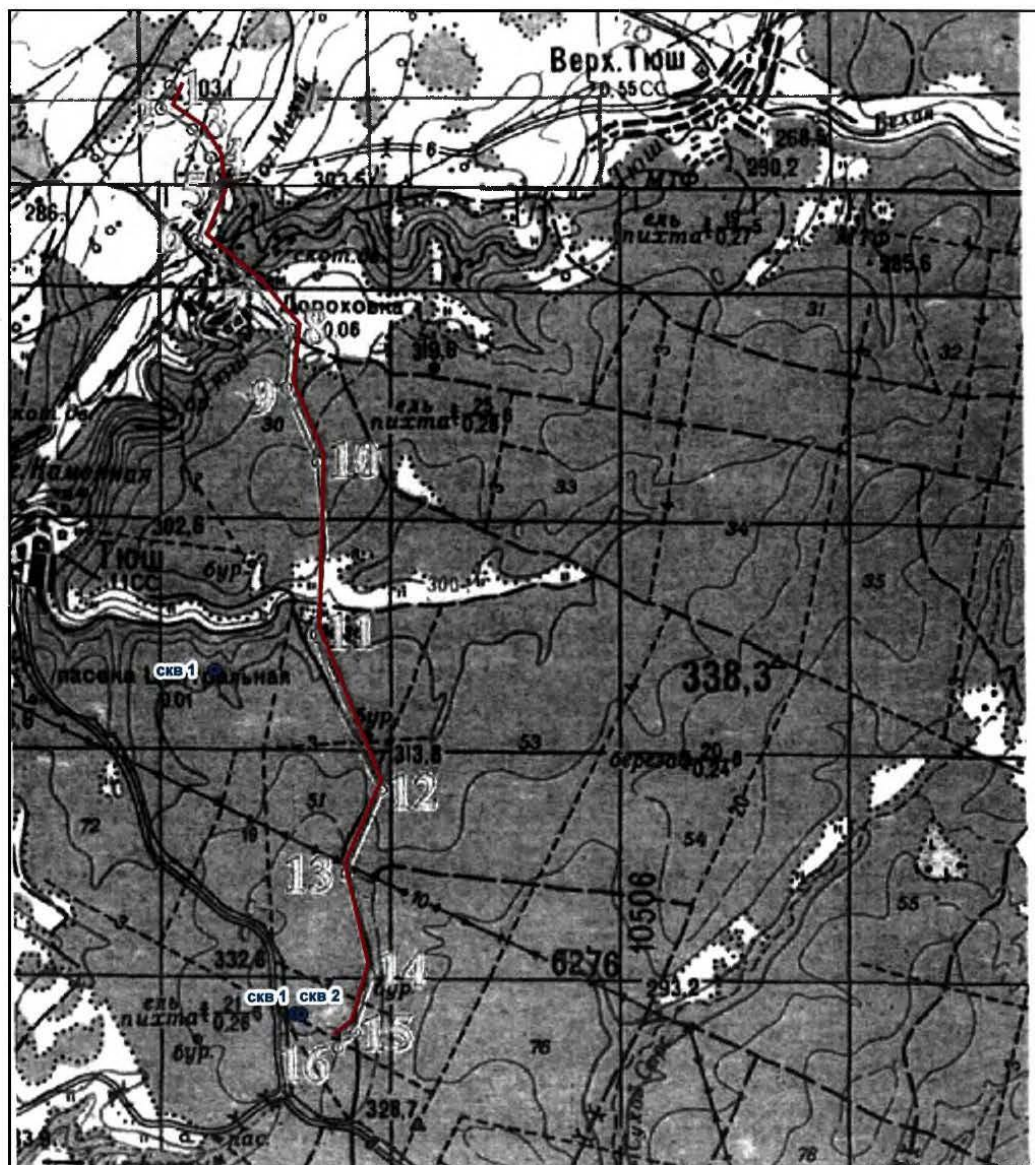


А.С. Руденко

Н.А. Циглер
280-84-28

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»
Масштаб 1: 50 000**



Условные обозначения

- Испрашиваемый участок
- Водозаборные скважины

Циглер Н.А.
Пермский филиал
ФБУ ТФГИ по ПФО

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 2

Географические координаты угловых точек

1	56°40'30.36"	57°02'02.90"
2	56°40'24.05"	57°01'57.94"
3	56°40'18.17"	57°02'13.73"
4	56°40'10.24"	57°02'22.67"
5	56°40'00.34"	57°02'24.69"
6	56°39'47.81"	57°02'15.26"
7	56°39'34.92"	57°02'43.16"
8	56°39'22.46"	57°03'02.55"
9	56°39'06.21"	57°02'59.57"
10	56°38'45.57"	57°03'14.95"
11	56°37'57.08"	57°03'12.60"
12	56°37'14.14"	57°03'44.10"
13	56°36'50.41"	57°03'25.50"
14	56°36'22.21"	57°03'37.28"
15	56°36'05.94"	57°03'29.02"
16	56°36'01.89"	57°03'19.87"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		178

Приложение II - Расчет ЗСО скважины №1

Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №1

1. Исходные данные опытного опробования

Таблица 1

Данные опытного опробования

Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м ³ /сут	80
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	28

Таблица 2

Параметры водоносного пласта

Параметр	Значение
Коэффициент фильтрации, k , м/сут	5
Водоотдача, S	0,001
Пористость, n	0,25

2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны

Градиент естественного фильтрационного потока: 0,002.

Направление потока: северо-восточное.

Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.

Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Таблица 3

Размер зоны второго пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
с-1	69,64	81,03	3141,23	39,62	30,02

Таблица 4

Размер зоны третьего пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
с-1	436,37	144,20	49421,09	385,97	50,04

Литература

Рекомендации по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения. М.: ВНИИ ВОДГЕО, 1983.

СанПиН 2.1.4.1110-02. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. 2002.

Синдаловский Л.Н. Аналитическое моделирование опытных опробований водоносных пластов и скважинных водозаборов (программный комплекс ANSDIMAT). СПб.: Наука, 2014.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	179	

Приложение К - 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

Начальнику ОИИР
ООО НПП «Изыскатель»
Назарову А.В.
sazhina@npp-iziskatel.ru

28.12.2021 № Исх55-01-18.2-3460

На № ДС-083 от 14.12.2021

Об объектах культурного наследия на участке изысканий для нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120

Уважаемый Алексей Викторович!

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 «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», расположенного на территории Октябрьского городского округа Пермского края, ближайшие населенные пункты – Дороховка, Тюш, Сарс.

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 статьи 30, пунктом 3 статьи 31 Федерального закона (в редакции,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							180
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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



Д.А. Изосимов

Вильданов Родион Фаясович
(342) 212 50 96

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

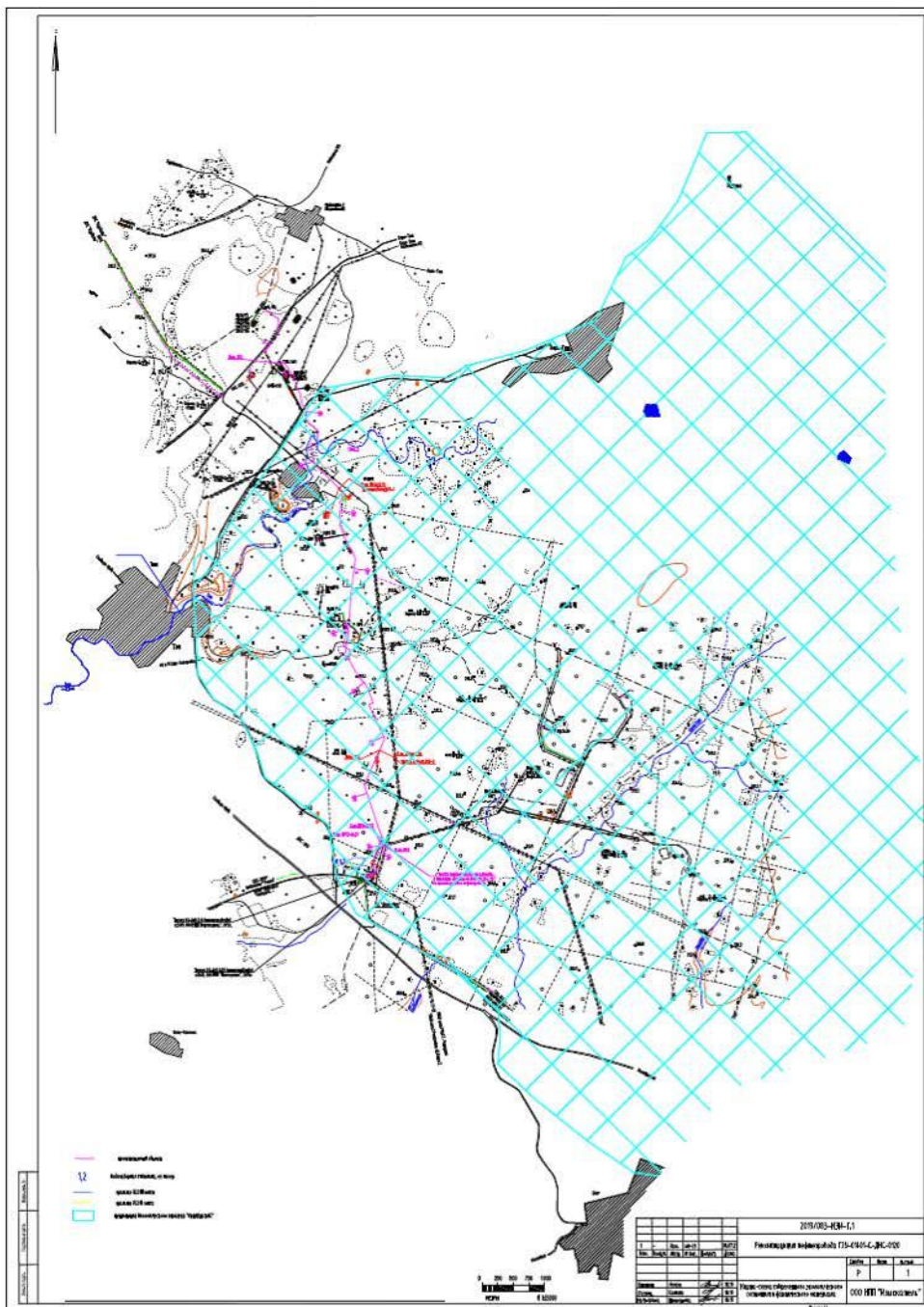
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

181

Приложение к Письму
 Государственной инспекции по
 охране объектов культурного
 наследия Пермского края
 28.12.2021 Исх55-01-18.2-3460



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Л - 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

17.05.2019 № 49-01-12исх24

На № 840 от 08.05.2019

Начальнику
отдела инженерно-изыскательских работ
ООО НПП «Изыскатель»

Т.Д. Щелкановой

Советский пр., 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 «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», расположенному в Октябрьском муниципальном районе Пермского края сообщает, что в районе проведения инженерных изысканий, на участке размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2000 м от него сибирезвенных захоронений и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений нет, имеется простой скотомогильник с санитарно-защитной зоной 1000 м.

И.о. начальника инспекции

М.Г. Завьялов

В.В. Черемных
212 05 27

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									183
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

Приложение

№ п/п	Район	Муниципальное образование	Объект	Месторасположение географические координаты	Дата открытия	Дата обследования	Собственник (балансодержатель)	Краткая характеристика
1	2 Октябрьский	3 Заводо-Тюшевское сельское поселение	4 Биотермическая яма недействующая не соответствует	5 п. Тюш 2 км северо-восточнее сш 56°40'04'' вд 57°00'32''	6 1999	7 15.07.2015 12.09.2018	8 Собственность Пермского края Распоряжение от 19.06.2018 № 136-рп Решение Ленинского районного суда г. Перми по делу № 2-1326/2018 от 15.03.2018	9 225 м ² Деревянный сруб, открытый 2х2 м. Траншей, ограждения и навеса нет. Кости. Консервация. Площадь 5х5 м

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

184

Приложение М - Письмо Администрации Октябрьского городского округа Пермского края



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОКТЯБРЬСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ**
ул. Ленина, 57, п. Октябрьский, 617860
тел. (34266)2-19-78, факс (34266)2-23-10
e-mail: docs.admokt59@yandex.ru
ОКПО 42688772 ОГРН 1195958041025
ИНН/КПП 5917005640/591701001

Общество с ограниченной
ответственностью Научно
производственное предприятие
"Изыскатель."
618400 Россия Пермский край, г.
Безенники Советский пр 14
тел/факс (3424) 26-24-36,
тел.26-26-86
E-mail: perm@npp-iziskatel.ru,
sazhina@npp-iziskatel.ru

Начальнику отдела инженерных
изысканий
А.В.Назарову

19.10.2021 № 266-1/01-18-2981
На № ДС -083 от 14.10.2021

О предоставлении информации

В соответствии с Вашим запросом представляем информацию для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120».

На территории размещения проектируемых объектов особо охраняемые территории местного значения и их охранные зоны, санкционированные свалки, полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов и их санитарно-защитные зоны, санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы (в том числе санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, зданий и сооружений похоронного назначения), территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов (в том числе округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов), защитные леса, резервные леса, особо защитные участки леса (лесные земли и леса, расположенные на землях иных категорий, которые могут быть отнесены к защитным лесам), а также лесопарковые зеленые пояса, мелиоративные земли и системы, находящихся в муниципальной собственности МО «Октябрьский городской округ» отсутствуют.

Обследование территории размещения проектируемых объектов на наличии зеленых насаждения (кроме земель лесного фонда) Администрацией Октябрьского городского округа не проводилось,

Садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС находящихся в муниципальной собственности МО «Октябрьский городской округ» отсутствуют.

Информацией о приаэродромных территориях (включая данные затрагиваемых подзон приаэродромных территорий), зонах ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, о номенклатуре применявшихся ядохимикатов и объемах их применения, местах химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронений на территории проектируемых объектов Администрация Октябрьского городского округа не располагает.

Документ создан в электронной форме. № 266-1/01-18-2981 от 19.10.2021. Исполнитель: Карамов Ш.К.
Страница 1 из 3. Страница создана: 16.10.2021 19:58



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
2019/083-PD-OOS1.1.TCH							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

В соответствии с распоряжением правительства РФ № 631-р от 8.05.2009 г. утвержден перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечень видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

Согласно данного перечня территория Пермского края не относится к территориям проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

На территории размещения проектируемых объектов объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Водоснабжение д. Дороховка нецентрализованное, в качестве источника водоснабжения используется ключ.

В качестве источников водоснабжения в п. Тюш используются подземные воды, добываемые водозаборными скважинами №№ 4272 (ул. Северная), 1ул. (ул. Первомайская), 3172 (500 м восточнее скв. № 6249), 6249 (100 м СЗ жилого сектора посёлка, 500 м З скв. № 3172), 1691 (ул. Александровская), 3657 (ул. Южная). Согласно проекту зон санитарной охраны водозаборных скважин №№ 1691, 3657, 4272:

- территория 1-го пояса ЗСО скважины № 3657 представляет собой квадрат размером 100х100 м, стороны которого удалены от устья скважины на 50 м. По приведенным в проекте расчетам и картографическому материалу, определены размеры II-го пояса ЗСО скважины № 3657. 2-й пояс ЗСО водозабора представляет собой неправильный овал, вытянутый вверх по потоку подземных вод на юго-восток - 218,1 м, вниз по потоку на северо-запад - 117,6 м, шириной - 349,8 м. Площадь II-го пояса ЗСО скважины № 3657 - 9,2 га. III-й пояс ЗСО водозабора представляет собой неправильный овал, вытянутый вверх по потоку подземных вод на юго-восток - 1593, 6 м, вниз по потоку на северо-запад - 381, 7 м, шириной - 1485, 8 м. Площадь III -го пояса ЗСО скважины № 3657 - 230, 4 га;

- территория 1-го пояса ЗСО скважины № 4272 представляет собой квадрат размером 60х60 м, стороны которого удалены от устья скважины на 30 м. По приведенным в проекте расчетам и картографическому материалу, определены размеры II-го пояса ЗСО скважины № 4272. 2-й пояс ЗСО водозабора представлен окружностью с радиусом 93,5 м. Площадь II-го пояса ЗСО скважины № 4272 - 2,7 га. III-й пояс ЗСО водозабора представляет собой неправильный овал, вытянутый вверх по потоку подземных вод на северо-запад - 841,2 м, вниз по потоку на юго-восток - 353.8 м, шириной - 1462 м. Площадь III -го пояса ЗСО скважины № 4272 - 137,1 га.

- территория 1-го пояса ЗСО скважины № 1691 представляет собой квадрат размером 100х100 м, стороны которого удалены от устья скважины на 50 м. По приведенным в проекте расчетам и картографическому материалу, определены размеры II-го пояса ЗСО скважины № 1691. 2-й пояс ЗСО водозабора представляет собой неправильный овал, вытянутый вверх по потоку подземных вод на юго-восток - 166,5 м, вниз по потоку на северо-запад - 132,3 м, шириной - 229,2 м. Площадь II-го пояса ЗСО скважины № 1691 - 5,4 га III-й пояс ЗСО водозабора представляет собой неправильный овал, вытянутый вверх по потоку подземных вод на юго-восток - 992,6 м, вниз по потоку на северо-запад - 403,9 м,



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							186
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

шириной - 1226 м. Площадь III -го пояса ЗСО скважины № 1691 - 134,4 га.


Информацией об утвержденных зонах санитарной охраны (1,2 и 3 поясов, утвержденных и перспективных) источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения Администрация Октябрьского городского округа не располагает.

В качестве источника водоснабжения д. Отделения № 2 используются подземные воды, добываемые водозаборной скважиной (№1481) расположенной в междуречье рек Арий и Тюш. Водозаборная скважина № 3656, II отделение совхоза Тюш в 5 км севера - западнее д. Верх-Тюш, в 3 км южнее реки Арий, в 5 км с правого берега реки Тюш, законсервирована и в дальнейшем планируется использовать для хозяйственно – питьевого водоснабжения населения. Информацией об утвержденных зонах санитарной охраны (1,2 и 3 поясов, утвержденных и перспективных) источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения Администрация Октябрьского городского округа не располагает. Во 2 отд. свх. Тюш, в междуречье рек Арий и Тюш расположена бесхозная скважина 21. Сведениями о ликвидации скважины Администрация Октябрьского городского округа не располагает.

Вр.и.о. главы городского округа
- главы администрации Октябрьского
городского округа

Т. М. Грובה

Карамов 83426621913

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Документ создан в электронной форме. № 266-1/01-18-2981 от 19.10.2021. Исполнитель:Карамов Ш.К. Страница 3 из 3. Страница создана: 16.10.2021 19:58						
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			187	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Приложение Н – Письма, лицензии, договоры по обращению с отходами

<https://rpn.gov.ru/licences/3588950/>

Полное содержание ФККО 2021 x Рекомендации по эксплуатации x Росприроднадзор | Лицензия (5 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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

189



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)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

190

росприроднадзор — Яндекс | МРО – 7 – 99 Санкт-Петербург | росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

gpn.gov.ru | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ | 85 отзывов

Приказ Минприр: | Атмосфера » Экологический | Росприроднадзор | Общие производ: | Южный | ООПТ Р | Лесной кодекс Р | Рабочие / Консул: | Приказ Минздра: | Постановлен: »

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

- Обезвреживание (IV, III класс)
- Утилизация (IV, III класс)
- Обработка (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
40234115604	отходы спецодежды из синтетических и искусственных волокон демеркуризованной	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40234231524	перчатки хлопчатобумажные с резиновым наполнением, загрязненные растворимыми в воде неорганическими веществами	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40235131603	отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей более 10%)	III класс	Сбор, Обезвреживание
40235151614	спецодежда из полипропиленового волокна, загрязненная фенолом	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40235157514	перчатки из синтетической ткани, загрязненные клеями и/или герметиками	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40237111624	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная пылью биологически активных веществ	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40237121624	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная растительными и/или животными маслами	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40239511604	отходы текстильных изделий для уборки помещений	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40310100524	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
40321111524	сбруя из кожи, утратившая потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 2901 - 2910 из 4788

11:21 24.02.2022

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

росприроднадзор — Яндекс | МРО – 7 – 99 Санкт-Петербург | росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ | 85 отзывов

gpn.gov.ru | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

Приказ Минприроды | Атмосфера » Экология | Росприроднадзор | Общие производств | Южный | ООПТ | Лесной кодекс РФ | Рабочие / Консультации | Приказ Минздрава | Постановления

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

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 4788

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
40596113603	отходы бумаги и/или картона, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов более 5%)	III класс	Сбор, Обезвреживание
40596132614	отходы картона, загрязненные пастой поливинилхлоридной	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40596142614	отходы картона, загрязненного затвердевшим стеклопластиком	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40596211603	отходы бумаги и/или картона, загрязненные азокрасителями	III класс	Сбор, Обезвреживание
40596911604	бумажные салфетки (полотенца) загрязненные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40611001313	отходы минеральных масел моторных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
40612001313	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
40613001313	отходы минеральных масел промышленных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
40614001313	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
40615001313	отходы минеральных масел трансмиссионных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание

Показано 3021 - 3030 из 4788

11:13 24.02.2022

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

						2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		192

росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лиц. x

гpn.gov.ru | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ | 85 отзывов

Приказ Минприр. | Атмосфера » Эколог. | Росприроднадзор | Общие производ. | Южный | ООПТ Р | Лесной кодекс Р | Рабочие / Консул | Приказ Миндзра | Постановлен

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

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 (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
40615001313	отходы минеральных масел трансмиссионных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
40617511313	отходы минеральных масел цилиндровых	III класс	Сбор, Обезвреживание
40632511313	смесь минеральных масел отработанных с примесью синтетических масел	III класс	Сбор, Обезвреживание
40642001313	отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов	III класс	Сбор, Обезвреживание
40691002313	остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	III класс	Сбор, Обезвреживание
41211121393	отходы краски для печати по колбасным оболочкам	III класс	Сбор, Обезвреживание
41320001313	отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41340001313	отходы синтетических масел компрессорных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41360001313	отходы синтетических гидравлических жидкостей	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41411241104	отходы растворителей на основе дихлорметана и диметилформамида обводненные	IV класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 531 - 540 из 4788

1 ... 52 53 54 55 56 ... 479

Пуск | | | | | | | | | | | | RU | 12:51 | 15.02.2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

росприроднадзор — Яндекс | МРО - 7 - 99 Санкт-Петербург | росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

gpn.gov.ru | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ | 85 отзывов

Приказ Минприроды | Атмосфера > Экология | Росприроднадзор | Общие производств | Южный | ООПТ | Лесной кодекс РФ | Рабочие / Консулы | Приказ Минздрава | Постановления

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

- Обезвреживание (IV, III класс)
- Утилизация (IV, III класс)
- Обработка (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
41310001313	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41320001313	отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41330001313	отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41340001313	отходы синтетических масел компрессорных	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41350001313	отходы прочих синтетических масел	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41360001313	отходы синтетических гидравлических жидкостей	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
41411221393	растворители на основе дихлорметана отработанные	III класс	Сбор, Обезвреживание
41411241104	отходы растворителей на основе дихлорметана и диметилформамида обводненные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
41411311103	отходы растворителей на основе тетрахлорэтилена, загрязненные оксидами хрома и/или железа	III класс	Сбор, Обезвреживание
41412101313	отходы растворителей на основе бензина отработанные незагрязненные	III класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 3071 - 3080 из 4788

11:11 24.02.2022

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

						2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							194
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

rospririodnadzor.gov.ru | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
44250421494	уголь активированный отработанный, загрязненный галогенсодержащими алканами (содержание не более 5%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
44250499493	уголь активированный отработанный, загрязненный органическими нитросоединениями	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250501203	коксосые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250601204	ионообменные смолы отработанные, загрязненные метилдиэтаноломином (содержание менее 10%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
44250711493	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250712494	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
44250812494	сорбент на основе алумосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
44250821403	алумосиликат природный, модифицированный гидрофобной углеродной пленкой, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250916494	вермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
44250931494	сорбент из гравия отработанный, загрязненный нефтью и/или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 711 - 720 из 4788

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

						2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		195



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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

196

росприроднадзор — Яндекс | МРО – 7 – 99 Санкт-Петербург | росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

85 отзывов

Приказ Минприроды | Атмосфера » Экология | Росприроднадзор | Общие производств | Южный | ООПТ | Лесной кодекс РФ | Рабочие / Консультации | Приказ Минздрава | Постановления

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

- Обезвреживание (IV, III класс)
- Утилизация (IV, III класс)
- Обработка (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
48824111524	машины швейные кроме бытовых, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
48829111524	машина переплетная, утратившая потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
48829121524	ламинатор, утративший потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
49110201524	коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
49110202494	уголь активированный отработанный из фильтрующе-поглощающих коробок противогазов	IV класс	Сбор, Обезвреживание
49110211524	отходы лицевой части противогАЗа	IV класс	Сбор, Обработка
49110221524	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
49110271524	изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
49110321524	респираторы фильтрующие противогазозащитные, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка
49110411524	средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обработка

Показано 4031 - 4040 из 4788

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Виды отходов по ФККО (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91862111393	отходы очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	III класс	Сбор, Обезвреживание
91862711314	вода, загрязненная нефтяными маслами при срыве подтеков масла трансформаторов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91890511524	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91890521523	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	III класс	Сбор, Обезвреживание
91890531523	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	III класс	Сбор, Обезвреживание
91890811523	фильтры очистки масла гидравлических прессов	III класс	Сбор, Обезвреживание
91910002204	шлак сварочный	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91911121204	шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91913115203	отходы флюса сварочного и/или наплавочного марганцево-силикатного, содержащего фторид кальция	III класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 1221 - 1230 из 4788

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Я росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

gprn.gov.ru | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ | 85 отзывов

Приказ Минприр: | Атмосфера » Эколог: | Росприроднадзор: | Общие производ: | Южный | ООПТ Р: | Лесной кодекс Рс: | Рабочие / Консул: | Приказ Минздра: | Постановлен: »

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

- Обезвреживание (IV, III класс)
- Утилизация (IV, III класс)
- Обработка (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
91952111393	отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	III класс	Сбор, Обезвреживание
91952112393	отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	III класс	Сбор, Обезвреживание
91952113394	отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91952521393	отходы зачистки моечных машин, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	III класс	Сбор, Обезвреживание
91952532394	отходы зачистки моечных машин, работающих на щелочных растворах, малоопасные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91952533394	отходы зачистки моечных машин, содержащие водный раствор стеварата натрия	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91952551393	отходы зачистки моечных машин для мойки деталей и агрегатов с применением трихлорэтилена	III класс	Сбор, Обезвреживание
92031002524	тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92031103524	тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92111001504	шины пневматические автомобильные отработанные	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание

Показано 1251 - 1260 из 4788

RU 14:30 15.02.2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

85 ОТЗЫВОВ

Приказ Минприр. | Атмосфера > Эколог. | Росприроднадзор | Общие производ. | Южный | ООПТ Р. | Лесной кодекс Р. | Рабочие / Консул. | Приказ Минздрава | Постановлен. >

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

- Обезвреживание (IV, III класс)
- Утилизация (IV, III класс)
- Обработка (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО (4788)

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
92111211524	шины резиновые сплошные или полупневматические обработанные с металлическим кордом	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92112001504	камеры пневматических шин автомобильных обработанные	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92121001313	отходы антифризов на основе этиленгликоля	III класс	Сбор, Обезвреживание
92122001313	отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	III класс	Сбор, Обезвреживание
92130101524	фильтры воздушные автотранспортных средств	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92130201523	фильтры очистки масла автотранспортных средств обработанные	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92130301523	фильтры очистки топлива автотранспортных средств обработанные	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92152111524	сиденья при демонтаже автотранспортных средств	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92152121514	наполнитель полиуретановый сидений автомобильных при демонтаже автотранспортных средств	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92152176524	подушки безопасности, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 1261 - 1270 из 4788

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							200

росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

85 ОТЗЫВОВ

Приказ Минприр... Атмосфера > Эко... Росприроднадзор > Общие производ... Южный | ООПТ Р... Лесной кодекс Ро... Рабочие / Консул... Приказ Минздрав... Постановлен...

О службе Деятельность Документы Открытая служба Пресс-служба Контакты Поиск Сервисы и госуслуги

Виды деятельности

- Транспортирование (IV, III, II, I класс)

Виды отходов по ФККО 6407

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
91830203313	эмульсия маслословешек компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91830204314	конденсат водно-масляный компрессорных установок (содержание масла менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830211314	вода системы охлаждения компрессорных установок, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830251524	фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830261524	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830262524	фильтры стекловолоконные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830263524	фильтры бумажные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830265524	фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830266524	фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830267524	картриджи стальные фильтров очистки всасываемого воздуха компрессорных установок отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 4471 - 4480 из 4788

14:31 15.02.2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							201

росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

85 ОТЗЫВОВ

Приказ Минприр. | Атмосфера > Эколог. | Росприроднадзор | Общие производ. | Южный | ООПТ Р. | Лесной кодекс Р. | Рабочие / Консул. | Приказ Минздрава | Постановлен. >

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

Виды деятельности

- Транспортирование (IV, III, II, I класс)

Виды отходов по ФККО 6407

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
91830271523	фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91830272524	фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830281523	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91830282524	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830284524	картриджи фильтров очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830285523	фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	III класс	Сбор, Обезвреживание
91830321523	фильтрующий элемент пенополиуретановый фильтров очистки топлива насосов дизельных котлов отработанный	III класс	Сбор, Обезвреживание
91830331524	фильтры очистки воздуха насосного оборудования отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91830341523	фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием	III класс	Сбор, Обезвреживание
91830361704	детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 4481 - 4490 из 4788

1 ... 447 448 **449** 450 451 ... 479

RU 16:32 15.02.2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH

росприроднадзор — Яндекс | Росприроднадзор | Лицензия (59)-9247-СТОУБ

85 ОТЗЫВОВ

Приказ Минприр. | Атмосфера > Эколог. | Росприроднадзор | Общие производ. | Южный | ООПТ Р. | Лесной кодекс Р. | Рабочие / Консул. | Приказ Минздрава | Постановлен.

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты | Поиск | Сервисы и госуслуги

Виды деятельности

- Транспортирование (IV, III, II, I класс)

Виды отходов по ФККО 6407

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
91952539394	отходы зачистки моечных машин, содержащие поверхностно-активные вещества	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91952551393	отходы зачистки моечных машин для мойки деталей и агрегатов с применением трихлорэтилена	III класс	Сбор, Обезвреживание
92031002524	тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92031103524	тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92111001504	шины пневматические автомобильные отработанные	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92111211524	шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92112001504	камеры пневматических шин автомобильных отработанные	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92113001504	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92113002504	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание
92121001313	отходы антифризов на основе этиленгликоля	III класс	Сбор, Обезвреживание

Показано 4581 - 4590 из 4788

1 ... 457 458 **459** 460 461 ... 479

RU 16:26 15.02.2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH

ЗАВОД УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ г. ПЕРМЬ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ

ООО «Завод Утилизации Отходов «Экологические Системы», Россия, индекс 614089, г. Пермь, ул. Братская, дом 135, стр.3, офис 1, ИНН 5904210674, КПП 590401001, ОГРН 1095904009255. Свидетельство ОГРН серия 59 №004007773 от 7 июля 2009 года. Телефон: +7 (342) 2 912 555, 2 912 777. e-mail: ekozavod-sekretar@perm.ru

Исх. № 173-18 от 25.07.2018 г.

Директору
«ПНИПУ-Нефтепроект»
А. Н. Ладыгину

Уважаемый Александр Николаевич!

ООО «ЗУО «Экосистемы» рассмотрев ваш запрос № И-1094 от 23.07.2018 г. сообщает, что на основании Лицензии № (59) -1379-СТБ от 31 августа 2016 г., выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на сбор, транспортирование, обезвреживание отходов II – IV класса опасности имеет возможность принимать отходы, образующихся при строительстве объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

- светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства;
- отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные;
- лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме;
- отходы изолированных проводов и кабелей;
- лампы накаливания, утратившие потребительские свойства;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов;
- лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме;
- шлак сварочный;
- отходы цемента в кусковой форме;
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций (несортированный) (исключая крупногабаритный).

Для формирования коммерческого предложения необходимо предоставить подробное техническое задание с указанием объемов и паспортов на отходы.

С уважением,
Специалист по работе с клиентами
Конт. Телефон: 8 965 562 81 38
E-mail: ekozavod-2@yandex.ru

Волегов Владимир Михайлович



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЗАВОД УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 59-00296 П

"13" мая 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)
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением

отходов III-IV классов опасности
о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью
«Внешнее благоустройство»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Внешнее благоустройство»
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью

(организационно правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(ОГРН) 1095957000369

Идентификационный номер налогоплательщика 5957014088

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

Место нахождения

Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21

(указывается адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности

Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21;
Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда
(1 очередь)

(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 "13" мая 2016 г. № 213-р

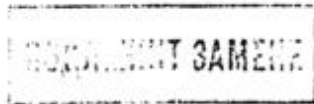
Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ия, ий), являющееся (-иеся) её неотъемлемой частью на 7 листе (-ах)

Врио Руководителя
Управления Росприроднадзора
по Пермскому краю
(должность уполномоченного лица)



В.Е.Поздняков
(И.О.Фамилия
уполномоченного лица)

М.П.



000030-59

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

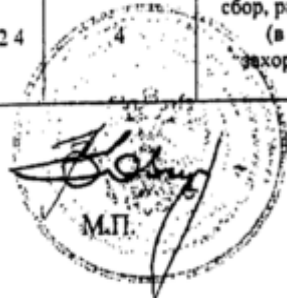
ПРИЛОЖЕНИЕ

Лист 1 из 7
(без лицензии недействительно)

к лицензии № 59-00296 П от 13.05.2016 г.

Наименование вида отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности
Отходы, образующиеся от собственной деятельности				
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы, принимаемые от сторонних организаций				
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)

Врио руководителя



В.Е.Поздняков

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

208

ПРИЛОЖЕНИЕ

Лист 5 из 7
(без лицензии недействительно)

к лицензии № 59-00296 П от 13.05.2016 г.

			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы бетонной смеси в виде пыли	3 46 120 01 42 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 101 02 52 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)
			транспортирование	Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 21
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее	9 19 204 02 60 4	4	сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, г. Чернушка, в 5 км к западу по а/дороге Чернушка-Куеда (1 очередь)

Врио руководителя



В.Е.Поздняков

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист
209

ДОГОВОР № 21z0111
купли-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, являющимся 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 Приложении № 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.							Лист
									210
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

59 ПР 000045

регистрационный № 240 от 18 мая 2020 г. бланк А 000778,
предоставленной Министерством промышленности и науки
Свердловской области

Информация о лицензиате:

Общество с ограниченной ответственностью ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ
ОБЪЕДИНЕНИЕ «УРАЛВТОРМЕТ» (ООО ПО «УРАЛВТОРМЕТ») адрес
места нахождения: 620026, Свердловская область, город Екатеринбург,
улица Белинского, строение 83, офис 914

ИНН 6685099285 ОГРН 1156658068973

Лицензия переоформлена:

Министерством промышленности и торговли Пермского края

Вид деятельности:

заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов,
цветных металлов

Вид работ:

заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов
заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, д. 97а.

на основании решения лицензирующего органа – приказа от 6 августа 2020 г.
№ 03-03-01-04-42

Заместитель министра
начальник управления
потребительского рынка
и лицензирования

М.П.



В.А. Тонков
(Ф.И.О.)

Настоящее приложение является неотъемлемой частью лицензии
и без лицензии недействительно

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

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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

212

(оборотная сторона)

Место нахождения:

614077, Пермский край, г. Пермь, ул. Пушкарская, 55, помещение 3.

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:

Транспортирование отходов III-IV классов опасности:

1. 614077, Пермский край, г. Пермь, ул. Пушкарская, 55, помещение 3.

Сбор, обработка, утилизация, обезвреживание III-IV классов опасности:

1. Оренбургская область, Асекеевский район, на юго-восток от ст. Заглядино;
2. Пермский край, Ординский район, Кокуйское месторождение, в районе УППН «Кокуй» ЦДНГ 10;
3. Пермский край, Осинский район, в районе УППН «Оса» ЦДНГ-5, в 3,3 км от с. Тишково;
4. Пермский край, Усольский район, в 2 км от с. Романово;
5. Пермский край, Добрянский район, в районе УППН «Ярино-Каменный лог», в 1,5 км от п. Дивья;
6. Пермский край, Красновишерский район, в 500 м юго-восточнее автодороги Красновишерск – Соликамск;
7. Пермский край, Чернушинский район, в районе автодороги Чернушка-Куеда, в 7 км от г. Чернушка;
8. Республика Коми, Сосногорский район, квартал 254 Усть-Ухтинского лесничества Сосногорского лесхоза.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «16» июня 2016 г. № 0785.

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 5 листах.

Начальник
(должность)

(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о.уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

213

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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

214

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

215

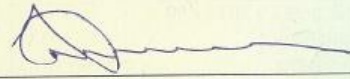
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Итого пронумеровано, скреплено подписью и печатью 6 (шесть) листов.
Начальник отдела

Предложено листа 5 Колесников И.А.

1	2	3	4
Фильтры воздушные автотранспортных средств 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 средств 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



А.А.Шаталов

(подпись)

(ф.и.о. уполномоченного лица)



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

УНИТАРНОЕ МУНИЦИПАЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОЕ
ХОЗЯЙСТВО»
(УМП «ВКХ»)

617830, Пермский край.
Чернушка г., Ленина ул., д.62 «А»
тел.: (34-261) 4-39-30 факс: 4-36-06
E-mail: chernvodokanal@mail.ru
ОКПО 43066185, ОГРН 1025902548132
ИНН/КПП 5957005598/595701001
30.01.2020 № 15
И-111 от 27.01.2020 г

Заместителю директора проектного
центра «ПНИПУ - Нефтепроект»
А.Н.Ладыгину

614010, Пермский край, г.Пермь,
ул.Куйбышева, 95Б, офис 203

Малькину А.Г.
31.01.20

О направлении информации

Уважаемый Александр Николаевич!

УМП «ВКХ» готов принять на очистку хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся при проведении демонтажных и строительно-монтажных работ по реализации проектных решений объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в объеме 50 м³, при соблюдении состава сточных вод (Постановление администрации Чернушинского городского поселения № 2667 от 19.12.2018 г).

Директор УМП «ВКХ»

[Handwritten signature]

Ю.С.Кобяков

Исполнитель
Лелина М.В.
тел.(34 261)4-35-41
28.01.2020 г.

ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»
Вх. № В-189
30. января 2020 г.

И-111	№ 15	от 27.01.2020 г	Малькину А.Г.	31.01.20	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение П – Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ**
(Управление Ростринадзора
по Пермскому краю)

ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081
т.(342) 280-78-45, ф.(342) 280-80-80
E-mail: rpn59@rpn.gov.ru

23.07.2018 № ГЧ/03-4216
08.06.2018 № И-14691

Об утверждении нормативов ПДВ
и выдаче разрешения на выброс

Первому заместителю
Генерального директора – Главному
инженеру ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

И.И. Мазеину

ул. Ленина, 62, г. Пермь, 514990

Уважаемый Игорь Иванович!

Управлением рассмотрен «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе (ЦДНГ-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Калиновское, Пospelовское, Шуруборское, ЦТГ-3: ГКС «Курбать», линейная часть)». Материалы разработаны ООО «ДОС-сервис. Экология» в 2018 году.

В составе проекта представлена копия санитарно-эпидемиологического заключения Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю № 59.55.18.000.Т.000628.06.18 от 28.06.2018 о соответствии проектных материалов государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

Валовый выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в целом по Октябрьскому району: на существующее положение (ЦДНГ-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Калиновское, Пospelовское, Шуруборское, месторождения, ЦТГ-3: ГКС «Курбать», линейная часть) составляет 1763,352, с учетом Распоряжения Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р и письма Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 16.01.2017 № АС-03-01-31/502, составляет **1763,349**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							218
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

т/год; с учетом перспективы производства (Тавдинское, Токаревское месторождения) – 1888,149 т/год.

В течение срока действия нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ необходимо предоставить в Управление Росприроднадзора по Пермскому краю подтверждающие документы перспективы производства. Согласно данным откорректировать проект нормативов ПДВ с последующим согласованием и утверждением в установленном порядке.

Управление Росприроднадзора по Пермскому краю утверждает нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ для источников выбросов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе (ЦДНГ-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Калиновское, Пospelовское, Шуруборское, ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть) приказом от 23.07.2018 №546 и выдает разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) № 03-04-1757 на срок с 01.01.2019 по 22.07.2025.

Заместитель руководителя



Г.В. Чернов

Смирнова Е.В.
т. (342) 280-89-17

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						219
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

РАЗРЕШЕНИЕ № 03-04-1757

**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 23.07.2018 № 546

**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 «22» июля 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-1: Дороховское, Курбатъевское (в т.ч. Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбаговское поднятие), Мозинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Калининское, Пospelовское, Шуруборское, ЦТТ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть, Пермский край, Октябрьский 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 37 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи
разрешения

« 23 » июля 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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

220

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Приложение <*> № 1
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от " 23 " июля 20 18 г. № 03-04-1757
выданному
Управлением Госприроднадзора по Пермскому
краю
(наименование территориального органа
Росприроднадзора)
Экз. № 1

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

ЦДНГ-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поддние), Казанское, Софийское, Накулинское, Дулеговское, Трифионовское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поддние), Мясниковское, Одиновское, Габашевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камишиловское, Новосеминское, Суланьевское, Бурцевское, Калининское, Поспеловское, Шурубурское, ЦПТ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть,

(наименование отдельной производственной территории)

Пермский край, Октябрьский район

фактический адрес осуществления деятельности)

<*> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом государственного экологического надзора.
<1> Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение, к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух, не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (IV)	с разбивкой по годам, т										т/т	с разбивкой по годам, г																							
			т/г	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ЦДНГ										т/г	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСЗ																						
				2013 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2018 г.			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.																
1	01233 Железо оксиды переносимые (Fe)*	3	0,373	4,743	4,743	4,743	4,743	4,743	4,743	4,743	4,743	4,743	4,743	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
2	01421 Марганец оксиды (в пересчете на Mn)	2	0,030	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
3	03011 Азота диоксид	3	20,134	82,264	82,264	82,264	82,264	82,264	82,264	82,264	82,264	82,264	82,264	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
4	03041 Азота оксиды	3	3,270	13,368	13,368	13,368	13,368	13,368	13,368	13,368	13,368	13,368	13,368	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5	03328 Углерод (Сажа)*		22,872	88,964	88,964	88,964	88,964	88,964	88,964	88,964	88,964	88,964	88,964	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	03310 Серы диоксид		8,260	53,174	53,174	53,174	53,174	53,174	53,174	53,174	53,174	53,174	53,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	03333 Диоксид азота (Суммарное)	2	0,081	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	03337 Углерод оксид	4	314,157	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	1152,813	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	04421 Азота диоксид	2	0,064	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	04422 Азота диоксид	2	0,068	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	04410 Метан	0	6,739	147,516	147,516	147,516	147,516	147,516	147,516	147,516	147,516	147,516	147,516	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	04413 Серы диоксид (в пересчете на S)	4	21,745	208,689	208,689	208,689	208,689	208,689	208,689	208,689	208,689	208,689	208,689	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	с разбивкой по годам, т										t/т	t/г	с разбивкой по годам, т																		
			Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ					Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ							с разбивкой по годам, т																		
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2018 г.	2019 г.			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.													
13	(0110) Соединения металлов	3	0,490	5,397	5,397	5,397	5,397	5,397	5,397	5,397	5,397	5,397	5,397	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
14	(0602) Бензол	2	0,001	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
15	(0612) Изонитробензол (кумулят)	4	0,148	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
16	(0616) Ксилол	3	1,253	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
17	(0621) Толуол	3	0,001	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
18	(0627) Этилобензол	3	0,204	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
19	(0703) Бензол (нефтяной)	1	6E-07	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
20	(082) Метанол (Метилловый спирт)	3	2,970	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
21	(1325) Формальдегид	2	0,004	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	(2764) Бензол (нефтяной)	4	0,020	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
23	(2752) Керосин	0	0,107	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
24	(2008) Пыль неорганическая 70-20% SiO2	3	0,037	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ИТОГО с НДС:			1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	1763,349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Врио начальника отдела государственной экологической экспертизы и нормирования
 Ответственный исполнитель
 Смирнова Е.В. (фамилия, И.О.)
 Оськина М.А. (фамилия И.О.)



с. В строке "ИТОГО" указывается налоговая нагрузка (т/г) в целом по отдельной производственной территории
 * Применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды по вредному (загрязняющему) веществу - именные вещества (код 29(02))

Приложение * № 2
 к разрешению на выброс вредных
 (загрязняющих) веществ в атмосферный
 воздух от " 23 " ноября 2018 г. № 03-04-1757
 выданному: Управлением Росприроднадзора по Пермскому
краю
 (наименование территориального органа
 Росприроднадзора)

Экз. № 1

**Условия действия
 разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

ОСО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
 (наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуально предпринимателя)

ЦДНГ-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поднытие), Казаковское,
 Софьиновское, Никулиновское, Дулезовское, Трифионовское, Винниковское,
 Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поднытие), Мосинское, Эдиновское,
 Габышевское, Дозорцевское, Миховское, Викторанское, Шароновское,
 Камышиновское, Новоземинское, Судавовское, Бурцевское, Калининское,
 во Поспеловское, Шурьборское, ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть
 (наименование отдельной производственной территории)

Пермский край, Октябрьский 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							
	2018 г., 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
(2741) Гектановая фракция Нефрас ЧС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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 " 23 " июля 20 18 г. № 03-04-1757 ,
выданному
Управлением Рострироднадзора по
Пермскому краю
(наименование территориального органа
Рострироднадзора)
Экз. № 1

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя Управления
Рострироднадзора по Пермскому краю

(руководитель территориального органа Рострироднадзора (или
должностное лицо, его замещающее, или уполномоченный
заместитель руководителя территориального органа
Рострироднадзора)



Г.В. Чернов
(подпись, Ф.И.О.)
июля 20 18 г.

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-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское подпятие), Казовское, Софьинское, Никулинское,
Дулетовское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское подпятие), Мосинское,
Одиновское, Габьшевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышевское,
Новоосминское, Судановское, Бурцевское, Калининское, Последовское, Шуроборское, ЦТГ-3: ГКС
«Курбаты», линейная часть

по _____
(наименование отдельной производственной территории,
Пермский край, Октябрьский район
фактический адрес осуществления деятельности)

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст.	Норматив выбросов																									
			2 018 г.			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.							
			г/с	т/г	Д	г/с	т/г	Д	г/с	т/г	Д	г/с	т/г	Д	г/с	т/г	Д	г/с	т/г	Д	г/с	т/г	Д					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
(0123) Железа оксид (в пересч. на Fe)*																												
1	Дороховское им. ДНС-120. Ручная дуговая сварка	6007	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93	пав	0,197	2,93
2	Дороховское им. ДНС-120. Ручная дуговая сварка	6017	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813	пав	0,176	1,813
(0143) Марганец и его соед. (в пересч. на Mn)																												
1	Дороховское им. ДНС-120. Ручная дуговая сварка	6007	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23	пав	0,015	0,23
2	Дороховское им. ДНС-120. Ручная дуговая сварка	6017	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156	пав	0,015	0,156
(0301) Азота диоксид																												
1	Дороховское им. ДНС-120. Двигатель механик. бензокосилка	6208	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001	пав	0,0002	0,0001
2	Дороховское им. ДНС-120. Двигатель электохода	6209	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004	пав	0,0003	0,0004
3	Дороховское им. ДНС-120. Дизель-генератор	3	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024	пав	0,017	0,024
4	Дороховское им. ДНС-120. Ручная дуговая сварка	6007	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138	пав	0,076	1,138
5	Дороховское им. ДНС-120. Ручная дуговая сварка	6017	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509	пав	0,049	0,509
6	Дороховское им. ДНС-120. Факел сжигания	1	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428	пав	0,052	1,428
7	Казаковское им. ДНС-120. Двигатель механик. бензокосилка	6059	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001
8	Казаковское им. ДНС-0114. Факел сжигания	6	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208	пав	0,593	16,208
9	Калиновское им. Дизельная электростанция	6122	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44	пав	0,229	3,44
10	Калиновское им. Факельная установка ПФУ	77	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304	пав	0,01	0,304
11	Курбатовское им. Факельная установка ПФУ	5	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646	пав	0,56	17,646
12	Курбатовское им. ДНС-011	6211	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001	пав	0,0003	0,0001
13	Курбатовское им. ДНС-011Н: Факел сжигания	4	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143	пав	4,234	4,143
14	Моховское им. ДНС-013. Дизель-генератор	21	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029	пав	0,286	9,029
15	Моховское им. ДНС-0123. Факел сжигания	19	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39	пав	0,012	0,39
16	Моховское им. ДНС-0120. Факел сжигания	16	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401	пав	1,161	0,401
17	Одновское им. ДНС. Теплогенератор	24	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983	пав	0,0002	10,983
18	Одновское им. ДНС. Факел сжигания с дымовым	23	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229	пав	0,007	0,229
19	Соловьевское им. ДНС-016. Двигатель механик. бензокосилка	6213	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007	пав	0,0002	0,0007
20	Солдатское им. ДНС-016. Факел сжигания	8	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032	пав	11,708	3,032
21	Софийское им. Обогреватель ДАРН	6073	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004	пав	0,0001	0,0004
22	Трифоновское им. ДНС-0115. Двигатель механик. бензокосилка	6122	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006	пав	0,0001	0,0006
23	Трифоновское им. ДНС-0115. Факел сжигания	7	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101	пав	0,041	1,101
24	ЦПТ-3. ГЭС Курбатов. Двигатель бензиновый и кулеров	6192	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007	пав	0,0001	0,0007
25	ЦПТ-3. ГЭС Курбатов. Двигатель бензиновый	6193	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002	пав	0,0003	0,0002

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, пех. участок	№ инст	Нормативы выбросов															
			2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.	
			г/с	т/т	г/с	т/т	г/с	т/т	г/с	т/т	г/с	т/т	г/с	т/т	г/с	т/т	г/с	т/т
3	ЦП-3. ГЭС Курбаты Факел сжигания	11	0,002	0,057	0,002	0,057	0,002	0,057	0,002	0,057	0,002	0,057	0,002	0,057	0,002	0,057	0,002	0,057
12	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	13	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002
14	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	15	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002	0,009	0,002
15	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	16	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001
17	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	17	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001
26	Шурбовское им. Теплогенератор	26	0,00003	1,785	0,00003	1,785	0,00003	1,785	0,00003	1,785	0,00003	1,785	0,00003	1,785	0,00003	1,785	0,00003	1,785
X	Всего по ЗВ	X	X	13,368	X	X	13,368	X	X	13,368	X	X	13,368	X	X	13,368	X	X

(0328) Углерод (Сажа)*

3	Дороховское им. ДНС-120. Дизельгенератор	3	0,001	0,002	0,001	0,002	0,001	0,002	0,001	0,002	0,001	0,002	0,001	0,002	0,001	0,002	0,001	0,002
1	Дороховское им. ДНС-120. Факел сжигания	1	0,979	26,767	0,979	26,767	0,979	26,767	0,979	26,767	0,979	26,767	0,979	26,767	0,979	26,767	0,979	26,767
6122	Калиновское им. Дизельная электростанция	6122	0,019	0,3	0,019	0,3	0,019	0,3	0,019	0,3	0,019	0,3	0,019	0,3	0,019	0,3	0,019	0,3
27	Калиновское им. Факельная установка ПФУ	27	0,181	5,703	0,181	5,703	0,181	5,703	0,181	5,703	0,181	5,703	0,181	5,703	0,181	5,703	0,181	5,703
19	Моховское им. ДНС-0123. Факел сжигания	19	0,232	7,319	0,232	7,319	0,232	7,319	0,232	7,319	0,232	7,319	0,232	7,319	0,232	7,319	0,232	7,319
23	Одиновское им. ДНС. Факел сжигания с заглазником	23	0,136	4,298	0,136	4,298	0,136	4,298	0,136	4,298	0,136	4,298	0,136	4,298	0,136	4,298	0,136	4,298
7	Трифоновское им. ДНС-0115. Факел сжигания	7	0,776	20,649	0,776	20,649	0,776	20,649	0,776	20,649	0,776	20,649	0,776	20,649	0,776	20,649	0,776	20,649
8	ЦП-3. ГЭС Курбаты. Факел сжигания	10	6,35	16,447	6,35	16,447	6,35	16,447	6,35	16,447	6,35	16,447	6,35	16,447	6,35	16,447	6,35	16,447
9	ЦП-3. ГЭС Курбаты. Факел сжигания	11	0,21	6,627	0,21	6,627	0,21	6,627	0,21	6,627	0,21	6,627	0,21	6,627	0,21	6,627	0,21	6,627
10	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	12	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178
11	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	13	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178	1,032	0,178
12	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	14	1,064	0,184	1,064	0,184	1,064	0,184	1,064	0,184	1,064	0,184	1,064	0,184	1,064	0,184	1,064	0,184
13	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	15	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156
14	ЦП-3. Лин. часть. Факел сжигания	17	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156	5,43	0,156
X	Всего по ЗВ	X	X	88,964	X	X	88,964	X	X	88,964	X	X	88,964	X	X	88,964	X	X

(0336) Сера диоксид

1	Дороховское ДНС-01. Дизельная электростанция. Выходы котлов	1208	0,013	0,0007	0,013	0,0007	0,013	0,0007	0,013	0,0007	0,013	0,0007	0,013	0,0007	0,013	0,0007	0,013	0,0007
2	Дороховское им. ДНС-120. Дизельный двигатель	5209	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002
3	Дороховское им. ДНС-3. Дизельный генератор	3	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003
4	Дороховское им. ДНС-120. Факел сжигания	1	0,432	11,804	0,432	11,804	0,432	11,804	0,432	11,804	0,432	11,804	0,432	11,804	0,432	11,804	0,432	11,804
5	Калиновское ДНС-014. Дизельная электростанция	6059	0,008	0,0007	0,008	0,0007	0,008	0,0007	0,008	0,0007	0,008	0,0007	0,008	0,0007	0,008	0,0007	0,008	0,0007
6	Калиновское им. Дизельная электростанция	6122	0,031	0,45	0,031	0,45	0,031	0,45	0,031	0,45	0,031	0,45	0,031	0,45	0,031	0,45	0,031	0,45
7	Калиновское им. Факельная установка ПФУ	22	0,08	2,515	0,08	2,515	0,08	2,515	0,08	2,515	0,08	2,515	0,08	2,515	0,08	2,515	0,08	2,515
8	Курбатское мхростанция. Газовые котлы. ДНС-0111. Факел сжигания	5	1	31,508	1	31,508	1	31,508	1	31,508	1	31,508	1	31,508	1	31,508	1	31,508
9	Курбатское ДНС-011. Дизельная электростанция. Выходы котлов	5211	0,018	0,0007	0,018	0,0007	0,018	0,0007	0,018	0,0007	0,018	0,0007	0,018	0,0007	0,018	0,0007	0,018	0,0007
10	Курбатское им. ДНС-011. Факел сжигания	4	1,235	1,209	1,235	1,209	1,235	1,209	1,235	1,209	1,235	1,209	1,235	1,209	1,235	1,209	1,235	1,209
11	Моховское им. ДНС-013. Лучевой теплоагрегат ПЭ-1,6 №1,2, 3 с	21	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инв	Норматив выбросов																									
			2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.											
			т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
12	Мохловское им. ДПС-0123. Факед сжигания	19	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439	пав	0,046	1,439
13	Мохловское им. ИГСП-0120. Факед сжигания	16	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986	пав	2,855	0,986
14	Солаловское им. ДПС-0116. Двигатели мотопомп, впускера	6213	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005	пав	0,013	0,0005
15	Софийское им. Оборудование ДАРН	6073	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003	пав	0,008	0,0003
16	Грифовское им. ДПС-0115. Двигатели мотопомп, мотососы	6212	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004	пав	0,008	0,0004
17	Трифоновское им. ДПС-0115. Факед сжигания	7	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819	пав	0,031	0,819
18	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты Двигатели бензиновые и впускера	6192	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005	пав	0,008	0,0005
19	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты Двигатели мотопомп	6193	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001
20	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты. Факед сжигания	10	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444	пав	0,558	1,444
21	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты. Факед сжигания	11	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582	пав	0,018	0,582
22	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	12	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079
23	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	13	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079	пав	0,455	0,079
24	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	14	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004	пав	0,025	0,004
25	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	15	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014
26	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	17	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014	пав	0,477	0,014
	Всего по ЗВ	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	53,174	X	X	

(6333) Двигатели (Сервомоторы)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст	Нормативы выбросов																								
			2 018 г.		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										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
129	ЦП-3, Лин.часть. Конденсаторы, 3 ед.	6258	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001
130	ЦП-3, Лин.часть. Конденсаторы, 3 ед.	6260	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001	0,0001	пав	0,0001
131	ЦП-3, Лин.часть. Конденсаторы, 5 ед.	6262	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002	0,0008	пав	0,0002
132	ЦП-3, Лин.часть. Конденсаторы, 5 ед.	6191	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005
133	ЦП-3, Лин.часть. Конденсаторы, 5 ед.	6254	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005
134	ЦП-3, Лин.часть. Конденсаторы, 5 ед.	6189	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005	0,0002	пав	0,0005
135	ЦП-3, Лин.часть. Углеродистой арматуры, 11 ед.	6261	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003
136	ЦП-3, Лин.часть. Углеродистой арматуры, 15 ед.	6251	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003	0,01	пав	0,0003
137	ЦП-3, Лин.часть. Факеел сжигания	12	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008
138	ЦП-3, Лин.часть. Факеел сжигания	13	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008	0,001	пав	0,008
139	ЦП-3, Лин.часть. Факеел сжигания	14	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005	0,008	пав	0,005
140	ЦП-3, Лин.часть. Факеел сжигания	15	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009
141	ЦП-3, Лин.часть. Факеел сжигания	17	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009	0,003	пав	0,009
142	Калиновское нм.02 Пунктналива нефти	6120	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004
143	Трифоновское нм.ДНС-0115.3 АГЗУ. ВКУСы, 8 ед.	6094	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004	0,001	пав	0,0004
	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	X	X	

(0337) Углерод оксид



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

№ п/п	Нр-во, инв. участок	Нормативы выбросов															
		2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.	
		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
3	2																
19	Солодовское им. ДПС-0116. Лингвисты мотопомы, кулеры	0,00006	0,00002	0,00006	0,00006	0,00002	0,00006	0,00002	0,00006	0,00002	0,00006	0,00002	0,00006	0,00002	0,00006	0,00002	0,00006
20	Солодовское им. ДПС-0116. Факед сжигания	97,563	25,268	97,563	25,268	97,563	25,268	97,563	25,268	97,563	25,268	97,563	25,268	97,563	25,268	97,563	25,268
21	Сфаляинское им. Оборудование ЛАРН	0,00004	0,00001	0,00004	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004
22	Трифоновское им. ДПС-0115. Две ясли мотопомы, мотоксы	0,00004	0,00002	0,00004	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004
23	Трифоновское им. ДПС-0115. Факед сжигания	6,464	172,077	6,464	172,077	6,464	172,077	6,464	172,077	6,464	172,077	6,464	172,077	6,464	172,077	6,464	172,077
24	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты Двигатели бензопилы и буровые	0,00004	0,00002	0,00004	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004
25	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты Двигатель метаномпы	0,066	0,305	0,066	0,066	0,005	0,066	0,005	0,066	0,005	0,066	0,005	0,066	0,005	0,066	0,005	0,066
26	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты Факед сжигания	1,752	137,058	1,752	137,058	52,92	137,058	52,92	137,058	52,92	137,058	52,92	137,058	52,92	137,058	52,92	137,058
27	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	1,485	55,221	1,485	55,221	1,752	55,221	1,752	55,221	1,752	55,221	1,752	55,221	1,752	55,221	1,752	55,221
28	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485
29	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485	8,602	1,485
30	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	8,864	1,531	8,864	1,531	8,864	1,531	8,864	1,531	8,864	1,531	8,864	1,531	8,864	1,531	8,864	1,531
31	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302
32	ЦПТ-3. Лин. часть. Факед сжигания	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302	45,249	1,302
33	Шурбуорское им. Теплогенератор	0,0007	23,119	0,0007	23,119	0,0007	23,119	0,0007	23,119	0,0007	23,119	0,0007	23,119	0,0007	23,119	0,0007	23,119
	Всего по ЗВ	1152,813	0,49	1152,813	0,49	1152,813	0,49	1152,813	0,49	1152,813	0,49	1152,813	0,49	1152,813	0,49	1152,813	0,49
(0342) Фтористые газобразные окисл. (в пересч. на F)																	
1	Дороховское им. ДПС-120. Ручная дуговая сварка	0,033	0,49	0,033	0,49	0,033	0,49	0,033	0,49	0,033	0,49	0,033	0,49	0,033	0,49	0,033	0,49
2	Дороховское им. ДПС-120. Ручная дуговая сварка	0,031	0,318	0,031	0,318	0,031	0,318	0,031	0,318	0,031	0,318	0,031	0,318	0,031	0,318	0,031	0,318
	Всего по ЗВ	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
(0344) Фториды плохо растворимые (в пересч. на F)																	
1	Дороховское им. ДПС-120. Ручная дуговая сварка	0,014	0,211	0,014	0,211	0,014	0,211	0,014	0,211	0,014	0,211	0,014	0,211	0,014	0,211	0,014	0,211
2	Дороховское им. ДПС-120. Ручная дуговая сварка	0,054	0,56	0,054	0,56	0,054	0,56	0,054	0,56	0,054	0,56	0,054	0,56	0,054	0,56	0,054	0,56
	Всего по ЗВ	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771
(0410) Метан																	
1	Бурьевское им. Кусты скважины, скважины скважины	0,003	0,109	0,003	0,109	0,003	0,109	0,003	0,109	0,003	0,109	0,003	0,109	0,003	0,109	0,003	0,109
2	Бурьевское им. Теплоэнергетические агрегаты	0,008	0,278	0,008	0,278	0,008	0,278	0,008	0,278	0,008	0,278	0,008	0,278	0,008	0,278	0,008	0,278
3	Викторинское им. АУ ЗУ, 3 сл.	0,144	0,144	0,004	0,144	0,004	0,144	0,004	0,144	0,004	0,144	0,004	0,144	0,004	0,144	0,004	0,144
4	Векриновское им. Кабели газовые фторидовых соединений	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
5	Векриновское им. Кусты скважины скважины	0,161	0,161	0,005	0,161	0,005	0,161	0,005	0,161	0,005	0,161	0,005	0,161	0,005	0,161	0,005	0,161
6	Векриновское им. Теплоэнергетические агрегаты	0,065	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065
7	Викторинское им. АУ ЗУ, 3 сл.	0,041	0,041	0,001	0,041	0,001	0,041	0,001	0,041	0,001	0,041	0,001	0,041	0,001	0,041	0,001	0,041
8	Викторинское им. Кабели газовые фторидовых соединений	0,011	0,378	0,011	0,378	0,011	0,378	0,011	0,378	0,011	0,378	0,011	0,378	0,011	0,378	0,011	0,378
9	Викторинское им. Кусты скважины скважины	0,003	0,108	0,003	0,108	0,003	0,108	0,003	0,108	0,003	0,108	0,003	0,108	0,003	0,108	0,003	0,108
10	Викторинское им. Теплоэнергетические агрегаты	0,002	0,055	0,002	0,055	0,002	0,055	0,002	0,055	0,002	0,055	0,002	0,055	0,002	0,055	0,002	0,055
11	Габьшевское им. АУ ЗУ, 2 сл.	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124

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

Норматив выбросов

№ п/п	Пр-во, шах. участок	№ инст.	2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.			
			и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д	и/в	п/д
1	2	3	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386	0,011	0,386
12	Габонское им. Кусты свинки и одиночные сваялки, 6 ед.	6133	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062
13	Габонское им. Темполевское (пробурено при эксплуатации (объект))	6134	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046	0,001	0,046
14	Дороховское им. АГЗУ, БИУСы, 2 ед.	6143	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124
15	Дороховское им. Кусты свинки (одиночные сваялки), 12 ед.	6144	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062
16	Дороховское им. Темполевское (пробурено при эксплуатации (объект))	6145	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183	0,034	1,183
17	Дороховское им. ДНС-120, АГЗУ, БИУСы, 9 ед.	6613	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08
18	Дороховское им. ДНС-120, 1 газовая линия на факел	6601	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207	0,006	0,207
19	Дороховское им. ДНС-120 Газоперегончик 2,5 м3 (1 ед.)	6606	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124
20	Дороховское им. ДНС-120, Дренажная емкость 16 м3 (2 ед.)	6611	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098	0,003	0,098
21	Дороховское им. ДНС-120, Дренажная емкость, 12 ед.	6210	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25
22	Дороховское им. ДНС-120, Капитальная емкость, 2 ед.	6225	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08
23	Дороховское им. ДНС-120, Насос азотирующий (3 ед.)	6615	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08	0,002	0,08
24	Дороховское им. ДНС-120, Насос газопроводный (3 ед.)	6616	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776
25	Дороховское им. ДНС-120, Насос погружной ВБ-Д-50/50 (4 ед.)	6614	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36	0,01	0,36
26	Дороховское им. ДНС-120, Сепарационные емкости, 2 ед.	6602	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049
27	Дороховское им. ДНС-120, Узел учета газа	6612	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086	0,002	0,086
28	Дороховское им. ДНС-120, Узел учета нефти	6619	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374	0,306	8,374
29	Дороховское им. ДНС-120, Факел сжигания	1	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001
30	Дороховское им. ДНС-120, Дренажная емкость 63 м3 (1 ед.)	6610	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015	0,002	0,015
31	Дороховское им. ДНС-120 Емкость для АСПО и аварийного дренажа	6605	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588	0,017	0,588
32	Дороховское им. ДНС-120 Буферная емкость газопровода, 92 ед.	6608	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776	0,056	1,776
33	Дороховское им. ДНС-120, Насос теплообменник, 4 шт.	6603	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1
34	Дороховское им. ДНС-120, Пункт слива нефти	6606	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624	0,018	0,624
35	Дороховское им. ДНС-120 теплообменник (работает на аварийном режиме (объект))	6604	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159	0,005	0,159
36	Дороховское им. Камера хранения огневых устройств, 2 ед.	6206	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065
37	Дороховское им. Темполевское (пробурено при эксплуатации (объект))	6253	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16
38	Дороховское им. Узел врезки, 2 ед.	6207	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16
39	Дороховское им. Кусты свинки и одиночные сваялки, 4 ед.	6205	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16	0,005	0,16
40	Казаковское им. ДНС-0114, АГЗУ, БИУСы, 8 ед.	6666	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217	0,035	1,217
41	Казаковское им. ДНС-0114, 1 газовая линия на факел	6051	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003	0,00069	0,0003
42	Казаковское им. ДНС-0114, 1 азотсепаратор	6327	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25	0,007	0,25
43	Казаковское им. ДНС-0114, 1 азотсепаратор	6234	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001
44	Казаковское им. ДНС-0114, 1 газовая линия на факел	6055	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011	0,001	0,011
45	Казаковское им. ДНС-0114, Емкость для АСПО и аварийного дренажа	6235	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001
46	Казаковское им. ДНС-0114, Кусты сваялки и одиночные сваялки 47 ед.	6056	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637	0,048	1,637
47	Казаковское им. ДНС-0114, Насос погружной (3 ед.)	6668	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107	0,003	0,107

Норматив выбросов

№ п/п	Пр-во, № инв. участка	2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.			
		т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д	т/г	Д
1	2	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033
129	Новосемское ин. СП-0111 Капализационные емкости, 1 ед.	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033	0,0009	0,033
130	Новосемское ин. СП-0111 Бульб системы автоматического управления, 1 ед.	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049
132	Новосемское ин. СП-0111 Технологические трубопроводы (объект)	0,003	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164	0,005	0,164
124	Олиновское ин. ДНС Блок отсечки нефти Н-1,2	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347	0,039	1,347
124	Олиновское ин. ДНС Блок регулирования газа	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042	0,001	0,042
125	Олиновское ин. ДНС Блок регулирования газа	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042	0,002	0,042
126	Олиновское ин. ДНС Газосепаратор ГС-1	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72	0,021	0,72
127	Олиновское ин. ДНС Некомбинированные емкости ПН-1,2	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509	0,015	0,509
128	Олиновское ин. ДНС Нефтегазотделитель Е-4	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043	0,001	0,043
129	Олиновское ин. ДНС Узел учета нефти	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147	0,004	0,147
130	Олиновское ин. ДНС Фаски скважины с запальником	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726	0,055	1,726
131	Олиновское ин. ДНС ПН-030 АГЗУ, БИУС.м., 2 ед.	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065	0,002	0,065
142	Олиновское ин. ДНС Газовый клапан с обратным клапаном	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049
133	Олиновское ин. ДНС Технологические трубопроводы (объект)	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066	0,002	0,066
134	Поселовское ин. Камера пуска очистных устройств	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225	0,007	0,225
135	Поселовское ин. Капиллярная емкость	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049	0,001	0,049
136	Поселовское ин. Сепарационная емкость	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215	0,006	0,215
137	Поселовское ин. Технологическая емкость, 1 ед.	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241	0,007	0,241
138	Поселовское ин. Сварочная нефтедобывающая, 3 ед.	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122	0,004	0,122
139	Солдатское ин. Горючее топливо АЗУ в БИУС.м., 1 ед.	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104
140	Солдатское ин. Горючее топливо Дренажная емкость	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017
141	Солдатское ин. Горючее топливо Камера приема, 2 ед.	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001
142	Солдатское ин. Горючее топливо Камера пуска очистных устройств	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001
143	Солдатское ин. Горючее топливо Капиллярная емкость	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001
144	Солдатское ин. Горючее топливо Коллектор	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001
145	Солдатское ин. Горючее топливо Вспомогательная емкость, 3 ед.	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104	0,003	0,104
146	Солдатское ин. Горючее топливо Сепаратор	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264	0,008	0,264
147	Солдатское ин. Горючее топливо Технологическая емкость	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139	0,004	0,139
148	Солдатское ин. Горючее топливо Технологическая емкость, 2 ед.	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35	1,248	39,35
149	Солдатское ин. ДНС-0116 АГЗУ, БИУС.м., 4 ед.	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488	0,014	0,488
150	Солдатское ин. ДНС-0116 Газовый клапан с обратным клапаном	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246	0,007	0,246
151	Солдатское ин. ДНС-0116 Газосепаратор ГС-0,5 (1 ед.)	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226	0,007	0,226
152	Солдатское ин. ДНС-0116 Дренажная емкость, 2 ед.	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157	0,005	0,157
153	Солдатское ин. ДНС-0116 Емкость для очистки сточных вод	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01	0,001	0,01
154	Солдатское ин. ДНС-0116 Бульб системы автоматического управления, 1 ед.	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19	0,005	0,19
155	Солдатское ин. ДНС-0116 Мини ГЭС в ДНС-0116	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704	0,05	1,704

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

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

№ п/п	№ инв.	Пр-во, цех, участок	Нормативы выбросов																							
			2 018 г.		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	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
27	6012	Дороховское им. ДНС-120. Узел учета газа	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089	0,003	0,089
28	6019	Дороховское им. ДНС-120. Узел учета нефти	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156	0,005	0,156
29	6019	Дороховское им. ДНС-120. Факел скважины	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222	0,557	15,222
30	6016	Дороховское им. ДНС-120. Дренажная емкость 63 м ² (1 ед.)	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,00005	0,0002	0,0002
31	6025	Дороховское им. ДНС-120. Бювет для АСПО и запорного групп	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027	0,003	0,027
32	6028	Дороховское им. ДНС-120. Скважина скважина с оппозитной емкостью, 4 ед.	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069	0,031	1,069
33	6033	Дороховское им. ДНС-120. Насосы технологические, 4 шт	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229	0,103	3,229
34	6036	Дороховское им. ДНС-120. Пункт слива нефти	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533	0,017	0,533
35	6034	Дороховское им. ДНС-120. Скважина скважина с оппозитной емкостью (объект)	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134	0,033	1,134
36	6206	Дороховское им. Камера приема очистных устройств, 2 ед.	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221	0,006	0,221
37	6207	Дороховское им. Выходные трубопроводы технологических объектов	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09	0,003	0,09
38	6207	Дороховское им. Узел врезки, 2 ед.	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222	0,007	0,222
39	6205	Дороховское им. Кусты скважин и обводненные скважины, 2 ед.	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533	0,045	1,533
40	6036	Казавское им. ДНС-0114. АГЗУ, БИУСы, 8 ед.	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,00001	0,0004	0,0004
41	6233	Казавское им. ДНС-0114. Газосепаратор	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315	0,009	0,315
42	6234	Казавское им. ДНС-0114. Дренажная емкость	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002
43	6025	Казавское им. Бювет для АСПО и запорного групп	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013	0,002	0,013
44	6233	Казавское им. ДНС-0114. Канализационная емкость	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002
45	6136	Казавское им. ДНС-0114. Канализационная емкость	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061	0,06	2,061
46	6068	Казавское им. ДНС-0114. Кусты скважин и обводненные скважины, 47 ед.	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134	0,004	0,134
47	6053	Казавское им. ДНС-0114. Насос погружной (3 ед.)	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098	0,005	0,098
48	6053	Казавское им. ДНС-0114. Насосы технологические, 4 ед.	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044
49	6233	Казавское им. ДНС-0114. Нефтегазоотделитель	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,00005	0,0002	0,0002
50	6068	Казавское им. ДНС-0114. Проводная емкость слива нефти	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334	0,01	0,334
51	6052	Казавское им. ДНС-0114. Сборочная емкость, 2 шт	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678	0,02	0,678
52	6054	Казавское им. ДНС-0114. Сборочная емкость, 2 шт	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044
53	6057	Казавское им. ДНС-0114. Узел учета газа	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044
54	6058	Казавское им. ДНС-0114. Узел учета нефти	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044
55	6071	Казавское им. ДНС-0114. Факельная линия	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949	0,071	1,949
56	6126	Казавское им. Канализационная емкость, 1 ед.	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067
57	6121	Казавское им. Нефтегазоотделитель НГС-1	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067	0,002	0,067
58	6125	Казавское им. Сборочная емкость слива нефти НГС-1	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525	0,015	0,525
59	6127	Казавское им. Скважина нефтедобыча 1 ед.	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29	0,011	0,29
60	6124	Казавское им. Технологические насосы, 1 ед.	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438
61	22	Казавское им. Факельная установка ПФУ	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243	0,103	3,243
62	6164	Канализационная емкость в системе выбросов, 2 шт	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,0002	0,00005	0,00005	0,0002	0,0002

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

№ п/п	№ инв.	Перво- исч. участок	Норматив выбросов																								
			2 018 г.			2 019 г.			2 020 г.			2 021 г.			2 022 г.			2 023 г.			2 024 г.			2 025 г.			
			т/г	г/с	Д	т/г	г/с	Д	т/г	г/с	Д	т/г	г/с	Д	т/г	г/с	Д	т/г	г/с	Д	т/г	г/с	Д	т/г	г/с		
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
171	6088	Софийское им. Сепаратор трубный	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018	0,018	0,031	0,018
172	6090	Софийское им. Технологические насосы	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105	0,105	3,295	0,105
173	6076	Софийское им. Технологические трубопроводы парализаторов (объект)	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019	0,019	0,656	0,019
174	6177	Сулаймановское им. НПСП-0119. АЗУ, ВПУС-М, 1 ед.	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008	0,008	0,266	0,008
175	6178	Сулаймановское им. НПСП-0119. Газовый насосный агрегат (объект)	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001	0,001	0,041	0,001
176	6176	Сулаймановское им. НПСП-0119. Технологические трубопроводы парализаторов (объект)	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011	0,011	0,388	0,011
177	6168	Сулаймановское им. НПСП-0119. Кусты газовых технологических скважин, 8 ск.	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091	0,091	3,136	0,091
178	6078	Трифоновское им. ДНС-0115. Газовая линия на факел	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006	0,006	0,187	0,006
179	6095	Трифоновское им. ДНС-0115. Газовый арматур	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013	0,013	0,439	0,013
180	6238	Трифоновское им. ДНС-0115. Дренажная емкость	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007
181	6082	Трифоновское им. ДНС-0115. Емкость для воды с технологическим газом	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002	0,002	0,015	0,002
182	6259	Трифоновское им. ДНС-0115. Кавитационная емкость	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007
183	6240	Трифоновское им. ДНС-0115. Конденсаторы	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001	0,001	0,048	0,001
184	6083	Трифоновское им. ДНС-0115. Куст скважин технологических скважин, 4 ск.	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051	0,051	1,757	0,051
185	6180	Трифоновское им. ДНС-0115. Минил КС на ДНС-0115	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078
186	6255	Трифоновское им. ДНС-0115. Линия отпаривания скважин (объект)	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078	0,078	2,67	0,078
187	6084	Трифоновское им. ДНС-0115. Насос для циркуляции, 1 ед.	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004	0,004	0,144	0,004
188	6085	Трифоновское им. ДНС-0115. Насос циркуляционный, 1 ед.	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002	0,002	0,006	0,002
189	6086	Трифоновское им. ДНС-0115. Насос отпаривания скважин (объект)	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007
190	6096	Трифоновское им. ДНС-0115. Насос водопроводный, 4 ед.	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005	0,005	0,002	0,005
191	6080	Трифоновское им. ДНС-0115. Насос технологический, 3 ед.	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091	0,091	2,016	0,091
192	6237	Трифоновское им. ДНС-0115. Нефтегазоуловитель	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007	0,007	0,024	0,007
193	6079	Трифоновское им. ДНС-0115. Сепарационные емкости, 2 ед.	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011	0,011	0,366	0,011
194	6081	Трифоновское им. ДНС-0115. Технологические трубопроводы парализаторов (объект)	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015	0,015	0,53	0,015
195	6092	Трифоновское им. ДНС-0115. Узел учета газа	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001
196	6093	Трифоновское им. ДНС-0115. Узел учета нефти	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001	0,001	0,049	0,001
197	7	Трифоновское им. ДНС-0115. Факел скважина	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478	0,478	12,721	0,478
198	6187	ЦПТ-3. ГКС Курбатов. Конденсаторный цех	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157	0,157	5,399	0,157
199	6188	ЦПТ-3. ГКС Курбатов. Обогреватели на СЭС "Торбаты"	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241	0,241	5,405	0,241
200	18	ЦПТ-3. ГКС Курбатов. Свечи факельной	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089	0,089	2,061	0,089
201	10	ЦПТ-3. ГКС Курбатов. Факел скважина	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244	3,244	8,401	3,244
202	11	ЦПТ-3. ГКС Курбатов. Факел скважина	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107	0,107	3,385	0,107
203	6259	ЦПТ-3. Лин. часть. Конденсаторный цех	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001	0,001	0,006	0,001
204	6251	ЦПТ-3. Лин. часть. Конденсаторный цех	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004	0,004	0,155	0,004
205	6251	ЦПТ-3. Лин. часть. Конденсаторный цех	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004
206	6258	ЦПТ-3. Лин. часть. Конденсаторный цех	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002	0,004	0,004	0,002																

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инв.	Норматив выбросов																								
			2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.										
			г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	г/а	г/г	г/д	
1		2																									
200	ЦПТ-3, Лин.часть, Конденсатоборנית, 3 ед.	6254	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004	0,0002	0,004	0,004
206	ЦПТ-3, Лин.часть, Конденсатоборנית, 5 ед.	6262	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008	0,258	0,008	0,008
207	ЦПТ-3, Лин.часть, Узел установки арматуры, 1 ед.	6191	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016
210	ЦПТ-3, Лин.часть, Узел установки арматуры, 1 ед.	6254	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016
211	ЦПТ-3, Лин.часть, Узел установки арматуры, 1 ед.	6189	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016
212	ЦПТ-3, Лин.часть, Узел установки арматуры, 1 ед.	6190	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016	0,0007	0,016	0,016
213	ЦПТ-3, Лин.часть, Узел установки арматуры, 1 ед.	6261	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095
214	ЦПТ-3, Лин.часть, Узел установки арматуры, 1 ед.	6251	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095	3,257	0,095	0,095
215	ЦПТ-3, Лин.часть, Фасел сжигания	12	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587
216	ЦПТ-3, Лин.часть, Фасел сжигания	13	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587	0,101	0,587	0,587
217	ЦПТ-3, Лин.часть, Фасел сжигания	14	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724	0,125	0,724	0,724
218	ЦПТ-3, Лин.часть, Фасел сжигания	15	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774
219	ЦПТ-3, Лин.часть, Фасел сжигания	17	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774	0,08	2,774	2,774
220	Шариковое им. АГЗУ, ВПУСы, 1 ед.	6223	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015	0,499	0,015
221	Шариковое им. Канализационные емкости, 2 ед.	6224	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008	0,029	0,0008
222	Шариковое им. Технологические трубопроводы (общая)	6256	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01	0,328	0,01
223	Шариковое им. Кусты скважин и газовые скважины, 1 ед.	6222	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008	0,257	0,008
224	Шурбурское им. Блок сепарации	6156	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013	0,451	0,013
225	Шурбурское им. Дренажная емкость	6154	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001
226	Шурбурское им. Накопительная емкость 8д, 2 (2 ед.)	6118	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025	0,864	0,025
227	Шурбурское им. Нефтегазотделитель	6151	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001	0,039	0,001
228	Шурбурское им. Сборник технологическое оборудование (1 ед.)	6129	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013	0,438	0,013
229	Шурбурское им. Пункт налива	6155	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037	1,163	0,037
230	Шурбурское им. Свеса рассейвания	25	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002
231	Шурбурское им. Скважина нефтяная (1 ед.)	6128	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006
232	Шурбурское им. Узел учета нефти	6159	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006	0,19	0,006
233	ОКалиновское им.02 Пункт налива нефти	6120	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043	1,357	0,043
234	ОКалиновское им.01 Пункт налива нефти	6108	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004	0,141	0,004
235	ОТранофонское им.ЛНС-0113	6094	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039	1,349	0,039
Всего по (Ф)			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

(0416) Смесь углеводородов предел. С6-C10



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

Нормативы выбросов

№ п/п	№ Пр-во, цех, участок	2 018 г.		2 019 г.		2 020г.		2 021 г.		2 022г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.	
		т/ч	г/ч	т/ч	г/ч	т/ч	г/ч	т/ч	г/ч	т/ч	г/ч	т/ч	г/ч	т/ч	г/ч	т/ч	г/ч
		Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д	Д
6	Виноградское им. Гоголевские торфоразработки (с/х-озеро-прудовое хозяйство (объект))	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002
7	Винновское им. АГЗУ, БИУСы, 3 ед.	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001
8	Виноградское им. Канализационные емкости, 4 ед.	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011
9	Виноградское им. Бусти скважин и одиночные скважины, 1Г ед.	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
10	Виноградское им. Геологические торфоразработки (объект)	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002
11	Габьяшевское им. АГЗУ, 2 ед.	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007	0,0002	0,007
12	Габьяшевское им. Кусты скважин и одиночные скважины, 0 ед.	0,0006	0,021	0,0006	0,021	0,0006	0,021	0,0006	0,021	0,0006	0,021	0,0006	0,021	0,0006	0,021	0,0006	0,021
13	Габьяшевское им. Торфоразработки (объект)	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
14	Дозоринское им. АГЗУ, БИУСы, 2 ед.	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001
15	Досерское им. Кусты скважин и одиночные скважины, 13 ед.	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
16	Дороховское им. Торфоразработки (объект)	0,0001	0,007	0,0001	0,007	0,0001	0,007	0,0001	0,007	0,0001	0,007	0,0001	0,007	0,0001	0,007	0,0001	0,007
17	Дороховское им. ДНС-120, АГЗУ, БИУСы, 9 ед.	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047
18	Дороховское им. ДНС-129. Г левая линия на факел	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
19	Дороховское им. ДНС-120. Газовый парогорелочный агрегат 2,5 м2 (1 ед.)	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008
20	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 12 ед.	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005
21	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 2 ед.	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
22	Дороховское им. ДНС-120. Канализационная емкость, 3 ед.	0,0004	0,009	0,0004	0,009	0,0004	0,009	0,0004	0,009	0,0004	0,009	0,0004	0,009	0,0004	0,009	0,0004	0,009
23	Дороховское им. ДНС-120. Насос дозирующий (3 ед.)	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001
24	Дороховское им. ДНС-120. Насос дозирующий (3 ед.)	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
25	Дороховское им. ДНС-120. Насос дозирующий (3 ед.)	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
26	Дороховское им. ДНС-120. Сварочные емкости, 2 ед.	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014
27	Дороховское им. ДНС-120. Узел учета газа	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071
28	Дороховское им. ДНС-120. Узел учета нефти	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002
29	Дороховское им. ДНС-120. Факел сжигания	0,012	0,333	0,012	0,333	0,012	0,333	0,012	0,333	0,012	0,333	0,012	0,333	0,012	0,333	0,012	0,333
30	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 5 ед. (1 ед.)	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006
31	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 92 ед.	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006
32	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 2 ед.	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006	0,0007	0,006
33	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 4 шт.	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071
34	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 2 ед.	0,0006	0,019	0,0006	0,019	0,0006	0,019	0,0006	0,019	0,0006	0,019	0,0006	0,019	0,0006	0,019	0,0006	0,019
35	Дороховское им. ДНС-120. Дренажные емкости, 2 ед.	0,0007	0,025	0,0007	0,025	0,0007	0,025	0,0007	0,025	0,0007	0,025	0,0007	0,025	0,0007	0,025	0,0007	0,025
36	Дороховское им. Канализационные емкости (объект)	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
37	Дороховское им. Канализационные емкости, 2 ед.	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002	0,0005	0,002
38	Дороховское им. Канализационные емкости, 2 ед.	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
39	Дороховское им. Канализационные емкости, 2 ед.	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
40	Канавское им. ДНС-0114. АГЗУ БИУСы, 8 ед.	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012
41	Канавское им. ДНС-0114. Газовая линия на факел	0,0005	0,006	0,0005	0,006	0,0005	0,006	0,0005	0,006	0,0005	0,006	0,0005	0,006	0,0005	0,006	0,0005	0,006

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

Норматив выбросов

№ п/п	Пр-во, цех, участок	2 018 г.		2 019 г.		2 020 г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024 г.		2 025 г.	
		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
1	2																
42	Казанское им. ДНС-0114. Газосепаратор	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
43	Казанское им. ДНС-0114. Дренажная емкость	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
44	Казанское им. ДНС-0114. Бассейн для АСВО и вакуумного груза	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
45	Казанское им. ДНС-0114. Канализационная емкость	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
46	Казанское им. ДНС-0114. Экранирование и отводные скважины, 47 ск	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017
47	Казанское им. ДНС-0114. Насос погружной (3 ск.)	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001
48	Казанское им. ДНС-0114. Насосы технологические, 4 ск	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008	0,0004	0,0008
49	Казанское им. ДНС-0114. Нефтегазоотделитель	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004
50	Казанское им. ДНС-0114. Промышленная емкость вакуумной нефти	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
51	Казанское им. ДНС-0114. Сепарационная емкость, 2 деп	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003
52	Казанское им. ДНС-0114. Технологические емкости отстойно-очисточные	0,0002	0,006	0,0002	0,006	0,0002	0,006	0,0002	0,006	0,0002	0,006	0,0002	0,006	0,0002	0,006	0,0002	0,006
53	Казанское им. ДНС-0114. Узел учета газа	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004
54	Казанское им. ДНС-0114. Узел учета нефти	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004
55	Казанское им. ДНС-0114. Факультет свалитил	0,0006	0,016	0,0006	0,016	0,0006	0,016	0,0006	0,016	0,0006	0,016	0,0006	0,016	0,0006	0,016	0,0006	0,016
56	Калиновское им. Канализационная емкость, 1 ск	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002
57	Калиновское им. Газосепаратор НПС-1	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001
58	Калиновское им. Сепарационно-выделительная емкость НПС-1	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011
59	Калиновское им. Скважина нефтесборная, 1 ск	0,0003	0,006	0,0003	0,006	0,0003	0,006	0,0003	0,006	0,0003	0,006	0,0003	0,006	0,0003	0,006	0,0003	0,006
60	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01
61	Калиновское им. Факультет установок ПДФУ	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071	0,002	0,071
62	Калиновское им. ПНС-1 (сборные емкости технологические, 2 ск)	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	0,0006
63	Калиновское им. НПС-0114. Узел учета водопользователей скважины, 3 ск	0,0006	0,022	0,0006	0,022	0,0006	0,022	0,0006	0,022	0,0006	0,022	0,0006	0,022	0,0006	0,022	0,0006	0,022
64	Калиновское им. ПНС-1 (сборные емкости технологические, 2 ск)	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005
65	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,001	0,052	0,001	0,052	0,001	0,052	0,001	0,052	0,001	0,052	0,001	0,052	0,001	0,052	0,001	0,052
66	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038	0,001	0,038
67	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047	0,001	0,047
68	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
69	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0002	0,002	0,0002	0,002	0,0002	0,002	0,0002	0,002	0,0002	0,002	0,0002	0,002	0,0002	0,002	0,0002	0,002
70	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0009	0,029	0,0009	0,029	0,0009	0,029	0,0009	0,029	0,0009	0,029	0,0009	0,029	0,0009	0,029	0,0009	0,029
71	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0006	0,005	0,0006	0,005	0,0006	0,005	0,0006	0,005	0,0006	0,005	0,0006	0,005	0,0006	0,005	0,0006	0,005
72	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001
73	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1	0,003	0,1
74	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,003	0,088	0,003	0,088	0,003	0,088	0,003	0,088	0,003	0,088	0,003	0,088	0,003	0,088	0,003	0,088
75	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026
76	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026	0,0008	0,026
77	Калиновское им. Технологические насосы, 1 ск	0,01	0,316	0,01	0,316	0,01	0,316	0,01	0,316	0,01	0,316	0,01	0,316	0,01	0,316	0,01	0,316



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

№ п/п	№ акт	Пр-во, цех, участок	Норматив выбросов																									
			2 018 г.		2 019 г.		2 020г		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
78	6033	Курбатовское им. ДНПС-0111. АГЗУ, БИУСы, 7 ед.	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014
79	6020	Курбатовское им. ДНПС-0111. Газовая линия на фланс	0,0001	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014
80	6028	Курбатовское им. ДНПС-0111. Газосепаратор	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005
81	6027	Курбатовское им. ДНПС-0111. Дренажные емкости	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
82	6024	Курбатовское им. ДНПС-0111. Емкость для АСПО и аварийных стоков	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008
83	6025	Курбатовское им. ДНПС-0111. Кухня общепита производственных складов, 38 ед.	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153	0,004	0,153
84	6059	Курбатовское им. ДНПС-0111. Новые пожарные АПС 1501, 1 ед.	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
85	6022	Курбатовское им. ДНПС-0111. Новые технологические емкости, 2 ед.	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072	0,003	0,072
86	6021	Курбатовское им. ДНПС-0111. Сепарационные емкости, 2 ед.	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048	0,001	0,048
87	6023	Курбатовское им. ДНПС-0111. Технологические емкости производственных складов	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032	0,0002	0,032
88	6030	Курбатовское им. ДНПС-0111. Узел учета газа	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007
89	6031	Курбатовское им. ДНПС-0111. Узел учета нефти	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007
90	4	Курбатовское им. ДНПС-0111. Факел сжигания	0,032	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031	0,05	0,031
91	6119	Московское им. СП-0117. АГЗУ, БИУСы, 1 ед.	0,001	0,05	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07
92	6214	Московское им. С-1-0117. Дренажные емкости, 10 ед.	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07
93	6116	Московское им. С-1-0117. Кухня общепита производственных складов, 16 ед.	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07
94	6115	Московское им. С-1-0117. Технологические емкости производственных складов	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07	0,002	0,07
95	6157	Московское им. АГЗУ, БИУСы, 7 ед.	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005	0,001	0,005
96	6271	Московское им. ДНПС-0123. Вязкость и регулировка газа УП-3	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009
97	6265	Московское им. ДНПС-0123. Газосепаратор, ГС-1	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009
98	6266	Московское им. ДНПС-0123. Емкости для азота, Е-3	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
99	6267	Московское им. ДНПС-0123. Емкости для азота, Е-4	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004
100	6272	Московское им. ДНПС-0123. Камера приточных устройств, К-1	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001
101	6268	Московское им. ДНПС-0123. Конденсатосборник, Е-7	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001
102	6269	Московское им. ДНПС-0123. Нефтегазовый мини-ГЭС	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036
103	6264	Московское им. ДНПС-0123. Нефтегазовый мини-ГЭС	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004
104	6264	Московское им. ДНПС-0123. Нефтегазовый мини-ГЭС	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009	0,005	0,0009
105	6269	Московское им. ДНПС-0123. Технологические емкости, 2 ед.	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003
106	6274	Московское им. ДНПС-0123. Узел учета газа	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007	0,0002	0,0007
107	6276	Московское им. ДНПС-0123. Узел учета нефти УУН-1	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003
108	19	Московское им. ДНПС-0123. Факел сжигания	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062
109	6153	Московское им. Емкости для азота и дренажные емкости, 25 ед.	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006	0,002	0,006
110	6215	Московское им. НПС-0120. Газовая линия на фланс	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008	0,002	0,008
111	6248	Московское им. НПС-0120. Обвязка фланса ПФУ	0,001	0,036	0,001	0,036	0,001	0,036																				

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст	Нормативы выбросов												П/Л В/В				
			2 018 г.		2 019 г.		2 020г.		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		3	0,0003	0,201	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	
114	Маховское им. НГСП-0120. Технологические здания, 2 сл.	62117	0,00004	0,0001	0,0003	0,0003	0,0003	0,001	0,0003	0,0003	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	
115	Маховское им. НГСП-0120. Технологические здания (объект)	62118	0,00004	0,0001	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	
116	Маховское им. НГСП-0120. Факаел сжигания	16	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	
117	Маховское им. Технологические здания (маховские здания)	6152	0,00004	0,201	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	
118	Рязанское им. Кузцы сваялки и отдельные складаны, 1 сл.	6203	0,0001	0,204	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	
119	Ивановское им. Технологические здания (различные объекты)	6204	0,00004	0,202	0,00004	0,002	0,00004	0,002	0,00004	0,002	0,00004	0,002	0,00004	0,002	0,00004	0,002	0,00004	0,002	
120	Нальчикское им. СП-011. Балансировочные емкости, 1 сл.	6184	0,0001	0,203	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	
121	Нальчикское им. СП-011. Балансировочные емкости, 1 сл.	6165	0,0001	0,204	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	
122	Нальчикское им. СП-011. Темной смеси (различные объекты)	6183	0,0004	0,215	0,0004	0,015	0,0004	0,015	0,0004	0,015	0,0004	0,015	0,0004	0,015	0,0004	0,015	0,0004	0,015	
123	Одновское им. ДНС. Блок отсечки нефти П-1,2	6142	0,001	0,244	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	0,001	0,044	
124	Одновское им. ДНС. Блок регулирования газа	6144	0,00004	0,201	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	
125	Одновское им. ДНС. Блок резжвга	6146	0,0001	0,201	0,0001	0,001	0,0001	0,001	0,0001	0,001	0,0001	0,001	0,0001	0,001	0,0001	0,001	0,0001	0,001	
126	Одновское им. ДНС. Газосепаратор ГС-1	6137	0,0007	0,223	0,0007	0,023	0,0007	0,023	0,0007	0,023	0,0007	0,023	0,0007	0,023	0,0007	0,023	0,0007	0,023	
127	Одновское им. ДНС. Плавильные емкости П-1,2	6133	0,0005	0,217	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	
128	Одновское им. ДНС. Плавильные емкости П-1,2	6138	0,00004	0,201	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	0,00004	0,001	
129	Одновское им. ДНС. Нефтегазодобавитель Е-4	6139	0,0001	0,205	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	
130	Одновское им. ДНС. Факаел сжигания с золоуловком	23	0,004	0,127	0,004	0,127	0,004	0,127	0,004	0,127	0,004	0,127	0,004	0,127	0,004	0,127	0,004	0,127	
131	Одновское им. НГСП-0130. АЗУ, БИУСы, 2 сл	6131	0,0001	0,202	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	
132	Одновское им. НГСП-0130. Кусты сваялки (различные объекты), 6 сл	6130	0,00005	0,202	0,00005	0,002	0,00005	0,002	0,00005	0,002	0,00005	0,002	0,00005	0,002	0,00005	0,002	0,00005	0,002	
133	Одновское им. П-1 (различные объекты) (различные объекты)	6199	0,0001	0,202	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	
134	Поселовское им. Камера пылевого отделения устройств	6174	0,00005	0,201	0,00005	0,001	0,00005	0,001	0,00005	0,001	0,00005	0,001	0,00005	0,001	0,00005	0,001	0,00005	0,001	
135	Поселовское им. Канализационная емкость	6175	0,0001	0,202	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	0,0001	0,002	
136	Поселовское им. Сепарационная емкость	6172	0,0002	0,209	0,0002	0,009	0,0002	0,009	0,0002	0,009	0,0002	0,009	0,0002	0,009	0,0002	0,009	0,0002	0,009	
137	Поселовское им. Технологические здания, 1 сл.	6171	0,0003	0,201	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	0,0003	0,01	
138	Поселовское им. Склады нефтедобывающая, 1 сл.	6170	0,0001	0,205	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	
139	Поселовское им. Габриэлевские емкости АЗУ и БИУСы, 1 сл.	6111	0,0001	0,203	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	
140	Поселовское им. Горбатовские емкости. Дренажная емкость	6244	0,0002	0,2005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	0,0005	
141	Поселовское им. Горбатовские емкости. Дренажная емкость	6243	0,00001	0,20002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	
142	Поселовское им. Горбатовские емкости. Камера пылевого отделения	6114	0,00004	0,20002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	
143	Поселовское им. Горбатовские емкости. Канализационная емкость	6238	0,00001	0,20004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	
144	Поселовское им. Горбатовские емкости. Конденсатоборник	6237	0,00001	0,20004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	
145	Поселовское им. Горбатовские емкости. Буферная емкость (различные объекты)	6116	0,0001	0,2003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	0,0001	0,003	
146	Поселовское им. Горбатовские емкости. Сепаратор-трубы	6246	0,0002	0,2008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	0,0002	0,008	
147	Поселовское им. Горбатовские емкости. Технологические емкости, 6 сл	6112	0,0001	0,204	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	0,0001	0,004	
148	Поселовское им. Горбатовские емкости. Стеллаж хранения	9	0,038	1,187	0,038	1,187	0,038	1,187	0,038	1,187	0,038	1,187	0,038	1,187	0,038	1,187	0,038	1,187	
149	Поселовское им. ДНС-0116. АЗУ, БИУСы, 4 сл	6108	0,0008	0,227	0,0008	0,027	0,0008	0,027	0,0008	0,027	0,0008	0,027	0,0008	0,027	0,0008	0,027	0,0008	0,027	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Норматив выбросов

№ п/п	№ вет	Пр-во, вес, участок	2 018 г.				2 019 г.				2 020 г.				2 021 г.				2 022 г.				2 023 г.				2 024 г.				2 025 г.	
			v/c		Г/Д		v/c		Г/Д		v/c		Г/Д		v/c		Г/Д		v/c		Г/Д		v/c		Г/Д		v/c		v/c		v/c	
			v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д	v/c	Г/Д
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
222		Шаровское нм. Технологические трубопроводы (облач нм)	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	пав	0,0005	0,017	
223		Шаровское нм. Кусты скважин и одиночные скважины, 1 ск	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	пав	0,0004	0,013	
224		Шуровское нм. Скважина	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	
225		Шуровское нм. Дренажная емкость	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	
226		Шуровское нм. Накопительная емкость №1, 2, 3 ск.	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	пав	0,0003	0,011	
227		Шуровское нм. Нефтегазодельитель	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	
228		Шуровское нм. Скважина технологических трубопроводов (1 ск)	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	пав	0,0002	0,006	
229		Шуровское нм. Пункт налива	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	пав	0,0007	0,023	
230		Шуровское нм. Свеча расселывания	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	пав	0,0003	0,001	
231		Шуровское нм. Скважина нефтедобывающая (1 ск.)	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	пав	0,0007	0,002	
232		Шуровское нм. Узел учета нефти	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	
233		ВКалиновское нм.02 Пункт налива нефти	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	пав	0,001	0,047	
234		ВКалиновское нм.02 Пункт налива нефти	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	пав	0,0001	0,004	
235		ОТ рифовое нм.ДНС-0115.3 АЭСУ, ВНСУМ, 8 ск	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	пав	0,0003	0,009	
		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	X	X	X	X	5,397	X	
(0602) Бетон																																
1		Дороховское нм. ДНС-120 Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	пав	0,0002	0,002	
2		Дороховское нм. ДНС-120. Пункт слива нефти	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	пав	0,002	0,006	
3		Калиновское нм. ДНС-014. Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	
4		Скважина накопительная. Заполнение скважины. ВНС-012 Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	
5		ВКалиновское нм. ДНС-011. Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	
6		Моховское нм. НГСТ-0120. Пункт слива нефти	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	пав	0,001	0,004	
7		Соловьевское нм. ДНС-016. Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	
8		Соловьевское нм. ДНС-0116. Пункт слива нефти	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	пав	0,0003	0,008	
9		Борокское нм. ДНС-015. Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	пав	0,0001	0,001	
10		Шуровское нм. Пункт налива	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	
11		ОКалиновское нм.02 Пункт налива нефти	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	пав	0,0004	0,014	
		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	X	X	X	X	0,047	X	
(0612) Изопропиловый спирт																																
1		Калиновское нм. ДНС-014. Блок химреактивов	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	пав	0,148	0,063	
		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	X	X	X	X	X	0,063	X
(0616) Керосин																																
1		Дороховское нм. Блок химреактивов	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	пав	0,034	0,009	
2		Дороховское нм. ДНС-120. Блок химреактивов	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	пав	0,363	0,005	
3		Борокское нм. ДНС-120. Емкость для АСПО и замучиваемых грунтов	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	пав	0,0001	0,0005	
4		Дороховское нм. ДНС-120. Пункт слива нефти	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	пав	0,0001	0,002	

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

Норматив выбросов

№ п/п	№ инв. участка	№ инв. участка	2 018 г.		2 019 г.		2 020г.		2 021 г.		2 022 г.		2 023 г.		2 024г.		2 025 г.									
			т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д	т/г	п/д						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Дороховское им. ДНС-120. Дизельгенератор	3	0,00000	0,00004	0,00004	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
2	Дороховское им. ДНС-120. Факед сжигания	1	0,00000	0,00007	0,00007	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
3	Калаковское им. ДНС-0114. Факед сжигания	6	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
4	Калиновское им. Дизельная электростанция	6122	0,00000	0,00006	0,00006	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00006	0,00004	0,00006	0,00006	0,00006	0,00004	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
5	Калиновское им. Факед сжигания ПСУ	22	5E-10	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
6	Курбатовское им. ДНС-0111. Факед сжигания	5	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
7	Курбатовское им. ДНС-0111. Факед сжигания	4	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
8	Моховское им. ДНС-0123. Факед сжигания	21	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Моховское им. ДНС-0123. Факед сжигания	19	6E-10	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
10	Моховское им. НПС1-0120. Факед сжигания	16	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11	Одиновское им. ДНС. Теплогенератор	24	5E-11	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
12	Одиновское им. ДНС. Факед сжигания с зольным шлаком	23	4E-10	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
13	Солдатовское им. ДНС-0116. Факед сжигания	8	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14	Трифоновское им. ДНС-0115. Факед сжигания	7	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
15	ЦТТ-3. ГЭС Курбаты. Факед сжигания	10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
16	ЦТТ-3. ГЭС Курбаты. Факед сжигания	11	6E-10	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	6E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
17	ЦТТ-3. Лив. часть. Факед сжигания	12	0,00000	5E-10	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
18	ЦТТ-3. Лив. часть. Факед сжигания	13	0,00000	5E-10	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
19	ЦТТ-3. Лив. часть. Факед сжигания	14	0,00000	5E-10	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	ЦТТ-3. Лив. часть. Факед сжигания	15	0,00000	4E-10	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	ЦТТ-3. Лив. часть. Факед сжигания	17	0,00000	4E-10	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	4E-10	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Шурбовское им. Теплогенератор	26	5E-11	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	5E-11	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	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	X	X	X

(1052) Метанол (Метилловый спирт)

1	Дороховское им. Блок химвреалентов	6145	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018	0,221	0,018	0,018
2	Дороховское им. ДНС-120. Блок химвреалентов	6018	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015	0,911	0,015	0,015
3	Калаковское им. ДНС-0114. Блок химвреалентов	6074	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064	0,288	0,064	0,064
4	Курбатовское им. ДНС-0111. Блок химвреалентов	6041	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146
5	Мосейское им. СП-0117. Блок химвреалентов	6123	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272	0,374	0,272	0,272
6	Моховское им. ДНС-0123. Блок химвреалентов	6273	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014
7	Одиновское им. НПС1-0130. Блок химвреалентов	6132	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036	0,023	0,036	0,036
8	Пославское им. Блок химвреалентов	6175	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014	0,096	0,014	0,014
9	Солдатовское им. ДНС-0116. Блок химвреалентов	6106	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018	0,193	0,018	0,018
10	Трифоновское им. ДНС-0115. Блок химвреалентов	6097	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146	0,32	0,146	0,146
11	Шурбовское им. НПС1-0114. Блок химвреалентов	6166	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091	0,128	0,091	0,091
	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	X	X	X

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

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст	Норматив выбросов																																	
			2 018 г.				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	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27										
(1325) Формальдегид																																				
1	Дороховское им. ДИС-120. Дизельгенератор	3	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004	п	0,0003	0,0004		
2	Калиновское им. Дизельная электростанция	6123	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06	п	0,004	0,06		
	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	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
(2304) Бензин (нефтяной)																																				
1	Дороховское им. ДИС-120. Дизельная электростанция, бензогенератор, электромотор	6208	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009		
2	Дороховское им. ДИС-120. Двигатель, ст. двигателя	6209	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006	п	0,005	0,0006		
3	Калиновское им. ДИС-120. Дизельная электростанция, бензогенератор, электромотор	6056	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009	п	0,001	0,0009		
4	Калиновское им. ДИС-120. Дизельная электростанция, бензогенератор, электромотор	6211	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009	п	0,002	0,0009		
5	Соплазовское им. ДИС-0116. Двигатели, котельная, электростанция	6213	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006	п	0,002	0,0006		
6	Софьиновское им. Обслуживание Д/АРН	6023	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004	п	0,001	0,0004		
7	Трифоновское им. ДИС-0115. Двигатели, котельная, электростанция	6212	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005	п	0,001	0,0005		
8	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты. Двигатели, котельная и электростанция	6102	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006	п	0,001	0,0006		
9	ЦПТ-3. ГЭС Курбаты. Двигатель, котельная	6103	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004	п	0,005	0,0004		
	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	X	X	X	X	X	X	X	X	X			

(2732) Керосин

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ инст	Норматив выбросов																															
			2 018 г.				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	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г	п	г/с	т/г
1	Дороховское им. ДИС-120. Дизельгенератор	3	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01	п	0,007	0,01
2	Калиновское им. Дизельная электростанция	6122	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	1,5	п	0,1	
	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	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% SiO2																																		
1	Дороховское им. ДИС-120. Ручная дуговая сварка	6007	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211	п	0,014	0,211
2	Дороховское им. ДИС-120. Ручная дуговая сварка	6017	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237	п	0,023	0,237
	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	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	ИТОГО:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	

1. В строке "ИТОГО" указывается общее количество выбросов (г/с) в целом по отдельной производственной территории

* Применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды по вредному (загрязняющему) воздействию - выделенные вещества (код 2902)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



**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.000628.06.18 от 23.06.2018 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 Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", расположенных в Октябрьском районе (ЦДНГ-1: Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифонсовское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габьшевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Послеповское, Калиновское и Шуруборское месторождения, ЦТГ-3: ГКС "Курбаты", линейная часть, Токаревское и Тавдинское месторождения).

Общество с ограниченной ответственностью "ДОС-сервис, Экология", 614046 г. Пермь, ул. Гатчинская, 16-85 (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" № 1705-ЦА от 20.06.2018 г.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1670216



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., уровень «В».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

«УТВЕРЖДАЮ»
Первый Заместитель
Генерального директора –
Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



И.И. Мазенин

2018 г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Директор
ООО «ДОС-сервис. Экология»



Д.С. Миронов

ПРОЕКТ

нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе: ЦДНГ-1 (Дороховское, Курбатовское (в т.ч. Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в т.ч. Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Калиновское, Пospelовское, Шуруборское месторождения), ЦТГ-3

Начальник Управления охраны
труда, промышленной и
экологической безопасности
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

А.В. Филимонов

Начальник Отдела экологии –
Заместитель начальника Управления
охраны труда, промышленной и
экологической безопасности
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Д.В. Вольхин

г. Пермь, 2018 г.

ДОС
сервис
ЭКОЛОГИЯ

ООО «ДОС-сервис. Экология»
Россия, 614046, г. Пермь
ул. Гатчинская, 16 - 85
тел./факс (342) 201-27-27
тел./факс (342) 201-27-26
dosp@yandex.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

259

**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



ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1405 - 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 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе (ЦНДГ-1: Дороховское, Курбатовское (в том числе Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в том числе Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Поспеловское, Калиновское и Шуруборское месторождения. ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть. Токаревское и Гавдинское 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 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе (ЦНДГ-1: Дороховское, Курбатовское (в том числе Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в том числе Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Поспеловское, Калиновское и Шуруборское месторождения. ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть. Токаревское и Гавдинское месторождения)».
6. Проект разработан: Обществом с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология», 614046, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18 - 85.
7. Проект представлен: Обществом с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология».
8. Основание для проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы: заявление вх. № 3595-ЦА от 01.06.2018г.
9. Экспертиза проведена: дата начала «04» июня 2018 года, дата окончания «20» июня 2018г.
10. При рассмотрении проектной документации: «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе (ЦНДГ-1: Дороховское, Курбатовское (в том числе Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в том числе Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, стр. 1 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Бурцевское, Поспеловское, Калиновское и Шуруборское месторождения. ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть. Токаревское и Тавдинское месторождения) установлено:

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 Октябрьском районе расположены: ЦНДГ-1: Дороховское, Курбатовское (в том числе Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винниковское, Солдатовское (в том числе Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Поспеловское, Калиновское и Шуруборское месторождения. ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть. Токаревское и Тавдинское месторождения).

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Октябрьском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников
ЦНДГ-1			
Дороховское месторождение.			
ДНС-0120	25	2	23
Итого по Дороховскому месторождению	25	2	23
Курбатовское месторождение.			
ДНС-0111	15	1	14
ДНС-0121 (Таугерское поднятие)	13	1	12
Итого Курбатовскому месторождению	28	2	26
Казаковское месторождение.			
ДНС-0114	18	1	17
Итого по Казаковскому месторождению	18	1	17
Софьинское месторождение.			
Территория месторождения	10	0	10
Итого по Софьинскому месторождению	10	0	10
Трифоновское месторождение.			
ДНС-0115	23	1	22
Итого по Трифоновскому месторождению	23	1	22
Солдатовское месторождение.			
ДНС-0116	18	1	17
ДНС-0118 (Горбатовское поднятие)	11	1	10
Итого по Солдатовскому месторождению	29	2	27
Никулинское месторождение.			
Территория месторождения	2	0	2
Итого по Никулинскому месторождению	2	0	2
Дулеповское месторождение.			
Территория месторождения	4	0	4
Итого по Дулеповскому месторождению	4	0	4
Винниковское месторождение.			
Территория месторождения	4	0	4
Итого по Винниковскому месторождению	4	0	4
Мосинское месторождение.			
Территория месторождения	5	0	5
Итого по Мосинскому месторождению	5	0	5
Одиновское месторождение.			
Территория месторождения	4	0	4
ДНС	9	2	7
Итого по Одиновскому месторождению	13	2	11
Габышевское месторождение.			
Территория месторождения	3	0	3

стр. 2 из 27

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

Итого по Габышевскому месторождению	3	0	3
Дозорцевское месторождение.			
Территория месторождения	4	0	4
Итого по Дозорцевскому месторождению	4	0	4
Моховское месторождение.			
НГСП-0120 (ПКИОС)	8	1	7
ДНС-0123	15	3	12
Территория месторождения	3	0	3
Итого по Моховскому месторождению	26	4	22
Викторинское месторождение.			
Территория месторождения	4	0	4
Итого по Викторинскому месторождению	4	0	4
Шароновское месторождение.			
Территория месторождения	4	0	4
Итого по Шароновскому месторождению	4	0	4
Камышловское месторождение.			
НГСП-0114	4	0	4
Итого по Камышловскому месторождению	4	0	4
Новосеминское месторождение.			
СП-0111	3	0	3
Итого по Новосеминскому месторождению	3	0	3
Судановское месторождение.			
НГСП-0119	4	0	4
Итого по Судановскому месторождению	4	0	4
Бурцевское месторождение.			
Территория месторождения	2	0	2
Итого по Бурцевскому месторождению	2	0	2
Поспеловское месторождение.			
Итого по Поспеловскому месторождению	6	0	6
Калиновское месторождение.			
Итого по Калиновскому месторождению	8	1	7
Шуруборское месторождение.			
Итого по Шуруборскому месторождению	10	2	8
ЦТГ-3.			
ГКС "Курбаты"	6	2	4
Линейная часть. Г/пр ДНС-0120 - ГКС "Курбаты" Ду215, ПК0-ПК198	3	1	2
Линейная часть. Г/пр ДНС-0120 - ГКС "Курбаты" Ду315, ПК0-ПК198	3	1	2
Линейная часть. Г/пр ДНС-0111 - ГКС "Курбаты" Ду110, ПК0-ПК10	3	1	2
Линейная часть. Г/пр ДНС-0115 - т.вр. в газопровод ДНС-0116 - ГКС "Курбаты" Ду159, ПК0-ПК106+34	2	0	2
Линейная часть. Г/пр ГКС "Курбаты" - ДНС-1026 Ду273, ПК0 - ПК480	3	1	2
Линейная часть. Г/пр «Лулинг Курбаты-Чураки» Ду219, ПК80 - ПК480	3	1	2
Итого по ЦТГ-1	23	7	16
Итого по Октябрьскому району	262	24	238

В проекте представлен инвентаризационный перечень стационарных источников выбросов с качественной и количественной характеристикой каждого из них, что соответствует требованиям п. 4.2.4. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» Октябрьский район разработан на период до 2025 года.

стр. 3 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

	п. Зуевский	2,73	восток
Скв. № 25	п. Зуевский	0,231	юг
Софьинское месторождение			
НГСП-1013	д. Малый Тарт	1,64	северо-восток
Казаковское месторождение			
ДНС-0114	д. Уразметьево	1,38	северо-запад
Куест № 3	д. Уразметьево	0,35	юго-запад
Трифоновское месторождение			
ДНС-0115	п. Атерский	2,73	северо-запад
	п. Бартым	4,3	восток
Скв. № 335	п. Атерский	1,32	северо-запад
Солдатовское месторождение			
ДНС-0116	ИЖЗ в д. Егашка	0,56	северо-запад
ДНС-0118 (Горбатовское поднятие)	с. Казанцево	более 6,00	запад
Скв. № 93	ИЖЗ в д. Егашка	0,95	юго-восток
Мосинское месторождение			
Куест 1	п. Отделение № 3	2,37	юго-запад
	с. Мосино	2,34	юг
Одиновское месторождение			
Ск. №528	с. Алмаз	3,39	север
Скв. №402	д. Новопетровка	2,09	юго-восток
Габышевское месторождение			
Скв. №57	с. Казанцево	3,4	юго-запад
Дозорцевское месторождение			
Скв. №95	д. Уяс	4,36	юго-восток
Викторинское месторождение			
Куест 53	д. Уяс	3,02	юг
Моховское месторождение			
Куест 1	д. Колтаево	3,32	восток
НГСП (ПКИОС)	д. Усть-Арий	4,00	северо-восток
ДНС-0123	д. Уяс	4,55	северо-запад
Камышловское месторождение			
Скв. 511	д. Агарзя	1,8	юго-запад
	д. Щучье озеро	4,65	восток
Новосеминское месторождение			
Скв. 560	с. Тюй	0,71	юго-восток
Судановское месторождение			
Куест № 5	с. Тюй	1,5	северо-запад
ГКС «Курбаты», линейная часть			
ГКС «Курбаты»	д. Курбатова	2,12	юг
	д. Горны	2,90	юго-восток
	п. Зуевский	3,8	запад
Газопровод ДНС-0120 – ГКС «Курбаты», Ду 215, ПК 0 – ПК 198	ИЖЗ по адресу п. Тюш, ул. Павших партизан, д. 57	0,7	восток
Винниковское месторождение			
Скв. 111	д. Уяс	1,95	запад
Скв. 565	п. Атерский	1,9	юго-запад
Никулинское месторождение			
Скв. 114	с. Тюй	1,57	юг
Дулеповское месторождение			
Скв. 112	д. Уяс	4,60	северо-запад
	п. Атерский	4,41	северо-восток
Бурцевское месторождение			

стр. 5 из 27

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								Лист 264
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/пирен.

2-й класс опасности (6 загрязняющих веществ):

Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/, дигидросульфид, фториды газообразные соединения/в пересчете на фтор/: кремний тетрафторид, фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид), бензол, формальдегид.

3-й класс опасности (10 загрязняющих веществ):

диЖелезо триоксид, (железа оксид) в пересчете на железо, азота диоксид, азота (II) оксид, углерод сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{16}H_{34}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, метанол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие).

4-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_8H_{18}$, бензин (нефтяной, малосернистый) /з пересчете на углерод/.

ОБУВ (3 загрязняющих вещества):

Метан, керосин, гептановая фракция (нефас).

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (5):

Дигидросульфид + формальдегид; сера диоксид + дигидросульфид; углерода оксид + пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие); азота диоксид + сера диоксид; сера диоксид + фториды газообразные соединения/в пересчете на фтор/: кремний тетрафторид.

Валовый выброс составляет 330,008945 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 14 контрольных точках на границах СЗЗ ДНС-0120 и на границе СЗЗ куستا скважин и АГЗУ, в 3 контрольных точках на границе ближайших населенных пунктов (пгт. Сарс, д. Усть-Каменка).

Расчетные площадки приняты размером 8000x6800 с шагом 400x400 м и размером 2000x1600 с шагом 100x100 м и размером 2100x1800 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе установленной СЗЗ ДНС-0120, на границе ориентировочной СЗЗ куستا скважин и на границе ближайшей жилой застройки с огородными участками (пгт. Сарс) с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ / фон	На границе жилой застройки с огородн. участками (пгт. Сарс) /фон
Дигидросульфид	0,36/ 0,17 (ДНС- 0120)	0,28 / 0,23
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,20 / 0,01 (куст скважин)	0,07 / 0,04

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Площадка №2 - Курбатовское месторождение (ДНС-0111).

Для ДНС-0111 Курбатовского месторождения, размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю выдано санитарно-защитное заключение № 59.55.18.000.Т.000615.05.15 от 25.05.2015г. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 40 от 25.05.2015г.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для ГКС «Курбаты» составляет 506 м (согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция), приложение 3 к п. 2.7.).

Территория ДНС-0111 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек. Ближайший населенный пункт – д. Курбатово, расположена на расстоянии 1,7 км в южном направлении от площадки ДНС, от скважины № 25 ближайший населенный пункт – п. Зуевский расположен на расстоянии 0,231 км в южном направлении. На территории ДНС-0111 размещаются 15 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (труба факела); неорганизованных – 14 (неплотности оборудования, обвязка).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование (насосы, газосепаратор, сепарационные и дренажные емкости, емкости для АСПО и замазученного грунта, газовая

стр. 7 из 27

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

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

линия на факел, обвязка), а также факел и оборудование ЛАРН (бензопила, мотопомпа, кусторез, мотокося). Месторождение эксплуатирует 64 нефтяные скважины и 7 АГЗУ, имеются блоки химвеществ.

Месторождение эксплуатирует 64 нефтяные скважины и 7 АГЗУ, имеются блоки химвеществ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и АГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны, за исключением:

- скважина №25 - ближайший населенный пункт - п. Зуевский расположен на юг на расстоянии 0,231 км от куста скважин;

На ДНС поступает нефть с Курбатовского месторождения. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 47,1% (согласно данным предприятия).

Площадка № 3 – Таугерское поднятие Курбатовское месторождение (ДНС-0121).

Для ДНС-0121 размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю выдано санитарно-защитное заключение № 59.55.18.000.Т.000617.05.15 от 25.05.2015г. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 35 от 25.05.2015г.

Территория ДНС-0121 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек. Ближайший населенный пункт – д. Басино расположена на расстоянии 0,988 км в северном направлении от площадки ДНС.

На территории ДНС-0121 размещаются 13 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (труба факела); неорганизованных – 12 (неплотности оборудования). Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование (насосы, газосепаратор, нефтегазоотделитель, сепарационные и дренажные емкости, емкости для АСПО и замазученного грунта, газовая линия на факел, обвязка), а также факел.

Месторождение эксплуатирует 9 нефтяных скважин и 1 АГЗУ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и АГЗУ (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На ДНС поступает нефть с Таугерского поднятия Курбатовского месторождения. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 47,1% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадок №№ 2,3 в атмосферный воздух выбрасывается 14 загрязняющих вещества в 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

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, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, метанол.

4-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$ бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/.

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Серу диоксид + дигидросульфид; азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 260,718060 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе СЗЗ ДНС-0111, в 7 контрольных точках на границе СЗЗ ГКС «Курбаты» и в 3 контрольных точках на границе СЗЗ нефтяной скважины № 25 и в 2 контрольных точках на границе ближайшего населенного пункта (д. Курбатово, п. Зуевский). Расчетные площадки приняты размером 4400x7000 с шагом 200x200 м, 2200x2000 с шагом сетки 100x100 м и 900x1000 м с шагом сетки 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ скважины № 25, на границе установленной СЗЗ ГКС «Курбаты» и на границе ближайшей жилой застройки с огородными участками (д. Курбатово) с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ/фон	На границе жилой застройки с огородными участками (д. Курбатово) /фон

стр. 8 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							267

Углерод	0,21 / 0 (скв. № 25)	0,11 / 0
Дигидросульфид	0,40/ 0,15 (ГКС «Курбаты»)	0,26 / 0,24
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,22 / 0,01(скв. № 25)	0,32 / 0,01
Сера диоксид + дигидросульфид	0,24 (ГКС «Курбаты»)	0,0224

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета E = 0,1.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 9 контрольных точках на границе установленной СЗЗ ДНС-0121 и на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин, в 2 контрольных точках на границе ближайшего населенного пункта (с. Басино).

Расчетные площадки приняты размером 2300x2000 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе установленной СЗЗ и ДНС - 0121 на границе ближайшей жилой застройки с огородными участками (с. Басино) без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе установленной СЗЗ	На границе жилой застройки с огородными участками (с. Басино)
Дигидросульфид	0,0229	0,0049
Сера диоксид + дигидросульфид	0,058	0,0253

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета E = 0,1.

Площадка № 4 – Казаковское месторождение (ДНС-0114).

Для ДНС 0114 размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м. Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю выдано санитарно-защитное заключение № 59.55.18.000.Т.000619.05.15 от 25.05.2015г. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 37 от 25.05.2015г.

Территория ДНС-0114 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек.

Ближайший населенный пункт – д. Уразметьево расположена на расстоянии 1,38 км в северо-западном направлении от площадки ДНС. От куста скважин № 3 ближайший населенный пункт – д. Уразметьево расположена на расстоянии 0,350 км в юго-западном направлении.

На территории ДНС-0114 размещаются 18 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (труба факела); неорганизованных – 17 (неплотности оборудования). Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: технологические насосы, сепарационные емкости (предназначены для приема и проведения первой ступени сепарации НСЖ), нефтегазоотделитель, который предназначен для сбора конденсата, выделяющегося из газа, газосепаратор, где происходит первичная осушка газа, дренажные емкости (предназначены для сбора остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом), канализационные емкости (предназначены для сбора утечек с сальников насосов, остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом, также используется для утилизации ливневых стоков), емкости для АСПО и замазученного грунта, приемная емкость пункта слива нефти, факельная установка предназначена для сжигания газовых сбросов от технологического оборудования, газовая линия на факел, обвязка.

Месторождение эксплуатирует 47 нефтяных скважин и 8 ГЗУ. Имеются блоки химреагентов (предназначены для подачи реагента – демульгатора).

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и АГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

На ДНС поступает нефть с Казаковского месторождения. В расчете выбросов ЭВ была использована обводненность НСЖ в размере 55% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 4 в атмосферный воздух выбрасывается 17 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/пирен.

2-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Бензол, дигидросульфид.

3-й класс опасности (8 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, сера диоксид, смесь предельных углеводородов C₄H₁₄-C₁₀H₂₂, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, этилбензол, метанол.

стр. 9 из 27

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

4-й класс опасности (4 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$, (1-Метилэтил) бензол, бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/.

ОБУВ (2 загрязняющее вещество):

Метан, гептановая фракция (нефас).

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Сера диоксид + дигидросульфид; азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 167,326301 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 11 контрольных точках на границе установленной СЗЗ ДНС-0114, на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин, в 2 контрольных точках на границе ближайшего населенного пункта (д. Уразметьево). Расчетные площадки приняты размером 3000х3300 с шагом 150х150 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе установленной СЗЗ ДНС-0114 и на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин и на границе ближайшей жилой застройки с огородными участками (д. Уразметьево) без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ	На границе жилой застройки с огородн. участками (д. Уразметьево)
Дигидросульфид	0,0756 (ДНС-0114)	0,0079
(1-Метилэтил) бензол	0,01024 (куст скважин)	0,0963
Этилбензол	0,0988 (куст скважин)	0,0929

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 5 – Трифановское месторождение (ДНС-0115).

Для ДНС-0115 размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м. Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю выдано санитарное заключение № 59.55.18.600.Т.000613.05.15 от 25.05.2015г., решение об установлении окончательной СЗЗ № 38 от 25.05.2015г.

Территория ДНС-0115 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек. Ближайший населенный пункт – п. Атерский расположен на расстоянии 2,73 км в северо-западном направлении от площадки ДНС. От скважины № 535 ближайший населенный пункт – п. Атерский расположен на расстоянии 1,320 км в северо-западном направлении.

На территории ДНС-0115 размещаются 23 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (труба факела); неорганизованных – 22 (герметичности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: технологические насосы, газсепаратор, сепарационные емкости (предназначены для приема и проведения первой ступени сепарации НСЖ), нефтегазоотделитель, который предназначен для сбора конденсата, выделяющегося из газа, конденсатосборник, дренажные емкости (предназначены для сбора остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом), канализационные емкости (предназначены для сбора утечек с сальников насосов, остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом, также используется для утилизации ливневых стоков), емкости для АСПО и замасоченного грунта, факельная установка предназначена для сжигания газовых сбросов от технологического оборудования, газовая линия на факел, обвязка, мини ГКС для сбора попутного нефтяного газа низкого давления.

Учтены выбросы оборудования ЛАРН (мотопомпа и 2 ед. мотокос). Месторождение эксплуатирует 43 нефтяные скважины и 8 АГЗУ. На низкодебитных скважинах для продления продуктивного срока эксплуатации скважин на заключительной стадии является снижение динамического давления посредством сжатия газа на устье путем использования технологии распределенного компримирования, которая заключается в рассредоточении газокomppressorных мощностей путем установки в системе сбора газа мобильной компрессорной установки Hoerbiger. Имеются блоки химреагентов (предназначены для подачи реагента – дезмульгатора).

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и АГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

На ДНС поступает нефть с Трифановского месторождения. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 28,3% (согласно представленным данным предприятия).

стр. 10 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							269

От источников выбросов площадки № 5 в атмосферный воздух выбрасывается 16 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бен /а/пирен.

2-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол.

3-й класс опасности (8 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (III) 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 (3 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов C_1H_4 – C_5H_{12} , бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/.

ОБУВ (2 загрязняющих вещества):

Метан, гептановая фракция (нефас).

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Сера диоксид + сероводород; азота диоксид + сера диоксид. Валовый выброс составляет 233,454286 тонн в год. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе установленной СЗЗ ДНС-0115 и на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин и АГЗУ. Ближайшие населенные пункты расположены на значительном расстоянии от площадки ДНС и скважин, контрольные точки для расчета не взяты. Расчетные площадки приняты размером 1400x1800 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе установленной СЗЗ ДНС-0115 с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе установленной СЗЗ ДНС-0115 / фон
Углерод	0,20 / 0,0
Дигидросульфид	0,021 / -
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,12 / 0,01
Гептановая фракция (нефас)	0,0539 / -

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Площадка № 6 – Солдатовское месторождение (ДНС-0116).

Для ДНС – 0116 размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м, Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю выдано санитарно-защитное № 59.55.18.900.Т.000618.05.15 от 25.05.2015г. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 36 от 25.05.2015г.

Территория ДНС-0116 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек.

На территории ДНС-0116 размещаются 18 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (труба факела); неорганизованных – 17 (неплотности оборудования). От скважины № 93 ближайший населенный пункт – д. Егашка расположена на расстоянии 0,95 км в юго-восточном направлении, от ДНС – 0116 ближайший населенный пункт – д. Егашка расположена на расстоянии 0,56 км в северо-западном направлении.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: технологические насосы, газосепаратор, сепарационные емкости (предназначены для приема и проведения первой степени сепарации НСЖ), нефтегазоотделитель (предназначен для сбора конденсата, выделяющегося из газа), дренажные емкости (предназначены для сбора остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом), емкости для АСПО и замасоченного грунта, факельная установка предназначена для сжигания газовых сбросов от технологического оборудования, газовая линия на факел, обвязка, мини ГКС для сбора попутного нефтяного газа низкого давления, приемная емкость, пункт слива нефти, блок химреагентов (предназначен для подачи реагента – дезмульгатора). Учтены выбросы оборудования ЛАРН (мотопомпа и 4 ед. кусторезов). Месторождение эксплуатирует 16 нефтяных скважин и 4 АГЗУ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и ГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

На ДНС поступает нефть с Солдатовского месторождения. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 10% (согласно данным предприятия).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 11 контрольных точках на границе установленной СЗЗ ДНС и на границе ориентировочной СЗЗ АГЗУ и скважин, в 2 контрольных точках на

стр. 11 из 27

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

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

ближайшей жилой застройке (д. Егашка). Расчетные площадки приняты размером 4000х3000 с шагом 200х200 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ АГЗУ и скважин, на границе ближайшей жилой застройке (д. Егашка) с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ АГЗУ и скважин / фон	На границе жилой застройки (д. Егашка) / фон
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,17 / 0,01	0,07 / 0,05
Метанол	0,089 / -	0,0139 / -
Сера диоксид + азота диоксид	0,0169	0,0152

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Цех - №2 - ДНС-0118. Горбатовское поднятие.

Для ДНС- 0118 размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м, Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю выдано санитарное заключение № 59.55.18.000.Г.000614.05.15 от 25.05.2015г. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 39 от 25.05.2015г.

На территории Горбатовского поднятия Солдатовского месторождения размещаются 11 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (свеча рассеивания); неорганизованных – 10 (неплотности оборудования). Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования (дренажная и канализационная емкости, конденсатосборник и трубный сепаратор, обвязка трубопроводов). Месторождение эксплуатирует 8 нефтяных скважин и 1 АГЗУ. От ДНС ближайший населенный пункт – с Казанцево расположен на расстоянии более 6,0 км в западном направлении, от скважины № 93 ближайший населенный пункт – д. Егашка на расстоянии 0,950 км в юго-восточном направлении.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и ГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 10% (согласно представленным данным предприятия). От источников выбросов площадок №№ 5, 6 в атмосферный воздух выбрасывается 13 загрязняющих веществ и 1 группа веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бен (в)пирен.

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бензол.

3-й класс опасности (7 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_4H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, метанол.

4-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$, бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/.

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан

Группа веществ, обладающих эффектом суммации (1):

Азота диоксид + сера диоксид. Валовый выброс составляет 129,283329 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе установленной СЗЗ ДНС-0118, на границе ориентировочной СЗЗ скважин и ГЗУ. Контрольные точки на границе жилой застройки не учитывались в расчетах из-за удаленности жилой застройки. Расчетная площадка принята размером 1300х1000 с шагом 100х100 м. Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 7 - Мосинское месторождение.

На территории месторождения размещаются 5 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности обвязки трубопроводов и дренажных емкостей. Имеются блоки химреагентов (предназначены для подачи реагента – дезмульгатора).

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

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

Месторождение эксплуатирует 16 нефтяных скважин и 4 АГЗУ. От куста скважин № 1 ближайший населенный пункт – с. Мосино на расстоянии 2,340 км в южном направлении.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и АГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 15,5% (согласно данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 7 в атмосферный воздух выбрасывается 5 загрязняющих веществ, в том числе:

3-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метанол.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$.

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 4,142560 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ АГЗУ и куста скважин. На границе ближайшей жилой застройки расчеты не проводились из-за значительного удаления от границы промплощадки. Расчетная площадка принята размером 1000х1400 с шагом 100х100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе ориентировочной СЗЗ куста скважин
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0408
Метанол	0,0848

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 8 - Одиновское месторождение.

На территории Одиновского месторождения размещаются 4 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности обвязки трубопроводов. Имеются блоки химреагентов (предназначены для подачи реагента – деэмульгатора). Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтяные скважины и АГЗУ, обвязка трубопроводов. Месторождение эксплуатирует 5 нефтяных скважин и 2 АГЗУ, ДНС. От скважины № 528 ближайший населенный пункт – с. Алмаз на расстоянии 3,390 км в северном направлении.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и АГЗУ (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

Для ДНС ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 4,8% (согласно данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 8 в атмосферный воздух выбрасывается 10 загрязняющих веществ, в том числе:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/ пирен.

3-й класс опасности (6 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метанол.

4-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 86,478331 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ АГЗУ, куста скважин, ДНС. На границе ближайшей жилой застройки расчеты не

стр. 13 из 27

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист 272
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		

проводились из-за значительного удаления от границы промплощадки. Расчетная площадка принята размером 1500х1700 с шагом 100х100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,12 / 0,01
Метанол	0,0151 / -

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 9 - Габышевское месторождение.

Для Габышевского месторождения (куст скважин и ГЗУ) ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование (неплотности обвязки трубопроводов). Месторождение эксплуатирует 6 нефтяных скважин и 2 ГЗУ. Ст скважины № 57 ближайший населенный пункт – д. Казанцево на расстоянии 3,400 км в юго-западном направлении. Санитарно-защитные зоны от всех скважин и ГЗУ выдержаны. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 6,3% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 9 в атмосферный воздух выбрасывается 4 загрязняющих вещества, в том числе:

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Дигидросульфид.

3-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_8$

ОВУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Вазовый выброс составляет 1,455600 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин и ГЗУ. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетные площадки приняты размером 900х900 с шагом 50х50 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ куста скважин
Дигидросульфид	0,0122

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 10 - Дозорцевское месторождение.

Для Дозорцевского месторождения (куст скважин и ГЗУ) ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция).

На территории размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование (неплотности обвязки трубопроводов). Имеются блоки химреагентов (предназначены для подачи реагента – деэмульгатора). Месторождение эксплуатирует 13 нефтяных скважин и 2 АГЗУ. От скважины № 95 ближайший населенный пункт – д. Уяс на расстоянии 4,360 км в юго-восточном направлении. Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 2,5% (согласно данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 10 в атмосферный воздух выбрасывается 5 загрязняющих веществ, в том числе:

стр. 14 из 27

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									273
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH

3-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метанол.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 0,632450 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин и ГЗУ. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетные площадки приняты размером 1100x1000 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе куста скважин СЗЗ
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0599
Метанол	0,0771

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 11. Моховское месторождение.

Цех № 1 – НГСП-0120 (ПКИОС).

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для НГСП-0120 составляет 500 м (согласно п.7.1.14. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

ПКИОС предназначен для сепарации и учета продукции скважин Моховского месторождения (АГЗУ-1490), сбора обводненной нефти для автовывоза и утилизации попутного газа, путем сжигания на факельной установке. Комплексе включает в себя следующие технологические сооружения: блок безнапорных накопительных емкостей, в состав которого входит собственно емкости ЕН-1, ЕН-2, ЕН-3, насосы откачки Н-1, Н-2 (происходит II ступень сепарации); факельная установка ПФУ; пункт слива нефти. Оборудование связано между собой технологическими коммуникациями. Имеется блок химреагентов (предназначен для подачи реагента – деэмульгатора). Передвижной комплекс исследования и освоения скважин расположен на площадке куста № 108.

Таким образом, на территории ПКИОС размещаются 8 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный и 7 – неорганизованных. От ДНС № 0123 ближайший населенный пункт – д. Уяе расположен на расстоянии 4,550 км в северо-западном направлении, от НГСП ближайший населенный пункт – д. Усть-Арий на расстоянии 4,0 км в северо-восточном направлении, от куста № 1 скважин – д. Колтаево на расстоянии 3,320 метров в восточном направлении.

Цех № 2 – территория месторождения.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для ДНС – 0123, куста скважин и АГЗУ составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Месторождение эксплуатирует 35 нефтяных скважин и 7 АГЗУ. От куста скважин № 1 ближайший населенный пункт – д. Колтаево расположена на расстоянии 3,320 км в восточном направлении. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 12,5% (согласно представленным данным предприятия).

Цех № 3 – ДНС-0123.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для ДНС-0123 составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

Территория ДНС-0123 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек. На территории ДНС-0123 размещаются 14 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (труба факела); неорганизованных – 13 (неплотности оборудования). От ДНС ближайший населенный пункт – д. Уяе расположена на расстоянии 4,550 км в северо-западном направлении. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование:

стр. 15 из 27

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

факельная установка предназначена для сжигания газовых сбросов от технологического оборудования, мини ГКС для сбора попутного нефтяного газа низкого давления, гутевые подогреватели, технологические насосы, газосепаратор, ГС-1и нефтегазосепаратор, Е-1, конденсатосборник Е-2, дренажная емкость ЕД-1(предназначена для сбора остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом), емкостной аппарат, Е-3, узел учета нефти УУН-1, блок учета и регулирования газа УРГ-1, камера приема очистных устройств, К-1. Имеется блок химреагентов (предназначен для подачи реагента – дезмульгатора).

От источников выбросов площадки цехов №№ 1, 2, 3 в атмосферный воздух выбрасывается 14 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бенз /а/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 (3 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Сера диоксид + дигидросульфид; азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 116,840523 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 300 метровой СЗЗ куста скважин, в 6 контрольных точках на границе 500 метровой СЗЗ от НГСП, в 4-х контрольных точках на границе 300 метровой СЗЗ ДНС-0123. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетные площадки приняты размером 5750x6250м с шагом 250x250 м, 1500x1700м с шагом сетки 100x100м, 1000x1000м с шагом 100x100м и 1200x1200м с шагом сетки 100x100м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочных СЗЗ ДНС-0123 и НГСП с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ / фон
Азота диоксид	0,29 / 0,11 (ДНС-0123)
Углерод	0,11 / 0,0 (ДНС-0123)
Дигидросульфид	0,1032 / - (ДНС-0123)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,24 / 0,01 (НГСП)
Метанол	0,0578 / - (ДНС-0123)

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Площадка № 12 - Викторинское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для АГЗУ и куста скважин составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция). На территории размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Месторождение эксплуатирует 15 нефтяных скважин и 3 АГЗУ, также имеется 1 канализационная емкость. От куста скважин № 53 ближайший населенный пункт – д. Уяс на расстоянии 3,02 км в южном направлении.

В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

В расчете выбросов ЭД была использована обводненность НСЖ в размере 36,3% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 12 в атмосферный воздух выбрасывается 3 загрязняющих вещества, в том числе:

3-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 0,893303 тонн в год.

стр. 16 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границах ориентировочных СЗЗ АГЗУ и куста скважин, на границе ближайшего населенного пункта расчеты не проводились в связи со значительной удаленностью. Расчетные площадки приняты размером 1600x1600 с шагом 100x100 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 13 - Камышловское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для скважин №№ 511, 512 составляет 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Месторождение эксплуатирует 2 нефтяные скважины, также имеются блоки подачи реагента БР-2,5 и 2 канализационные емкости. От скважины № 511 ближайший населенный пункт – д. Агарзя на расстоянии 1,8 км в юго-западном направлении. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 45,2% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 13 в атмосферный воздух выбрасывается 4 загрязняющих вещества, в том числе:

3-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Смесь предельных углеводородов C_6H_{14} – $C_{10}H_{22}$, метанол.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов C_1H_4 – C_5H_{12} .

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 1,397706 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ 300 метров скважин. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетная площадка принята размером 1000x1000 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ скважины № 511 без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ скважины № 511
Метанол	0,0874

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 14 - Судановское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для АГЗУ и куста скважин (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция). На территории размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование.

Месторождение эксплуатирует 8 нефтяных скважин и 1 АГЗУ, также имеются 2 канализационные емкости. От куста скважин № 5 ближайший населенный пункт – с. Тюй на расстоянии 1,5 км в северо-западном направлении. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 48,9% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 14 в атмосферный воздух выбрасывается 4 загрязняющих вещества, в том числе:

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Дигидросульфид.

3-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов C_6H_{14} – $C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов C_1H_4 – C_5H_{12} .

стр. 17 из 27

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

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

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 7,363200 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ 300 метров куста скважин и АГЗУ. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетная площадка принята размером 1300x1100 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе ориентировочной СЗЗ куста скважин
Дигидросульфид	0,0392

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 15 - Новосеминское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважины (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину, также имеется 1 канализационная емкость. От скважины № 560 ближайший населенный пункт – с. Тюй на расстоянии 0,710 км в юго-восточном направлении. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 9% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 15 в атмосферный воздух выбрасывается 4 загрязняющих вещества, в том числе:

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Дигидросульфид.

3-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов C_6H_{14} – $C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов C_1H_4 – C_3H_8 .

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 0,556500 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе СЗЗ 300 метров скважины и в 1-й контрольной точке на ближайшей жилой застройке (с. Тюй). Расчетная площадка принята размером 1400x1200 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ, на границе жилой застройки (с. Тюй) без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ скважины	На границе жилой зоны
Дигидросульфид	0,0085	0,0024

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 16 - Никулинское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважины (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории месторождения размещаются 2 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину. От скважины № 114 ближайший населенный пункт – с. Тюй на расстоянии 1,57 км в южном направлении. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

От источников выбросов площадки № 16 в атмосферный воздух выбрасывается 3 загрязняющих вещества, в том числе:

стр. 18 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3-й класс опасности (I загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (I загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$.

ОБУВ (I загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 0,544000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ скважины, на границе ближайшего населенного пункта расчеты не проводились в связи со значительной удаленностью. Расчетные площадки приняты размером 1200x1200 с шагом 100x100 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 17 - Дуленовское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважин (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории месторождения размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Имеются 2 камеры приема очистных устройств, 2 узла врезки. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Месторождение эксплуатирует 2 нефтяные скважины. От скважины № 112 ближайший населенный пункт – п. Атерский на расстоянии 4,410 км в северо-восточном направлении.

От источников выбросов площадки № 17 в атмосферный воздух выбрасывается 3 загрязняющих вещества, в том числе:

3-й класс опасности (I загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (I загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$.

ОБУВ (I загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 1,314000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границах ориентировочных СЗЗ скважин, на границе ближайшего населенного пункта расчеты не проводились в связи со значительной удаленностью. Расчетные площадки приняты размером 1000x1000 с шагом 100x100 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 18 - Винниковское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважин и АГЗУ (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории месторождения размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Имеются 4 канализационные емкости. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. Месторождение эксплуатирует 17 нефтяные скважины и 3 АГЗУ. От скважины № 365 ближайший населенный пункт – п. Атерский на расстоянии 1,90 км в юго-западном направлении.

От источников выбросов площадки № 18 в атмосферный воздух выбрасывается 3 загрязняющих вещества, в том числе:

3-й класс опасности (I загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (I загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$.

ОБУВ (I загрязняющее вещество):

Метан.

стр. 19 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Валовый выброс составляет 1,615000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе СЗЗ скважин и АГЗУ, на границе ближайшего населенного пункта расчеты не проводились в связи со значительной удаленностью. Расчетные площадки приняты размером 1400x1200 с шагом 100x100 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 19 - Софийское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважин и АГЗУ (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования (дренажная и канализационные емкости, нефтегазоотделитель и трубный сепаратор, технологические насосы, камеры пуска и обвязка трубопроводов). Месторождение эксплуатирует 7 нефтяных скважин, НГСП и 2 АГЗУ. От скважины № 66 и НГСП ближайший населенный пункт – д. Малый Тарт на расстоянии 1,640 км в северо-восточном направлении. В расчете выбросов ЗВ была использована обводненность НСЖ в размере 7,8% (согласно представленным данным предприятия).

От источников выбросов площадки № 19 в атмосферный воздух выбрасывается 9 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Дигидросульфид.

3-й класс опасности (4 загрязняющих вещества):

Азота диоксид, азота (II) оксид, сера диоксид, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Углерода оксид, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_8H_{18}$, бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/.

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Сера диоксид + дигидросульфид, сера диоксид + азота диоксид.

Валовый выброс составляет 13,960804 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе СЗЗ 300 метров куста скважин, АГЗУ и 1 контрольная точка на границе жилой застройки (д. М. Тарт). Расчетная площадка принята размером 2100x2100 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ куста скважин без учета фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ куста скважин	На границе жилой застройки
Сера диоксид	0,0077	0,0008
Дигидросульфид	0,0590	0,0099
Метан	0,0010	0,0002
Сера диоксид + дигидросульфид	0,0616	0,0107
Сера диоксид + азота диоксид	0,0050	0,0005

Для остальных загрязняющих веществ расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 20 - Бурцевское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважины (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 2 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину. От скважины № 29 ближайший населенный пункт – д. Горны на расстоянии 2,900 км в юго-западном направлении.

От источников выбросов площадки № 20 в атмосферный воздух выбрасывается 3 загрязняющих вещества, в том числе:

3-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

стр. 20 из 27

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

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

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$.

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 1,383000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ скважины, на границе ближайшего населенного пункта расчеты не проводились в связи со значительной удаленностью. Расчетные площадки приняты размером 900×900 с шагом 100×100 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 21 - Шароновское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважины и АГЗУ (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 4 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование. Имеются 2 канализационные емкости. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования. Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину и 1 АГЗУ. От скважины № 75 ближайший населенный пункт – с. Тюй на расстоянии 3,0 км в юго-западном направлении.

От источников выбросов площадки № 21 в атмосферный воздух выбрасывается 3 загрязняющих вещества, в том числе:

3-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$.

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 2,823000 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ скважины и АГЗУ, на границе ближайшего населенного пункта расчеты не проводились в связи со значительной удаленностью. Расчетные площадки приняты размером 1000×1200 с шагом 100×100 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Площадка № 22 - Калиновское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважины (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории скважины №17 Калиновского месторождения размещаются 8 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (факельная установка ПФУ); неорганизованных – 7 (неплотности оборудования). Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования (сепарационная и канализационные емкости, нефтегазосепаратор, технологические насосы, пункт налива нефти, дизельная электростанция). Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину. От скважины № 17 ближайший населенный пункт – п. Ненастье на расстоянии 4,500 км в северо-западном направлении.

От источников выбросов площадки № 22 в атмосферный воздух выбрасывается 15 загрязняющих веществ и 3 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

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):

стр. 21 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Метан, керосин.

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (3):

Дигидросульфид + формальдегид; сера диоксид + дигидросульфид; азота диоксид + сера диоксид.
Валовый выброс составляет 74509006 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ 300 метров скважины. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетная площадка принята размером 1200x1400 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ скважины с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ скважины / фон
Азота диоксид	0,66 / 0,04
Азота (II) оксид	0,0505 / -
Углерод	0,0866 / -
Сера диоксид	0,0339 / -
Дигидросульфид	0,0456 / -
Формальдегид	0,0455 / -
Азота диоксид + серы диоксид	0,4121

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Площадка № 23 - Поспеловское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м для скважин (согласно п.7.1.3. Класс III СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

На территории размещаются 6 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования (сепарационная и канализационная емкости, технологические насосы, камера пуска очистных устройств). Имеется блок химвагентов (предназначен для подачи реагента – деэмульгатора). Месторождение эксплуатирует 2 нефтяные скважины. От скважины № 3 ближайший населенный пункт – п. Бартым на расстоянии 3,580 км в юго-восточном направлении.

От источников выбросов площадки № 23 в атмосферный воздух выбрасывается 6 загрязняющих веществ, в том числе:

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Дигидросульфид.

3-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Смесь предельных углеводородов C_6H_{14} – $C_{10}H_{22}$, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метанол.

4-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Смесь предельных углеводородов C_1H_4 – C_5H_{12} .

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 1,909860 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе СЗЗ 300 метров скважин №№ 3, 559. Расчеты на границе ближайшей жилой застройки не проводились из-за значительной удаленности. Расчетная площадка принята размером 1000x1000 с шагом 100x100 м.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе ориентировочной СЗЗ скважины № 3 с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ скважины № 3 / фон
Дигидросульфид	0,0381 / -
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,13 / 0,01
Метанол	0,0684 / -

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Площадка № 24 - ЦТП-3.

В составе площадки выделены: ГКС «Курбаты», газопровод «ДНС-0120 – ГКС «Курбаты», газопровод «ДНС-0111 – ГКС «Курбаты», газопровод «ДНС-0115 -т.вр. в газопровод ДНС-0116 - ГКС

стр. 22 из 27

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

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

«Курбать», газопровод «ГКС Курбаты – ДНС 1026», газопровод «Лупинг Курбаты – Чурахи». На ГКС «Курбаты» осуществляется сбор и компримирование ПНГ Дороховской группы месторождений в единую систему промысловых газопроводов для внешнего транспорта газа.

Ориентировочный размер санитарного разрыва газопровода составляет 50 м (согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).

Территория ГКС «Курбаты» со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек.

Ближайшая жилая застройка – д. Курбатово – находится на расстоянии 2,12 км в южном направлении от ГКС, от газопровода ближайшая жилая застройка – п. Тюш на расстоянии 0,700 км в восточном направлении.

На территории ГКС «Курбаты» размещаются 6 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 2 – организованных (факел с запальником и свеча рассеивания), 4 – неорганизованных (неплотности оборудования компрессорного цеха, обвязка трубопроводов).

В составе линейной части газопроводов учтены 17 источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе: 5 – организованных и 12 – неорганизованных источников выбросов. Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности нефтегазового оборудования (обвязка), а также свечи рассеивания и сжигания.

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.

С 2018 г. произошло 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 Октябрьском районе.

От источников выбросов площадки № 24 в атмосферный воздух выбрасывается 11 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

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 C₆H₁₄–C₁₀H₂₂

4-й класс опасности (3 загрязняющих вещества):

Углерод оксид, смесь предельных углеводородов C₁H₄–C₅H₁₂, бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/:

ОБУВ (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Сера диоксид + дигидросульфид; азота диоксид + сера диоксид.

Баловый выброс составляет 283,783264 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе санитарного разрыва 50 метров линейной части газопровода и в 2-х контрольных точках на границе ближайшей жилой застройки (п. Тюш). Расчетная площадка принята размером 1200x1000 с шагом 100x100 м. Расчеты на ГКС «Курбаты» выполнены в составе площадки № 2.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе санитарного разрыва и на границе жилой застройки с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе санитарного разрыва газопровода / фсн	На границе жилой застройки/ фон
Углерод	0,89 / 0	0,89 / 0
Сера диоксид	0,13 / 0,008	0,13 / 0,008
Дигидросульфид	0,33 / 0,20	0,33 / 0,20
Углерода оксид	0,39 / 0,17	0,39 / 0,17
Сера диоксид + дигидросульфид	0,24 / -	0,24 / -

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E = 0,1$.

Перспектива развития предприятия.

С 1 января 2019 года 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 Октябрьском районе.

ООО «УралОйл» в Октябрьском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников	Количество ЗВ
Тавдинское месторождение				
ПСН «Тавдинский»	12	2	10	
ДНС «Дороховка»	6	0	6	
Территория месторождения	1	0	1	
<i>Итого по Тавдинскому месторождению</i>	<i>19</i>	<i>2</i>	<i>17</i>	<i>11</i>
Токаревское месторождение				
ПСН «Токаревский»	15	2	13	11
Территория месторождения	2	0	2	2
<i>Итого по Токаревскому месторождению</i>	<i>17</i>	<i>2</i>	<i>15</i>	<i>11</i>
Итого по Октябрьскому району	36	4	32	11

Площадка №25 - Тавдинское месторождение.

На территории Тавдинского месторождения расположены установка предварительной подготовки нефти пункт подготовки и сбора нефти (ПСН) «Тавдинский» и площадка дожимной насосной станции (ДНС) «Дороховка». Сырая нефть со скважин Тавдинского месторождения по внутренним нефтепроводам поступает на ПСН «Тавдинский», далее продукция автоцистернами транспортируется на ДНС «Дороховка», где происходит сепарация нефти. Выделившийся при сепарации растворенный в нефти газ направляется по газопроводу на блочную котельную установку для использования в технологии подготовки нефти. Оставшийся газ рассеивается на свече рассеивания. Источниками выделений загрязняющих веществ являются свеча рассеивания, ГТЭС и неплотности нефтегазового оборудования. Ближайшая жилая застройка расположена от ПСН «Тавдинский» - п. Баргым на расстоянии 5,700 км в северном направлении, от ДНС «Дороховка» - д. Усть-Каменка на расстоянии 3,400 км в юго-западном направлении.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ПСН «Тавдинский» составляет 300 метров в соответствии п.7.1.3., класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ДНС «Дороховка» составляет 300 метров в соответствии п.7.1.3., класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). ДНС «Дороховка» расположена на одной территории с объектами ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (ДНС-0120 Дороховское месторождение). Для ДНС-0120 Дороховское месторождение размер установленной санитарно-защитной зоны составляет 500 м. Расчеты рассеивания для ДНС «Дороховка» проводились на границе СЗЗ 500 метров.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин составляет 300 метров в соответствии п.7.1.3., класс III, п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории ПСН «Тавдинский» размещаются 12 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: свеча рассеивания газа, ГТЭС, сепарационные буллиты, дренажная емкость, насосы, пункт налива нефти, узлы учета газа и нефти, нефтегазоотделитель, газосепаратор, конденсатосборник. На территории ДНС «Дороховка» 6 источников выделений загрязняющих веществ в атмосферу: подземная емкость для слива нефти, накопительные емкости, насосы, коммерческий узел учета нефти, дренажная емкость. На территории Тавдинского месторождения расположены 5 скважин. Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования.

От источников выбросов Тавдинского месторождения в атмосферный воздух выбрасывается 11 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом суммации, в том числе:

стр. 24 из 27

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

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

2-й класс опасности (2 загрязняющих вещества):

Дигидросульфид, бензол.

3-й класс опасности (6 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, 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 (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Группы веществ, обладающих эффектом суммации (2):

Сера диоксид + дигидросульфид, азота диоксид + сера диоксид.

Валовый выброс составляет 59,516804 тонны в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ ПСН «Тавдинский» и скважин, в 8 контрольных точках на границе 500-метровой СЗЗ ДНС «Дороховка» и в 1 контрольной точке на границе ближайшей жилой застройки с огородными участками (д. Усть-Каменка). Расчетные площадки приняты размерами 10451,5x10335 м и 9300x8000 с шагом 300x300 м.

Учет фона в расчетах проводился для загрязняющего вещества: сероводород. Расчеты проведены в соответствии с письмом Пермского ЦГМС - филиал ФГБУ «Уральское УГМС» № 821 от 28.04.2016 г. Срок действия фоновых концентраций до 31.12.2018г. Расчеты рассеивания для остальных веществ выполнены без учета фоновых концентраций в соответствии с п. 1 гл. 2.4 «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное)» СПб., НИИ Атмосфера, 2012 г.: «если приземная концентрация вредного вещества в атмосферном воздухе на жилье, формируемая выбросами этого вещества предприятием, не превышает 0,1 ПДК, то учет фонового загрязнения атмосферы не требуется, и группы веществ, обладающие комбинированным вредным воздействием, в которые входит данное вещество, не рассматриваются».

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе 500 метровой СЗЗ ДНС «Дороховка» и на границе ближайшей жилой застройки с огородными участками (д. Усть-Каменка) с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ ДНС «Дороховка» / фон	На границе жилой застройки с огородными участками (д. Усть-Каменка) / фон
Дигидросульфид	0,47 / 0,11	0,256 / 0,25
Сера диоксид + дигидросульфид	0,36	0,01

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе 300 метровой СЗЗ ПСН «Тавдинский» и скважин с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ ПСН «Тавдинский» / фон
Дигидросульфид	0,34 / 0,19
Сера диоксид + дигидросульфид	0,18

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Площадка №26 - Токаревское месторождение.

Ближайшая жилая застройка от ПСН «Токаревский» - д. Мавлекаево расположена на расстоянии 2,420 км в север-западном направлении.

На территории Товаревского месторождения расположены установка предварительной подготовки нефти пункт подготовки и сбора нефти (ПСН) «Токаревский». Сырая нефть со скважин Токаревского месторождения по внутренним нефтепроводам транспортируется на ПСН «Токаревский», далее продукция автоцистернами транспортируется на ДНС «Дороховка», где происходит сепарация нефти. Выделившийся при сепарации растворенный в нефти газ направляется по газопроводу на блочную котельную установку для использования в технологии подготовки нефти. Оставшийся газ подается на факел сжигания газа. Источниками выделений загрязняющих веществ являются факел сжигания газа, ГТЭС и неплотности нефтегазового оборудования.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для ПСН «Токаревский» составляет 300 метров в соответствии п.7.1.3., класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

стр. 25 из 27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин составляет 300 метров в соответствии п.7.1.3., класс III, п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1-1200-03 (Новая редакция).

На территории ППСН «Токаревский» размещаются 15 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: факел, ГТЭС, сепарационные буллиты, газораспределительное устройство, пункт налива нефти, узлы учета газа и нефти, подземные и канализационная емкости, нефтегазоотделитель, сепаратор. На территории Токаревского месторождения расположены 12 одиночных скважин и АГЗУ.

От источников выбросов Токаревского месторождения в атмосферный воздух выбрасывается 11 загрязняющих веществ, в том числе:

1-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бен /а/пирен.

2-й класс опасности (1 загрязняющее вещество):

Бензол.

3-й класс опасности (6 загрязняющих веществ):

Азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, 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 (1 загрязняющее вещество):

Метан.

Валовый выброс составляет 93,5355 тонн в год.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ ППСН «Токаревский» и скважин и в контрольной точке на границе жилой застройки (д. Мавлекаево). Расчетная площадка принята размером 8400х6000 с шагом 300х300 м.

Учет фона в расчетах проводился для загрязняющего вещества: углерод. Расчеты проведены в соответствии с письмом Пермского ЦГМС - филиал ФГБУ «Уральское УГМС» № 821 от 28.04.2016 г. Срок действия фоновых концентраций до 31.12.2018г. Расчеты рассеивания для остальных веществ выполнены без учета фоновых концентраций в соответствии с п. 1 гл. 2.4 «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное)» СПб., НИИ Атмосфера, 2012 г.: «если приземная концентрация вредного вещества в атмосферном воздухе на жилье, формируемая выбросами этого вещества предприятием, не превышает 0,1 ПДК, то учет фонового загрязнения атмосферы не требуется, и группы веществ, обладающие комбинированным вредным воздействием, в которые входит данное вещество, не рассматриваются».

Анализ расчета рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух от источников на границе 300 метровой СЗЗ ППСН «Токаревский» и на границе жилой застройки (д. Мавлекаево) с учетом фона составили в долях ПДК:

Перечень загрязняющих веществ	На границе СЗЗ ППСН «Токаревский» / фон	На границе жил. застройки (д. Мавлекаево)
Углерод	0,04 / 0	0,015 / 0
Углерода оксид	0,04 / -	0,004 / -
Метан	0,002 / -	0,0001 / -

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчет не целесообразен. Критерий целесообразности расчета $E=0,1$.

Таким образом, максимальные концентрации создаваемые источниками выбросов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе расположенных в Октябрьском районе (ЦНДГ-1: Дороховское, Курбатовское (в том числе Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Вишиковское, Солдатовское (в том числе Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Пospelовское, Калиновское и Шуруборское месторождения. ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть. Токаревское и Тавдинское месторождения) не превышают 1 ПДК на границах установленных, ориентировочных санитарно-защитных зон, на границах санитарных разрывов и на границе жилой застройки, не превышают 0,8 ПДК на границах жилой застройки с огородными участками и других нормируемых объектах, что соответствует требованиям 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».

стр. 26 из 27

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Выполнены карты рассеивания загрязняющих веществ с изолиниями концентраций веществ в контрольных точках, что соответствует п. 4.2.4. СанПиН 2.1.6. 1032-01.

ВЫВОД

На основании вышесказанного 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 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском районе (ЦНДГ-1: Дороховское, Курбатовское (в том числе Таугерское поднятие), Казаковское, Софьинское, Никулинское, Дулеповское, Трифоновское, Винникоовское, Солдатовское (в том числе Горбатовское поднятие), Мосинское, Одиновское, Габышевское, Дозорцевское, Моховское, Викторинское, Шароновское, Камышловское, Новосеминское, Судановское, Бурцевское, Поспеловское, Калиновское и Шуруборское месторождения. ЦТГ-3: ГКС «Курбаты», линейная часть. Токаревское и Тавдинское месторождения)»


соответствует (не соответствует)

(неужное 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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Р- Согласование Средневолжского ТУ 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

Отдел государственного контроля,
надзора и охраны водных биологических ресурсов
по Пермскому краю

Дата 24.03.2020, Исх. № 3247
На № И-03594 от 07.02.2020

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о согласовании деятельности по проекту
«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»**

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектировщик – Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект».

Срок реализации проекта — 11 месяцев (февраль – декабрь 2021 г.).

Производство работ на водных объектах в запретный нерестовый период исключено.

Средневолжское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству, рассмотрев представленную заявку и проектные материалы по объекту 2019/083-PD «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» 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 участок работ расположен Октябрьского городского округа Пермского края.

Ближайшие населенные пункты – Дороховка, Тюш.

Проектной документацией предусматривается реконструкция нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» путем строительства нового участка и демонтажа существующего.

Проектируемая и демонтируемая трассы нефтепровода «ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» пересекают лога №№ 1-3 (ПК4+39,2, ПК28+62,0, ПК52+21,7), отвершки логов (ПК6+74,6, ПК7+83,8), лог Михай (ПК13+71,6) и р.Тюй (ПК15+93,6 – ПК16+2,4). Реконструкция нефтепровода на переходе через лога и р.Тюй предусматривается подземно с разработкой и обратной засыпкой траншеи экскаватором.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									287
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Также в пределах заливаемой поймы и водоохранной зоны р. Тюш предусматривается установка двух контрольных устройств (КУ) с ПМ-3 шт. (совместно с узлом задвижки).

Для предотвращения размыва дна реки по траншее, а также в целях безопасной эксплуатации нефтепровода проектом предусмотрены дно- и берегоукрепительные работы р.Тюй каменной наброской.

Размещение строительной площадки, площадок временного складирования материалов и минерального грунта предусматривается за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Проезд строительной техники через р.Тюй предусматривается по существующим пересздам, через лога – посуху.

Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода по договору с ООО «Родник Прикамья».

Вода на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается привозная из разводящей сети УППН «Павловка».

Необходимый объем воды для промывки и гидравлического испытания трубопровода предусматривается привозной из существующей разводящей сети УППН «Павловка».

Вода после промывки трубопровода откачивается в автомобиль-цистерну марки АЦ-42-53А и вывозится на очистные сооружения на УППН «Павловка».

Сточные бытовые воды собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³, по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и вывозятся на ближайшие очистные сооружения по договору с ООО «Промконтракт».

Вода после промывки и гидротестирования трубопровода закачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на очистные сооружения на УППН «Павловка».

Общая продолжительность строительства — 11 месяцев (февраль – декабрь 2021 г.). Производство работ на водных объектах в запретный нерестовый период исключено.

Осуществление деятельности в рамках указанной проектной документации окажет негативное влияние на состояние водных биологических ресурсов водных объектов рыбохозяйственного значения.

Гидробиологическая и ихтиологическая характеристики водных объектов приведены на основании данных опубликованных литературных источников и ИГМИ.

Река Тюш - правобережный приток реки Ирень (далее -> р. Сылва -> р.Чусовая -> р. Кама). Ширина русла реки по урезу воды в створе перехода трассы нефтепровода – 8,5 м, глубина: средняя – 0,50 м, максимальная – 0,71 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности достигают 1,06-1,24 м/с, в меженный период – 0,27-0,38 м/с.

Тальвег лога Михай открывается в реку Тюш с правого берега, V-образной формы шириной по бровкам 50-60 м с пологими склонами высотой 0,5-1,0 м, покрытыми травяной растительностью и редким лесом (ель, осина). Дно лога на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,36 – 0,54 м/с.

Тальвег лога №1 (ПК4+39,2) открывается в лог Михай (далее -> р. Тюш) с правого берега, V-образной формы шириной по бровкам 50-60 м с пологими склонами высотой 0,8-1,2 м, покрытыми травяной растительностью. Дно лога на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,13 – 0,24 м/с.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										288

Тальвег лога №2 (ПК28+62,0) открывается в реку Тюш с левого берега, V-образной формы шириной по бровкам 50-60 м с пологими склонами высотой 0,5-1,0 м, покрытыми травяной растительностью и редким лесом (ель, осина). Дно лога плоское, шириной до 10-15 м, на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,37 – 0,55 м/с.

Тальвег лога №3 (ПК52+21,7) открывается в реку Тюш с левого берега, V-образной формы шириной по бровкам 50-60 м с пологими склонами высотой 1,0-1,5 м, покрытыми травяной растительностью. Дно лога плоское, шириной до 15-20 м, на всем участке изысканий сухое. Выраженное русло на дне лога отсутствует, следы водной эрозии не наблюдаются. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения в логу – 0,53 – 0,62 м/с.

Отвершек лога (ПК6+74,6) полностью задернован. Лог открывается в лог Михей с правого берега. Ширина отвершка по верху – 20 м.

Отвершек лога (ПК7+83,8) полностью задернован. Лог открывается в лог Михей с правого берега. Ширина отвершка по верху – 20 м.

Для характеристики зоопланктона и зообентоса р. Тюш в качестве водотока-аналога использована река Сылта в верхнем течении (притоком II порядка которой является река Тюш), которая по гидрологическим параметрам и характеру развития водного населения сходна с рекой Тюш.

Характеристика ихтиофауны реки Тюш (в которой предусмотрены русловые работы и на водосборе которой расположены лога, пересекаемые проектируемыми и демонтируемыми трассами трубопровода) приведена по литературным сведениям об ихтиофауне разнотипных водоемов бассейна Средней Камы.

Зоопланктон представлен 47 видами, из которых 35 видов – коловратки. Веслоногие ракообразные представлены 7 видами, вествистоусые рачки – 5 видами.

Общая биомасса зоопланктона составляет 8,2 мг/м³, численность – 4,0 тыс. экз./м³.

Зообентос. В целом, в составе бентосных сообществ зарегистрировано 96 видов и форм животных. Ведущее значение в определении разнообразия фауны принадлежит трем отрядам амфибиотических насекомых: двукрылым (38 видов и форм), поденкам (17) и ручейникам (15). Менее богаты видами веснянки (8), моллюски (6) и малощетинковые черви (5). Из прочих животных зарегистрированы большекрылые, жесткокрылые, полужесткокрылые, перепончатокрылые и пиявки.

Численность и биомасса зообентосных сообществ данного типа русловых грунтов составляют 3,9 тыс. экз./м² и 6,7 г/м² соответственно.

Ихтиофауна реки Тюш представлена такими видами рыб, как плотва, окунь, лещ, щука, налим, язь, хариус европейский, голянь обыкновенный, пескарь обыкновенный, щиповка обыкновенная, уклейка, голец, усатый и др. В пруду на р. Тюш могут встречаться карась, линь, красноперка.

Рыбопродуктивность русловых участков р. Тюш составляет от 0,5 до 5,4 г/м², на участке работ находится в районе 1,5 г/м²; рыбопродуктивность пойменных нерестилищ р. Тюш – от 1 до 6 г/м², с учетом техногенного характера в районе работ рыбопродуктивность пойменных нерестилищ составляет порядка 2,5 г/м².

В соответствии с критериями определения категории водных объектов рыбохозяйственного значения (согласно Постановлению Правительства РФ «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» от 28.02.2019 г. № 206) реку Тюш следует отнести к водным объектам рыбохозяйственного значения *первой* категории.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									289
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

В соответствии с Правилами установления рыбоохранных зон, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 06.10.2008 г. № 743, ширина рыбоохранной зоны для р. Тюш устанавливается в размере 100 м.

Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны р.Тюш составляет 100 м, ширина прибрежной защитной полосы – 30-50 м, в зависимости от уклона берега.

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 2019/083-РД «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» и мероприятия по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среду их обитания, направленные на восстановление их нарушенного состояния, определены и разработаны Проектным центром «ПНИПУ-Нефтепроект» в соответствии с Методикой исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам, утвержденной приказом Росрыболовства от 25.11.2011 г. №1166.

При проведении работ по вышеуказанному проекту будет нанесен как «постоянный, так и «временный» вред (ущерб).

«Постоянный» ущерб заключается в:

- безвозвратном отторжении участков заливаемой поймы р. Тюш (в пределах ГВВ 10% обеспеченности) под берегоукрепление каменной наброской, площадки узла задвижек, КУ с ПМ;

- нарушении участков поверхности водосбора реки Тюш в результате строительства постоянных сооружений в водоохранной зоне реки (2 КУ, узел задвижки, берегоукрепление).

«Временный» ущерб заключается в:

- повреждении дна реки Тюш на участках разработки/засыпки траншей проектируемого и демонтируемого нефтепровода, дноукрепления каменной наброской;

- повышении мутности и ухудшении качества воды в реке Тюш на участках работ в зонах разработки/засыпки траншей демонтируемого и проектируемого нефтепровода, дноукрепления каменной наброской, а также ниже по течению;

- повреждении участков заливаемой поймы р. Тюш (в пределах ГВВ 10% обеспеченности) в зонах проведения комплекса работ по монтажу/демонтажу нефтепровода;

- нарушении естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна реки Тюш при проведении комплекса работ по проекту в пределах водоохранной зоны реки и на пересечении с понижениями рельефа (логами №№ 1-3, логом Михай, 2 отвершками логов).

Общие потери водных биоресурсов при производстве работ по проекту 2019/083-РД «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» в натуральных величинах потерянной рыбопродукции составят **45,84, кг**.

В качестве восстановительного мероприятия для компенсации ущерба рекомендуется искусственное воспроизводство — единовременный выпуск в Камское водохранилище (к бассейну которого принадлежит р. Тюш) молоди стерляди навеской 3 г (при коэффициенте промыслового возврата 5,5% и средней массе одной воспроизводимой особи в промысловом возврате 1,0 кг) в количестве **833 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 (при коэффициенте промыслового возврата 3,2% и средней массе одной воспроизводимой особи в промысловом возврате 1,2 кг) в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

количестве 1194 экз.

- либо молоди судака навеской 3 г (при коэффициенте промыслового возврата 1,1% и средней массе одной воспроизводимой особи в промысловом возврате 2,0 кг) в количестве 2084 экз.

Ориентировочные единовременные затраты на проведение восстановительных мероприятий составят:

- в случае выпуска молоди стерляди – 31279,15 руб.;
- в случае выпуска молоди судака - 87528 руб.;
- в случае выпуска молоди щуки - 53730 руб.

Окончательный объем компенсационных затрат 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). Факт выпуска молоди в водоем оформляется соответствующим Актом выпуска водных биологических ресурсов согласно приказу Федерального агентства по рыболовству от 02.09.2019 г. № 518.

Проектом предусмотрены мероприятия для сокращения воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания, а также проведение производственного экологического контроля за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания в зоне влияния работ в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 г. №380.

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 2019/083-PD «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» при условии выполнения мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, предусмотренных проектом, в полном объеме в срок до окончания негативного воздействия.

Зам. руководителя



А.М. Забурдаев

Исп. Суходолова К.М.
Рудаева О.Ю.
(846) 373-05-74

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение С – 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

«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.



СВЕРЖДАЮ:
 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

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

ООО «Эко Тест» Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № ИЭЛ/Б от '31' августа 2006 стр.2.
---	---

Таблица 1

Результаты измерений уровня звуков и звукового давления структурного оборудования машин

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до ТЧ, м	Характер шума	Уровень звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, 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 груз. HYUNDAI 210 LC-7	ковши 1 м3	2005	хл с подъемными работами	1	колебл										74	81	
Башенный кран КС-674	12,5т/9кВт	1993	Подъем-опускание груза, повороты	7,5	колебл										72	78	
Башенный кран КС-503Б	10т/ 50кВт	2001	Подъем-опускание груза, повороты	7,5	колебл										71	75	
Башенный кран КС-408	10т/ 50кВт	1997	Подъем-опускание груза, повороты	7,5	колебл										71	76	
Бульдозер Д492	108к.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл										78	85	
РДК-25 (10т.) только дизель	10т	1992	хол. ход	5	колебл										76	81	
РДК-25 дизель + лебедка	10т	1992	Подъем-опускание груза, повороты	5	колебл										73	80	
Автобетононасосная АМ-6 На базе МАЗа	5-6т/6кВт	-	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.



СЕРЖДАЮ:

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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

ООО «Эно Тест»
Аккредитованная испытательная лаборатория

Продолжение протокола № 433/Ф от "5" сентября 2006 стр.2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Где измерен	Характер работы	Расстояние до ТЛ, м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								L _{макс} , дБА	L _{инт} , дБА	L _{экв} , дБА		
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000				8000	
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	искала 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 ослубки	1	колебл					70	73	71	73	77	86	90	88	88
Агрегат "Ковшеч-Г" (16т)колесн (на базе 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
Перфоратор НМ100С	1050Вт	2004	ХХ внутри по- меншею Шорох=70 м2	1	пост					88	87	88	72	80	84	88	85	84
Перфоратор НМ100С	1050Вт	2004	работа внутри по- меншею Шорох=70 м2	1	колебл													
Пилф. РН 068 1037	520 Вт	2004	работа внутри по- меншею Шорох=70 м2	1	колебл													

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 26.12.2003. 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

СЗУ в СЗС Т.Сторо	Приложение
Специализированная испытательная лаборатория	Протокол № 154/16
	От 16 ноября 2016
	стр.2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние по ТИ, м	Характер шума	Лэкв, дБА	Лмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, И-1,2	7	пост.	65	70
Бетоукладоч ЛЛВА	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор О-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ
 И.К. Пименов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ООО «Эко Тест» Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № 159/6 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		
Балльный кран КБ-473	8л/55кВт	1994	Польза-опускание груза, повороты	7,5	колебл							72	76
ЯМЗ-238 с турбонаддувом	N=200кВт	1998		5м	пост.							75	
ДПС БЕКО 250000ED-S/EDA-S 250 кВт (P-99 дБ) в калютом состоянии	250кВА	2005	ДПС редом	1	пост							83	
Балльный кран КБ-408	10л/50кВт	1997	Польза-опускание груза, повороты	7,5	колебл							71	76
Экскаватор ЭО-411	квали 0,63	2001	в-емка грунта	7,5	колебл							76	86
Бульдозер Д492	108к.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл							78	85

Измерения выполнил сотрудник ИЛ

И.К.Пименов

Ссылка на источник информации <http://www.electrostan.ru/product/dizelnaja-eklektrostanacija-ad-30-t400-1rp/>

Дизельная электростанция АД 30-Т400-1РП

Вес продукта: 1000 kg

Степень автоматизации:	1-я
Частота 3-фазного тока гц / Напряжение вольт:	50 / 400
Сила тока ампер:	54
Постоянная мощность кВт:	30
Резервная мощность кВт:	33
Характеристики двигателя:	4-цилиндровый рядный с турбонаддувом
Мощность двигателя номинальная кВт при 1500 об/ми:	40
Объем двигателя Л:	3,68
Расход топлива л/ч при 100% нагрузке:	8,3
Объем топливного бака л:	120
Габариты длина x ширина x высота см:	210 x 95 x 145

Дизельная электростанция мощность 30 квт (37,5 ква)

Дизельная электростанция АД-30С-Т400-1РП (АД 30-Т400, ДЭС-30, ДЭС АД-30) производство Россия в еврокожухе для автономного и резервного электроснабжения по 1-й степени автоматизации.

При использовании для резервного электроснабжения допускается кратковременная 10% перегрузка дизельэлектростанции. Дизельная электростанция АД-30 оснащается дизельным двигателем Azimut R4100ZD с частой вращения 1500 об/мин- максимальной мощностью 44 кВт с автоматическим регулятором частоты вращения и 3-фазным 4-полюсным синхронным бесщеточным генератором WT-30 с частотой тока 50 гц и напряжением 400 вольт с автоматической регулировкой напряжения.

Конструктивно дизельная электростанция АД-30 представляет собой дизель генераторную установку (ДГУ), состоящую из агрегированных между собой дизельного двигателя и синхронного генератора, установленных при помощи антивибрационных подушек на металлической раме генератора с интегрированным топливным баком с запасом дизельного топлива минимально на 8 часов работы при полной нагрузке. В случае необходимости более долгой работы без дозаправки возможна установка дополнительных баков с системой автоматической подкачки (опция). Поступающий в дизельные электростанции дизель из дополнительных баков очищается от воды при помощи фильтра-влагоотделителя (опция). На раме дизельэлектростанции также установлен щит управления с программируемым контроллером НGM 620С с возможностью дистанционного управления оператором с удаленного компьютера и функцией защитного останова дизельэлектростанции при перегреве, низком давлении масла, разносе и нештатной работе синхронного генератора электростанции. Также на щит управления выведена красная кнопка ручного экстренного аварийного останова дизельной электростанции. Дизельная электростанция АД-30 оснащается автоматами нагрузки с тепловыми и электромагнитными расцепителями, защищающими синхронный генератор от размагничивания и поломки посредством автоматического отключения нагрузки при срабатывании системы защитной остановки двигателя дизельэлектростанции либо при полном расходе дизельного топлива. С фронтальной стороны дизельной электростанции ДЭС АД-30квт установлен радиаторный блок для охлаждения двигателя электростанции. В комплект дизельэлектростанции также входят пусковые аккумуляторные батареи (АКБ), глушители, инструкция, комплект ЗИП, комплект фильтров для первого технического обслуживания.

Дизельная электростанция АД-30 квт установлена в современный эргономичный кожух с удобным доступом оператора для технического обслуживания. Кожух дизельэлектростанции обеспечивает ее герметичность и защиту от воздействия окружающей среды, **снижает уровень шума дизельной электростанции до 72 дБ на расстоянии 10 м** за счет применения современных шумопоглощающих материалов. Окраска кожуха дизельной электростанции производится специальными

особостойкими антикоррозийными красками. В качестве дополнительной опции предлагается ПЖД (подогреватель предпусковой жидкостный дизельный) для облегчения запуска дизельэлектростанции в условиях низкой температуры.

Все **дизельные электростанции** проходят стендовые испытания под 25%, 50%, 100% и краткосрочной резервной 110% нагрузкой и готовы к длительной эксплуатации в режиме бесперебойной работы. Возможна установка дизельэлектростанции на шасси (**передвижная дизельная электростанция ПЭС-30**) или в **контейнер "Север"** собственного производства (**контейнерная дизельная электростанция ДЭС-30**). Гарантия производителя: ГК Азимут 1 год.

Для того, чтобы **купить дизельные электростанции** - добавьте в корзину выбранную модель. Вы можете сделать заказ по тел/факс (495) 772-21-33 или по электронной почте sales@electrostan.ru

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

Приложение Т – Письмо ГОСНИОРХ

QT : ГосНор

НОМЕР ТЕЛЕФОНА : 2160065

ОКТ. 04 2012 17:29 СТР1



614002, Пермь,
ул. Чернышевского, д. 3
Тел/факс: (342) 216-00-65
Тел: (342) 216-50-70
melnikova_iv@list.ru

04.10.2012 № 898/4
На № 2623 от 04.10.2012 г.

Федеральное государственное бюджетное научное учреждение
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
ОЗЕРНОГО И РЕЧНОГО РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА»
(ФГБНУ «ГосНИОРХ»)

ПЕРМСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ

Директору
ООО «Уралстройпроект»
В.Ф.Токареву

Уважаемый Виктор Филиппович!

На Ваш запрос сообщаем.

Период весеннего запрета на лов рыбы в соответствии с Правилами рыболовства для Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна (утв. Приказом Росрыболовства от 13.01.2009 № 1):

- для промышленного рыболовства – с 15 апреля по 15 июня на всех водных объектах,
- для любительского и спортивного рыболовства (всеми орудиями лова, за исключением одной поплавочной или донной удочки с берега с общим количеством крючков не более 2 шт. на орудиях лова у одного гражданина):
 - с 1 мая по 10 июня на Воткинском водохранилище,
 - с 5 мая по 15 июня на Камском водохранилище,
 - с 15 апреля по 15 июня – на остальных водных объектах Пермского края.

В весенний нерестовый период акватории всех рыбохозяйственных водных объектов являются нерестилищами и путями нерестовых миграций рыб.

ВРИО директора
Пермского отделения ФГБНУ «ГосНИОРХ»

И.В. Поздеев

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

Приложение У – Договор ООО «Промконтракт»

Договор №19z2241
на оказание услуг

г. Пермь

«01» ноября 2019 года

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя Генерального директора по общим вопросам Керна Александра Георгиевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2018 № 5, с одной стороны, и

ООО «Промконтракт», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Кузмичева Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны,

на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя (при этом Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика) заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим договором Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по сбору, транспортировке и передаче на размещение твердых бытовых отходов и хозяйственно-бытовых сточных вод (далее – «отходы») с объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в порядке, установленном законодательством РФ, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать оказанные Исполнителем услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Исполнитель обязуется производить сбор, транспортировку и передачу на размещение твердых бытовых отходов и хозяйственно-бытовых сточных вод с объектов Заказчика, предусмотренных в Приложениях №№2, 3 к договору.

1.3. При исполнении настоящего Договора Стороны должны соблюдать положения Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, утвержденной решением Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» (протокол от 21.05.2018 № 9), а также учитывать значительные опасные/вредные факторы производственных и профессиональных рисков Заказчика.

Политика Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке - документ ПАО «ЛУКОЙЛ», разработанный на основании стратегической цели ПАО «ЛУКОЙЛ» и в соответствии с приоритетами ПАО «ЛУКОЙЛ» в области устойчивого развития, отражающий совокупность стратегических целей и обязательств, принятых ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, и служащий основанием для установления текущих целей и задач в данной области.

Значительные опасные/вредные факторы производственных и профессиональных рисков Заказчика, связанные с деятельностью Исполнителя по исполнению настоящего Договора, доводятся до работников Исполнителя при проведении вводного инструктажа.

1.4. Стороны обязуются соблюдать условия Соглашения о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству работ (Приложение №6 к настоящему договору). Для целей применения в рамках настоящего Договора Приложение №6 считать равнозначными понятия Заказчик/Общество, Подрядчик/Организация, услуг(и)/ работ(а).

1.5. Сроки оказания услуг по настоящему Договору:

Начало оказания услуг: 01 января 2020г.

Окончание оказания услуг: 31 декабря 2022г.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									302
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

	Подрядчика/Исполнителя и транспортных средств	
8	Форма акта о выявленных нарушениях по договору	– Приложение №8
9	Форма акта сдачи-приемки оказанных услуг по сбору и транспортировке твердых бытовых отходов и вывозу и размещению хозяйственно-бытовых сточных вод с объектов Общества	– Приложение №9
10	Форма акта сдачи-приемки оказанных услуг по сбору и транспортировке твердых бытовых отходов и вывозу и размещению хозяйственно-бытовых сточных вод с объектов ЦДНГ	– Приложение №10
11	Инструкция по обращению с отходами производства и потребления в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	– Приложение №11
12	Форма уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения договора	– Приложение №12
13	Форма соглашения о расчетах	– Приложение №13
14	Инструкция по действиям работников организации и подрядных организаций в случае обнаружения над объектами ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» беспилотных летательных аппаратов	– Приложение №14

14. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Место нахождения Общества: г. Пермь

Адрес Общества: 614990, Пермский край, г.

Пермь, ул. Ленина, 62

ИНН 5902201970

КПП 997250001

ОКПО 12032100

ОГРН 1035900103997

ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 06.20

Наименование банка: ПАО Банк «ФК Открытие»

БИК 044525985

кор/сч 30101810300000000985

р/сч 40702810701700007002 (по операционной деятельности, при уплате неустойки);

р/сч 40702810001700007003 (по инвестиционной деятельности);

тел./факс: 8 (342)23 56-637/23-56-807

E-mail: lp@lp.iukoil.com

Заместитель Генерального директора
по общим вопросам



/ А.Г. Керн/

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «Промконтракт»

Место нахождения: г. Пермь

Адрес: 614039, Пермский край, г. Пермь,

ул. Швецова, 39, оф. 209

ИНН 5904058846

КПП 590401001

ОКПО 52279626

ОГРН 1025900909968

ОКВЭД 90.00.3

ОКТМО 57701000

Наименование банка:

Филиал №6318 Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г. Самара

БИК 043601968

к/с 30101810422023601968;

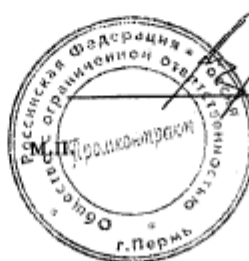
р/с 40702810344420000189

Тел / Факс: (342) 244 – 36 – 06;

294-43 -06

E-mail: 2443606@mail.ru

Директор



/С.Н. Кузмичев/

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Ф – Приложение 3 тома ПДВ Октябрьского района Дороховского месторождения

Октябрьский район

Приложение 1

Расчеты выбросов Компонентный состав газа ЦДНГ-1

Дороховское месторождение (ДНС-0120)

	Состав [%об]. гi	Молекулярный вес компоненты, Mi	гi•Mi	Состав [%мас.]
Сероводород	0,55	34,00	18,7	0,70
n-бутан (C4H10)	2,1	58,00	121,8	4,59
Пентан (C5H12)	1,61	72,00	115,92	4,36
Метан (CH4)	44,5	16,00	712	26,80
i-бутан (C4H10)	1,49	58,00	86,42	3,25
Этан (C2H6)	18,91	30,00	567,3	21,36
Пропан (C3H8)	9,16	44,00	403,04	15,17
Смесь углеводородов C6-C10	0,33	86,00	28,38	1,07
H ₂	0,00	2,00	0	0,00
O ₂	0,00	32,00	0	0,00
N ₂	21,04	28,00	589,12	22,18
CO ₂	0,31	44,00	13,64	0,51
CO	0,00	28,00	0	0,00
Сумма	100,00		2656,32	100
Смесь углеводородов C1-C5 (за исключением метана)	30,05			48,73

Компонентный состав газа для расчетов принят по Дороховскому месторождению для ДНС-0120 (таблица 1.2 приложения 2)

Курбатовское месторождение (ДНС-0111)

	Состав [%об]. гi	Молекулярный вес компоненты, Mi	гi•Mi	Состав [%мас.]
Сероводород	0,03	34,00	1,02	0,04
n-бутан (C4H10)	3,96	58,00	229,68	8,39
Пентан (C5H12)	2,7	72,00	194,4	7,10
Метан (CH4)	53,1	16,00	849,6	31,04
i-бутан (C4H10)	1,77	58,00	102,66	3,75
Этан (C2H6)	18,34	30,00	550,2	20,10
Пропан (C3H8)	11,82	44,00	520,08	19,00
Смесь углеводородов C6-C10	0,96	86,00	82,56	3,02
H ₂	0,00	2,00	0	0,00
O ₂	0,00	32,00	0	0,00
N ₂	7,21	28,00	201,88	7,38
CO ₂	0,11	44,00	4,84	0,18
CO	0,00	28,00	0	0,00
Сумма	100,00		2736,92	100,00
Смесь углеводородов C1-C5 (за исключением метана)	38,59			58,35

Компонентный состав газа для расчетов принят по Курбатовскому месторождению для ДНС-0111 (таблица 1.2 приложения 2)

Курбатовское месторождение, Таугерское поднятие (ДНС-0121)

	Состав [%об]. гi	Молекулярный вес компоненты, Mi	гi•Mi	Состав [%мас.]
Сероводород	0,21	34,00	7,14	0,23
n-бутан (C4H10)	6,39	58,00	370,62	11,84
Пентан (C5H12)	4,98	72,00	358,56	11,45
Метан (CH4)	45,83	16,00	733,28	23,42
i-бутан (C4H10)	2,49	58,00	144,42	4,61
Этан (C2H6)	15,24	30,00	457,2	14,60
Пропан (C3H8)	13,2	44,00	580,8	18,55
Смесь углеводородов C6-C10	2,61	86,00	224,46	7,17
H ₂	0,00	2,00	0	0,00
O ₂	0,00	32,00	0	0,00
N ₂	9,00	28,00	252	8,05
CO ₂	0,05	44,00	2,2	0,07
CO	0,00	28,00	0	0,00
Сумма	100,00		3130,68	100,00

626

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

304

Источник №1 Факел сжигания газа на ДНС-0120. Запальник.
Расчет произведен программой «ПНГ-ЭКОЛОГ» версия 1.2.14 от 21.02.2014
 Copyright© 2000-2014 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО "ДОС-сервис. Экология"
 Регистрационный номер: 01-01-2496

Объект: №4012 ЛУКОЙЛ Октябрьский р-н
 Площадка: 1
 Цех: 1
 Вариант: 1
 Название источника выбросов: №1 Факел сжигания газа на ДНС-0120

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год	В допустимых пределах (5% от общей добычи), т/год	Сверх 5% от общей добычи, т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1809853	5.702989	0.285149	5.417840
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0294101	0.926736	0.046337	0.880399
0328	Углерод (Сажа)	3.3934737	106.931043	5.346552	101.584491
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1.4964830	47.155363	2.357768	44.797595
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0278938	0.878955	0.043948	0.835007
0337	Углерод оксид	28.2789478	891.092025	44.554601	846.537424
0380	Углерод диоксид	203.6388915	6416.822625	320.841131	6095.981494
0410	Метан	1.0617029	33.455100	1.672755	31.782345
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,929843	60,81088	3,040544	57,77033
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0422475	1.331253	0.066563	1.264690
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000000905	0.00000028515	0.00000001426	0.00000027089

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2}=0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO}=0.13 \cdot M_{NOx}$

1. Расчет физико-химических характеристик ПНГ

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)	Диоксид углерода (CO ₂)	Азот (N ₂)
Объемные доли веществ (V _i), %об												
44.500000	18.910000	9.160000	3.590000	1.610000	0.330000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.550000	0.310000	21.040000
Плотность основных компонентов ПНГ (P _i), кг/куб. м												
0.716	1.342	1.969	2.595	3.221	3.842	4.468	5.100	5.720	6.352	1.522	1.965	1.251
Молекулярная масса компонентов ПНГ (M _i), кг/моль												
16.043	30.070	44.097	58.124	72.151	86.066	100.077	114.2	128.3	142.3	34.08	44.01	28.02

Плотность ПНГ $\rho_r=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot P_i)=1.188$ кг/м³ (1 Приложение А [1])

Условная молекулярная масса ПНГ $\mu_r=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot M_i)=26.615$ кг/моль (2 Приложение А [1])

Углерод (С)	Водород (Н)	Сера (S)	Азот (N)	Кислород (O)
Массовое содержание химических элементов в попутном газе (G _i)				
60.554	16.117	0.663	22.153	0.373

Массовое содержание химических элементов в попутном газе $G_i=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot P_i \cdot C_{ij})/P_r$ (3 Приложение А [1])

Атомные массы химических элементов, входящих в состав попутного газа (M _i)				
12.011	1.008	32.066	14.008	16.000
Число атомов элементов в условной молекулярной формуле попутного газа (K _i)				

636

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

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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

305

1.342	4.256	0.006	0.421	0.006
-------	-------	-------	-------	-------

Число атомов элементов в условной молекулярной формуле попутного газа $K_i=0.01 \cdot G_j/M_j \cdot M_r$ (6 Приложение А [1])

2. Расчет физико-химических характеристик влажного воздуха

2.1. Количество атомов химических элементов в условной молекулярной формуле влажного воздуха

Кислород $K=(0.421+1.607 \cdot D)/(1+D)=0.431$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

Азот $K=1.586/(1+D)=1.572$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

Водород $K=3.215 \cdot D/(1+D)=0.028$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

2.2. Массовое влагосодержание влажного воздуха (D).

Вычисляется в зависимости от метеоусловий (относительной влажности ϕ и температуры t °C) $D=0.009$ кг/кг

Влажность воздуха $\phi=60\%$

Температура воздуха $t=20$ °C

2.3. Плотность влажного воздуха ($\rho_{вв}$).

$\rho_{вв}=0.4648 \cdot (P-0.3783 \cdot P_n)/(273.2+t)=1.168$ кг/м³ (5 Приложение Б [1])

Барометрическое давление $P=740$ мм. рт. ст.

Парциальное давление паров воды в воздухе $P_n=9.071$ мм. рт. ст.

3. Расчет максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ.

3.1. Расчет скорости распространения звука в сжигаемой газовой смеси (U_{зв}) м/с:

$U_{зв}=91.5 \cdot [K \cdot (T_o+273)/M_r]^{0.5}=343.693$ м/с (1 Приложение Г [1])

Расчет показателя адиабаты для ПНГ $K=0.01 \cdot \sum(V_i \cdot K_i)=1.282$ (2 Приложение Г [1])

Показатель адиабаты для компонентов ПНГ (K_i):

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-,i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)	Диоксид углерода (CO ₂)	Азот (N ₂)
1.31	1.21	1.13	1.1	1.08	1.07	1.06	1.05	1.04	1.035	1.34	1.3	1.4

Температура ПНГ $T_o=20$ [°C]

3.2. Оценка производительности факельной установки

Объемный расход сжигаемого ПНГ (задано) $W_v=0.095129$ м³/с

Скорость истечения ПНГ из выходного сопла факельной установки $U=1.274 \cdot W_v/d_o^2=4.794$ м/с (8.3 [1])

Массовый расход ПНГ $W_r=3600 \cdot \rho_r \cdot W_v=406.8913$ кг/ч (Приложение Д [1])

Объемный расход продуктов сгорания $W_{пр}=W_v \cdot V_{ис} \cdot (273+T_r)/273=7.9664$ м³/с (5.2 [1])

Температура выбрасываемой в атмосферу газовой смеси $T_r=1498$ °C

Количество продуктов сгорания при сгорании ПНГ в атмосфере влажного воздуха

$V_{ис}=c+s+0.5 \cdot [h+n+M \cdot (K_n+K_o)]=12.9099$ м³/м³ (3 Приложение В [1]), где

c, s, h, n и K_n, K_o соответствуют количеству атомов элементов в условных молекулярных формулах ПНГ и влажного воздуха соответственно

Расчет мольного стехиометрического коэффициента $M=(-4 \cdot c-1 \cdot h+2 \cdot o-2 \cdot s)/(2 \cdot K_o-1 \cdot K_n)=11.528$ (1.2 Приложение В2 [1])

3.3. Расчет максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ

Сжигание с выделением сажи ($U < 0.2 \cdot U_{зв}$) (6.1 [1])

CO ₂	CO	NO ₂	Сероводо-	Сажа	Бенз(а)пирен	SO ₂
-----------------	----	-----------------	-----------	------	--------------	-----------------

637

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

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

306

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

Удельные выбросы веществ на единицу массы сжигаемого газа (q_i , кг/кг)						
1.800269	0.250000	0.002000	0.000247	0.030000	0.000000000080	0.013230
Расчет максимально-разовых выброс загрязняющих веществ $M_i' = 0.278 \cdot q_i \cdot W_r$, г/с (7.1 [1])						
203.6388915	28.2789478	0.2262316	0.0278938	3.3934737	0.000000009	1.4964830
Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ $M_i = 0.001 \cdot q_i \cdot W_r \cdot T_{\text{раб}}$, т/год (7.2 [1])						
6416.822625	891.092025	7.128736	0.878955	106.931043	0.000000285	47.155363

Выброс сероводородов

Название вещества	Содержание в выбросе, %	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Сероводород	100.000000	0.0278938	0.878955
Метантиол (Метилмеркаптан)	0.000000	0.000000	0.000000
Этантиол (Этилмеркаптан)	0.000000	0.000000	0.000000
1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0.000000	0.000000	0.000000
1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0.000000	0.000000	0.000000

Выброс углеводородов

Название	Содержание в выбросе, %об.	Массовая доля $M(V)_i = V_i \cdot P_i / p_r$, % (4 Приложение А [1])	Удельные выбросы углеводородов $q_i = 0.01 \cdot M(V)_i \cdot 0.0006$, кг/кг (6.3 [1])	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Метан (CH ₄)	44.50	26.8171	0.0093860	1.0617029	33.455100
Этан (C ₂ H ₆)	18.91	21.3591	0.0074757	0.8456176	26.646081
Пропан (C ₃ H ₈)	9.16	15.1803	0.0053131	0.6009954	18.937842
n-,i-бутан (C ₄ H ₁₀)	3.59	7.8410	0.0027443	0.3104287	9.781853
Пентан (C ₅ H ₁₂)	1.61	4.3647	0.0015276	0.1728011	5.445101
Гексан (C ₆ H ₁₄)	0.33	1.0671	0.0003735	0.0422475	1.331253
Гептан (C ₇ H ₁₆)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Октан (C ₈ H ₁₈)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Нонан (C ₉ H ₂₀)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Декан (C ₁₀ H ₂₂)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000

Название	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	2.9915458	94.265976
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	0.0422475	1.331253

4. Расчет параметров факельной установки как потенциального источника загрязнения атмосферы**4.1 Расчет длины факела (L_ϕ).**

$$L_\phi = 15 \cdot d_o = 2.385 \text{ м}$$

Расчет стехиометрического количества сухого воздуха $V_o = 0.0476 \cdot \{1.5 \cdot [H_2S] + \Sigma(x+y/4) \cdot [C_xH_y] - [O_2]\} = 11.479 \text{ м}^3/\text{м}^3$ (2 Приложение Ж [1])

Расчет доли энергии, теряемой за счет радиации факела $\Delta = 0.048 \cdot M_r^{0.5} = 0.248$ (8.5 [1])

Низшая теплота сгорания ПНГ $Q_{\text{н}} = 0.01 \cdot \Sigma Q_{\text{н}} \cdot V_i = 10440 \text{ ккал}$ (1 Приложение 3 [1])

Низшая теплота сгорания горючих компонентов ПНГ ($Q_{\text{н}}$), ккал/м³:

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-,i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)
8555	15226	21795	28338	34890	44700	51300	58800	65850	72870	5585

Количество теплоты в продуктах сгорания попутного нефтяного газа для трех значений температуры горения $Q_{\text{те}} = \Sigma q \cdot C_p(T) \cdot (T-273) \text{ ккал}$:

T=1500, °K	T=1900, °K	T=2300, °K
8380.43	11421.76	14545.47

638

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

Средние массовые изобарные теплоемкости составляющих продуктов сгорания $C_p(T)$, ккал/кг·°К:

Компонент	CO ₂	H ₂ O	CO	NO ₂	N ₂	O ₂	CH ₄	H ₂ S
T=1500, °К	0.279	0.543	0.276	0.263	0.273	0.252	0.967	0.302
T=1900, °К	0.289	0.563	0.283	0.269	0.28	0.258	1.06	0.323
T=2300, °К	0.297	0.589	0.288	0.274	0.285	0.263	1.132	0.345

Температура выбрасываемой в атмосферу газовой смеси $T_r = T - 273 = 1498 [°C] = 1771 °K$, где величину T определяем по графику $Q_{nc}(T) = Q_n \cdot (1 - \Delta)$ (8.7 [1])

Температура сжигаемого ПНГ (T_o): $20 [°C] = 293 °K$

4.2. Расчет высоты источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу над уровнем земли (H).

$$H = h_b + L_\phi = 33 \text{ м (8.1 [1])}$$

Высота факельной трубы (h_b): 30 м

4.3. Расчет диаметра факела (D_ϕ).

$$D_\phi = 0.189 \cdot L_\phi = 0.567 \text{ м (8.4 [1])}$$

4.4. Расчет средней скорости поступления в атмосферу продуктов сгорания ПНГ (W_{nc})

$$W_{nc} = 1.274 \cdot W_{пр} / D_\phi^2 = 49.949 \text{ м/с (8.3 [1])}$$

Программа основана на следующих методических документах:

1. Программа реализует «Методику расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках», НИИ Атмосфера, 1997г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-409/10-0 от 13.04.2010
4. Письмо НИИ Атмосфера №1-60/12-0-1 от 18.01.2012
5. Приказ МПР России 274 от 05.08.2013
6. Письмо НИИ Атмосфера 07-2-577/13-0 от 22.10.2013
7. Письмо НИИ Атмосфера 07-2-578/13-0 от 22.10.2013

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Источник № 0012
Свеча сжигания ПНГ г/пр ДНС-0120 - ГКС "Курбаты" Ду 215, ПК0-ПК198
ЦТГ-3, Линейная часть

Высота трубы факела 5,0 м
 Диаметр выходного сопла 0,080 м

Расчет произведен программой «ПНГ-ЭКОЛОГ» версия 1.2.14 от 21.02.2014
 Copyright© 2000-2014 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО "ДОС-сервис. Экология"
 Регистрационный номер: 01-01-2496

Объект: №14 Лукойл-Пермь Октябрьский район
 Площадка: 1
 Цех: 1
 Вариант: 0
 Название источника выбросов: №0012 Свечи сжигания ПНГ

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год	В допустимых пределах (5% от общей добычи), т/год	Сверх 5% от общей добычи, т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0550497	0.009505	0.000475	0.009030
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0089456	0.001545	0.000077	0.001467
0328	Углерод (Сажа)	1.0321816	0.178218	0.008911	0.169307
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.4551802	0.078592	0.003930	0.074663
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0084844	0.001465	0.000073	0.001392
0337	Углерод оксид	8.6015133	1.485153	0.074258	1.410896
0380	Углерод диоксид	61.9401628	10.694704	0.534735	10.159969
0410	Метан	0.3229346	0.055759	0.002788	0.052971
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,586994	0,101351	0,005068	0,096284
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0128503	0.002219	0.000111	0.002108
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000000275	0.00000000048	0.00000000002	0.00000000045

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2}=0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO}=0.13 \cdot M_{NOx}$

1. Расчет физико-химических характеристик ПНГ

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)	Диоксид углерода (CO ₂)	Азот (N ₂)
Объемные доли веществ (V _i), %об												
44.500000	18.910000	9.160000	3.590000	1.610000	0.330000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.550000	0.310000	21.040000
Плотность основных компонентов ПНГ (P _i), кг/куб. м												
0.716	1.342	1.969	2.595	3.221	3.842	4.468	5.100	5.720	6.352	1.522	1.965	1.251
Молекулярная масса компонентов ПНГ (M _i), кг/моль												
16.043	30.070	44.097	58.124	72.151	86.066	100.077	114.2	128.3	142.3	34.08	44.01	28.02

Плотность ПНГ $\rho_r=0.01 \cdot \sum(V_i \cdot P_i)=1.188$ кг/м³ (1 Приложение А [1])

Условная молекулярная масса ПНГ $\mu_r=0.01 \cdot \sum(V_i \cdot M_i)=26.615$ кг/моль (2 Приложение А [1])

Углерод (С)	Водород (Н)	Сера (S)	Азот (N)	Кислород (O)
Массовое содержание химических элементов в попутном газе (G _i)				

664

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

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

309

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

60.554	16.117	0.663	22.153	0.373
--------	--------	-------	--------	-------

Массовое содержание химических элементов в попутном газе $G_j=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot P_i \cdot C_{ij})/P_r$ (3 Приложение А [1])

Атомные массы химических элементов, входящих в состав попутного газа (M_j)				
12.011	1.008	32.066	14.008	16.000
Число атомов элементов в условной молекулярной формуле попутного газа (K_i)				
1.342	4.256	0.006	0.421	0.006

Число атомов элементов в условной молекулярной формуле попутного газа $K_i=0.01 \cdot G_j/M_j \cdot M_r$ (6 Приложение А [1])

2. Расчет физико-химических характеристик влажного воздуха

2.1. Количество атомов химических элементов в условной молекулярной формуле влажного воздуха

Кислород $K=(0.421+1.607 \cdot D)/(1+D)=0.431$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

Азот $K=1.586/(1+D)=1.572$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

Водород $K=3.215 \cdot D/(1+D)=0.028$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

2.2. Массовое влагосодержание влажного воздуха (D).

Вычисляется в зависимости от метеоусловий (относительной влажности ϕ и температуры t °C) $D=0.009$ кг/кг

Влажность воздуха $\phi=60\%$

Температура воздуха $t=20$ °C

2.3. Плотность влажного воздуха ($\rho_{вв}$).

$\rho_{вв}=0.4648 \cdot (P-0.3783 \cdot P_n)/(273.2+t)=1.168$ кг/м³ (5 Приложение Б [1])

Барометрическое давление $P=740$ мм. рт. ст.

Парциальное давление паров воды в воздухе $P_n=9.071$ мм. рт. ст.

3. Расчет максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ.

3.1. Расчет скорости распространения звука в сжигаемой газовой смеси ($U_{зв}$) м/с:

$U_{зв}=91.5 \cdot [K \cdot (T_o+273)/M_r]^{0.5}=331.756$ м/с (1 Приложение Г [1])

Расчет показателя адиабаты для ПНГ $K=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot K_i)=1.282$ (2 Приложение Г [1])

Показатель адиабаты для компонентов ПНГ (K_i):

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n,i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)	Диоксид углерода (CO ₂)	Азот (N ₂)
1.31	1.21	1.13	1.1	1.08	1.07	1.06	1.05	1.04	1.035	1.34	1.3	1.4

Температура ПНГ $T_o=0$ [°C]

3.2. Оценка производительности факельной установки

Объемный расход сжигаемого ПНГ (задано) $W_v=0.028935$ м³/с

Скорость истечения ПНГ из выходного сопла факельной установки $U=1.274 \cdot W_v/d_o^2=5.76$ м/с (8.3 [1])

Массовый расход ПНГ $W_r=3600 \cdot \rho_r \cdot W_v=123.7628$ кг/ч (Приложение Д [1])

Объемный расход продуктов сгорания $W_{пр}=W_v \cdot V_{пс} \cdot (273+T_r)/273=2.1141$ м³/с (5.2 [1])

Температура выбрасываемой в атмосферу газовой смеси $T_r=1272$ °C

Количество продуктов сгорания при сгорании ПНГ в атмосфере влажного воздуха

$V_{пс}=c+s+0.5 \cdot [h+n+M \cdot (K_h+K_n)]=12.9099$ м³/м³ (3 Приложение В [1]), где

c,s,h,n и K_h,K_n соответствуют количеству атомов элементов в условных молекулярных формулах ПНГ и влажного воздуха соответственно

665

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист	
								310
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.						

Расчет мольного стехиометрического коэффициента $M = (-4 \cdot c - 1 \cdot h + 2 \cdot o - 2 \cdot s) / (2 \cdot K_o - 1 \cdot K_h) = 11.528$ (1.2 Приложение В2 [1])

3.3. Расчет максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ

Сжигание с выделением сажи ($U < 0.2 \cdot U_{зв}$) (6.1 [1])

CO ₂	CO	NO ₂	Сероводороды	Сажа	Бенз(а)пирен	SO ₂
Удельные выбросы веществ на единицу массы сжигаемого газа (q_i , кг/кг)						
1.800269	0.250000	0.002000	0.000247	0.030000	0.000000000080	0.013230
Расчет максимально-разовых выброс загрязняющих веществ $M_i' = 0.278 \cdot q_i \cdot W_r$, г/с (7.1 [1])						
61.9401628	8.6015133	0.0688121	0.0084844	1.0321816	0.000000003	0.4551802
Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ $M' = 0.001 \cdot q_i \cdot W_r \cdot T_{раб}$, т/год (7.2 [1])						
10.694704	1.485153	0.011881	0.001465	0.178218	0.000000000	0.078592

Выброс сероводородов

Название вещества	Содержание в выбросе, %	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Сероводород	100.000000	0.0084844	0.001465
Метантиол (Метилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000
Этантиол (Этилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000
1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000
1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000

Выброс углеводородов

Название	Содержание в выбросе, %об.	Массовая доля $M(V)_i = V_i \cdot P_i / P_r$, % (4 Приложение А [1])	Удельные выбросы углеводородов $q_i = 0.01 \cdot M(V)_i \cdot 0.0006$, кг/кг (6.3 [1])	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Метан (CH ₄)	44.50	26.8171	0.0093860	0.3229346	0.055759
Этан (C ₂ H ₆)	18.91	21.3591	0.0074757	0.2572087	0.044410
Пропан (C ₃ H ₈)	9.16	15.1803	0.0053131	0.1828028	0.031563
n-i-бутан (C ₄ H ₁₀)	3.59	7.8410	0.0027443	0.0944220	0.016303
Пентан (C ₅ H ₁₂)	1.61	4.3647	0.0015276	0.0525603	0.009075
Гексан (C ₆ H ₁₄)	0.33	1.0671	0.0003735	0.0128503	0.002219
Гептан (C ₇ H ₁₆)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Октан (C ₈ H ₁₈)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Нонан (C ₉ H ₂₀)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Декан (C ₁₀ H ₂₂)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000

Название	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	0.9099285	0.157110
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	0.0128503	0.002219

4. Расчет параметров факельной установки как потенциального источника загрязнения атмосферы

4.1 Расчет длины факела (L_ϕ).

$$L_\phi = 15 \cdot d_o = 1.2 \text{ м}$$

Расчет стехиометрического количества сухого воздуха $V_o = 0.0476 \cdot \{1.5 \cdot [H_2S] + \sum(x+y/4) \cdot [C_xH_y] - [O_2]\} = 11.479$ м³/м³ (2 Приложение Ж [1])

Расчет доли энергии, теряемой за счет радиации факела $\Delta = 0.048 \cdot M_r^{0.5} = 0.248$ (8.5 [1])

Низшая теплота сгорания ПНГ $Q_n = 0.01 \cdot \sum Q_{ни} \cdot V_i = 10440$ ккал (1 Приложение З [1])

Низшая теплота сгорания горючих компонентов ПНГ ($Q_{ни}$), ккал/м³:

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									311
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

8555	15226	21795	28338	34890	44700	51300	58800	65850	72870	5585
------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------

Количество теплоты в продуктах сгорания попутного нефтяного газа для трех значений температуры горения $Q_{nc} = \sum q \cdot C_p(T) \cdot (T-273)$ ккал:

T=1500, °K	T=1900, °K	T=2300, °K
10030.84	13665.66	17392.59

Средние массовые изобарные теплоемкости составляющих продуктов сгорания $C_p(T)$, ккал/кг·°K:

Компонент	CO ₂	H ₂ O	CO	NO ₂	N ₂	O ₂	CH ₄	H ₂ S
T=1500, °K	0.279	0.543	0.276	0.263	0.273	0.252	0.967	0.302
T=1900, °K	0.289	0.563	0.283	0.269	0.28	0.258	1.06	0.323
T=2300, °K	0.297	0.589	0.288	0.274	0.285	0.263	1.132	0.345

Температура выбрасываемой в атмосферу газовой смеси $T_r = T - 273 = 1272[°C] = 1545$ °K, где величину T определяем по графику $Q_{nc}(T) = Q_n \cdot (1 - \Delta)$ (8.7 [1])

Температура сжигаемого ПНГ (T_o): $0[°C] = 273$ °K

4.2. Расчет высоты источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу над уровнем земли (H).

$$H = h_b + L_\phi = 6.2 \text{ м (8.1 [1])}$$

Высота факельной трубы (h_b): 5 м

4.3. Расчет диаметра факела (D_ϕ).

$$D_\phi = 0.189 \cdot L_\phi = 0.227 \text{ м (8.4 [1])}$$

4.4. Расчет средней скорости поступления в атмосферу продуктов сгорания ПНГ (W_{nc})

$$W_{nc} = 1.274 \cdot W_{пр} / D_\phi^2 = 52.36 \text{ м/с (8.3 [1])}$$

Программа основана на следующих методических документах:

1. Программа реализует «Методику расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках», НИИ Атмосфера, 1997г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-409/10-0 от 13.04.2010
4. Письмо НИИ Атмосфера №1-60/12-0-1 от 18.01.2012
5. Приказ МПР России 274 от 05.08.2013
6. Письмо НИИ Атмосфера 07-2-577/13-0 от 22.10.2013
7. Письмо НИИ Атмосфера 07-2-578/13-0 от 22.10.2013

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
										312

Источник №0013
Свечи сжигания ПНГ г/пр ДНС-0120 - ГКС "Курбаты" Ду 315, ПК0-ПК198
ЦТГ-3, Линейная часть

Высота трубы факела 5,0 м
 Диаметр выходного сопла 0,080 м

Расчет произведен программой «ПНГ-ЭКОЛОГ» версия 1.2.14 от 21.02.2014
 Copyright© 2000-2014 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО "ДОС-сервис. Экология"
 Регистрационный номер: 01-01-2496

Объект: №14 Лукойл-Пермь Октябрьский район
 Площадка: 1
 Цех: 1
 Вариант: 0
 Название источника выбросов: №0013 Свечи сжигания ПНГ

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год	В допустимых пределах (5% от общей добычи), т/год	Сверх 5% от общей добычи, т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0550497	0.009505	0.000475	0.009030
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0089456	0.001545	0.000077	0.001467
0328	Углерод (Сажа)	1.0321816	0.178218	0.008911	0.169307
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.4551802	0.078592	0.003930	0.074663
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0084844	0.001465	0.000073	0.001392
0337	Углерод оксид	8.6015133	1.485153	0.074258	1.410896
0380	Углерод диоксид	61.9401628	10.694704	0.534735	10.159969
0410	Метан	0.3229346	0.055759	0.002788	0.052971
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,586994	0,101351	0,005068	0,096284
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0128503	0.002219	0.000111	0.002108
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000000275	0.00000000048	0.00000000002	0.00000000045

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2}=0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO}=0.13 \cdot M_{NOx}$

1. Расчет физико-химических характеристик ПНГ

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)	Диоксид углерода (CO ₂)	Азот (N ₂)
Объемные доли веществ (V _i), %об												
44.500000	18.910000	9.160000	3.590000	1.610000	0.330000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.550000	0.310000	21.040000
Плотность основных компонентов ПНГ (P _i), кг/куб. м												
0.716	1.342	1.969	2.595	3.221	3.842	4.468	5.100	5.720	6.352	1.522	1.965	1.251
Молекулярная масса компонентов ПНГ (M _i), кг/моль												
16.043	30.070	44.097	58.124	72.151	86.066	100.077	114.2	128.3	142.3	34.08	44.01	28.02

Плотность ПНГ $\rho_r=0.01 \cdot \sum(V_i \cdot P_i)=1.188$ кг/м³ (1 Приложение А [1])

Условная молекулярная масса ПНГ $\mu_r=0.01 \cdot \sum(V_i \cdot M_i)=26.615$ кг/моль (2 Приложение А [1])

Углерод (С)	Водород (Н)	Сера (S)	Азот (N)	Кислород (O)
-------------	-------------	----------	----------	--------------

668

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

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

313

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

Массовое содержание химических элементов в попутном газе (G_j)				
60.554	16.117	0.663	22.153	0.373

Массовое содержание химических элементов в попутном газе $G_j=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot P_i \cdot C_{ij})/P_r$ (3 Приложение А [1])

Атомные массы химических элементов, входящих в состав попутного газа (M_j)				
12.011	1.008	32.066	14.008	16.000
Число атомов элементов в условной молекулярной формуле попутного газа (K_i)				
1.342	4.256	0.006	0.421	0.006

Число атомов элементов в условной молекулярной формуле попутного газа $K_i=0.01 \cdot G_j/M_j \cdot M_r$ (6 Приложение А [1])

2. Расчет физико-химических характеристик влажного воздуха

2.1. Количество атомов химических элементов в условной молекулярной формуле влажного воздуха

Кислород $K=(0.421+1.607 \cdot D)/(1+D)=0.431$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

Азот $K=1.586/(1+D)=1.572$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

Водород $K=3.215 \cdot D/(1+D)=0.028$ (Таблица 3 Приложение Б [1])

2.2. Массовое влагосодержание влажного воздуха (D).

Вычисляется в зависимости от метеоусловий (относительной влажности ϕ и температуры t °C) $D=0.009$ кг/кг

Влажность воздуха $\phi=60\%$

Температура воздуха $t=20$ °C

2.3. Плотность влажного воздуха ($\rho_{\text{вв}}$).

$\rho_{\text{вв}}=0.4648 \cdot (P-0.3783 \cdot P_n)/(273.2+t)=1.168$ кг/м³ (5 Приложение Б [1])

Барометрическое давление $P=740$ мм. рт. ст.

Парциальное давление паров воды в воздухе $P_n=9.071$ мм. рт. ст.

3. Расчет максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ.

3.1. Расчет скорости распространения звука в сжигаемой газовой смеси ($U_{\text{зв}}$) м/с:

$U_{\text{зв}}=91.5 \cdot [K \cdot (T_o+273)/M_r]^{0.5}=337.777$ м/с (1 Приложение Г [1])

Расчет показателя адиабаты для ПНГ $K=0.01 \cdot \Sigma(V_i \cdot K_i)=1.282$ (2 Приложение Г [1])

Показатель адиабаты для компонентов ПНГ (K_i):

Метан (C_1H_4)	Этан (C_2H_6)	Пропан (C_3H_8)	n-,i-бутан (C_4H_{10})	Пентан (C_5H_{12})	Гексан (C_6H_{14})	Гептан (C_7H_{16})	Октан (C_8H_{18})	Нонан (C_9H_{20})	Декан ($\text{C}_{10}\text{H}_{22}$)	Сероводород (H_2S)	Диоксид углерода (CO_2)	Азот (N_2)
1.31	1.21	1.13	1.1	1.08	1.07	1.06	1.05	1.04	1.035	1.34	1.3	1.4

Температура ПНГ $T_o=10$ [°C]

3.2. Оценка производительности факельной установки

Объемный расход сжигаемого ПНГ (задано) $W_v=0.028935$ м³/с

Скорость истечения ПНГ из выходного сопла факельной установки $U=1.274 \cdot W_v/d_o^2=5.76$ м/с (8.3 [1])

Массовый расход ПНГ $W_r=3600 \cdot \rho_r \cdot W_v=123.7628$ кг/ч (Приложение Д [1])

Объемный расход продуктов сгорания $W_{\text{пр}}=W_v \cdot V_{\text{nc}} \cdot (273+T_r)/273=2.1141$ м³/с (5.2 [1])

Температура выбрасываемой в атмосферу газовой смеси $T_r=1272$ °C

Количество продуктов сгорания при сгорании ПНГ в атмосфере влажного воздуха

$V_{\text{nc}}=c+s+0.5 \cdot [h+n+M \cdot (K_h+K_n)]=12.9099$ м³/м³ (3 Приложение В [1]), где

c, s, h, n и K_h, K_n соответствуют количеству атомов элементов в условных молекулярных формулах ПНГ и влажного воздуха соответственно

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Расчет мольного стехиометрического коэффициента $M = (-4 \cdot c - 1 \cdot h + 2 \cdot o - 2 \cdot s) / (2 \cdot K_o - 1 \cdot K_h) = 11.528$ (1.2 Приложение В2 [1])

3.3. Расчет максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ

Сжигание с выделением сажи ($U < 0.2 \cdot U_{\text{зп}}$) (6.1 [1])

CO ₂	CO	NO ₂	Сероводороды	Сажа	Бенз(а)пирен	SO ₂
Удельные выбросы веществ на единицу массы сжигаемого газа (q_i , кг/кг)						
1.800269	0.250000	0.002000	0.000247	0.030000	0.000000000080	0.013230
Расчет максимально-разовых выбросов загрязняющих веществ $M_i' = 0.278 \cdot q_i \cdot W_r$, г/с (7.1 [1])						
61.9401628	8.6015133	0.0688121	0.0084844	1.0321816	0.000000003	0.4551802
Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ $M_i'' = 0.001 \cdot q_i \cdot W_r \cdot T_{\text{раб}}$, т/год (7.2 [1])						
10.694704	1.485153	0.011881	0.001465	0.178218	0.000000000	0.078592

Выброс сероводородов

Название вещества	Содержание в выбросе, %	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Сероводород	100.000000	0.0084844	0.001465
Метантиол (Метилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000
Этантиол (Этилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000
1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000
1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0.000000	0.0000000	0.000000

Выброс углеводородов

Название	Содержание в выбросе, %об.	Массовая доля $M(V)_i = V_i \cdot P_i / P_r$, % (4 Приложение А [1])	Удельные выбросы углеводородов $q_i = 0.01 \cdot M(V)_i \cdot 0.0006$, кг/кг (6.3 [1])	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Метан (CH ₄)	44.50	26.8171	0.0093860	0.3229346	0.055759
Этан (C ₂ H ₆)	18.91	21.3591	0.0074757	0.2572087	0.044410
Пропан (C ₃ H ₈)	9.16	15.1803	0.0053131	0.1828028	0.031563
n-,i-бутан (C ₄ H ₁₀)	3.59	7.8410	0.0027443	0.0944220	0.016303
Пентан (C ₅ H ₁₂)	1.61	4.3647	0.0015276	0.0525603	0.009075
Гексан (C ₆ H ₁₄)	0.33	1.0671	0.0003735	0.0128503	0.002219
Гептан (C ₇ H ₁₆)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Октан (C ₈ H ₁₈)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Нонан (C ₉ H ₂₀)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000
Декан (C ₁₀ H ₂₂)	0.00	0.0000	0.0000000	0.0000000	0.000000

Название	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/год
Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	0.9099285	0.157110
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	0.0128503	0.002219

4. Расчет параметров факельной установки как потенциального источника загрязнения атмосферы

4.1 Расчет длины факела (L_{ϕ}).

$$L_{\phi} = 15 \cdot d_o = 1.2 \text{ м}$$

Расчет стехиометрического количества сухого воздуха $V_o = 0.0476 \cdot \{1.5 \cdot [H_2S] + \sum(x+y/4) \cdot [C_xH_y] - [O_2]\} = 11.479$ м³/м³ (2 Приложение Ж [1])

Расчет доли энергии, теряемой за счет радиации факела $\Delta = 0.048 \cdot M_r^{0.5} = 0.248$ (8.5 [1])

Низшая теплота сгорания ПНГ $Q_{\text{н}} = 0.01 \cdot \sum Q_{\text{н}} \cdot V_i = 10440$ ккал (1 Приложение З [1])

Низшая теплота сгорания горючих компонентов ПНГ ($Q_{\text{н}}$), ккал/м³:

Метан (CH ₄)	Этан (C ₂ H ₆)	Пропан (C ₃ H ₈)	n-,i-бутан (C ₄ H ₁₀)	Пентан (C ₅ H ₁₂)	Гексан (C ₆ H ₁₄)	Гептан (C ₇ H ₁₆)	Октан (C ₈ H ₁₈)	Нонан (C ₉ H ₂₀)	Декан (C ₁₀ H ₂₂)	Сероводород (H ₂ S)

670

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

Лист

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

315

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

8555	15226	21795	28338	34890	44700	51300	58800	65850	72870	5585
------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------

Количество теплоты в продуктах сгорания попутного нефтяного газа для трех значений температуры горения $Q_{nc} = \sum q \cdot C_p(T) \cdot (T-273)$ ккал:

T=1500, °K	T=1900, °K	T=2300, °K
10030.84	13665.66	17392.59

Средние массовые изобарные теплоемкости составляющих продуктов сгорания $C_p(T)$, ккал/кг·°K:

Компонент	CO ₂	H ₂ O	CO	NO ₂	N ₂	O ₂	CH ₄	H ₂ S
T=1500, °K	0.279	0.543	0.276	0.263	0.273	0.252	0.967	0.302
T=1900, °K	0.289	0.563	0.283	0.269	0.28	0.258	1.06	0.323
T=2300, °K	0.297	0.589	0.288	0.274	0.285	0.263	1.132	0.345

Температура выбрасываемой в атмосферу газовой смеси $T_r = T - 273 = 1272[°C] = 1545 °K$, где величину T определяем по графику $Q_{nc}(T) = Q_n \cdot (1 - \Delta)$ (8.7 [1])

Температура сжигаемого ПНГ (T_0): $10[°C] = 283 °K$

4.2. Расчет высоты источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу над уровнем земли (H).

$$H = h_b + L_\phi = 6.2 \text{ м (8.1 [1])}$$

Высота факельной трубы (h_b): 5 м

4.3. Расчет диаметра факела (D_ϕ).

$$D_\phi = 0.189 \cdot L_\phi = 0.227 \text{ м (8.4 [1])}$$

4.4. Расчет средней скорости поступления в атмосферу продуктов сгорания ПНГ (W_{nc})

$$W_{nc} = 1.274 \cdot W_{np} / D_\phi^2 = 52.36 \text{ м/с (8.3 [1])}$$

Программа основана на следующих методических документах:

1. Программа реализует «Методику расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках», НИИ Атмосфера, 1997г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-409/10-0 от 13.04.2010
4. Письмо НИИ Атмосфера №1-60/12-0-1 от 18.01.2012
5. Приказ МПР России 274 от 05.08.2013
6. Письмо НИИ Атмосфера 07-2-577/13-0 от 22.10.2013
7. Письмо НИИ Атмосфера 07-2-578/13-0 от 22.10.2013

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

Источники выбросов
№0021 Путьевой подогреватель ПП-№1,2 (2 ед.).
№0028 Водогрейная установка на ДНС-0123 ПП-3, 1 ед.
№0027 ДНС-0114 Подогреватель воды ПП-1,6М
№0002 ДНС-0120 Подогреватель воды ПП-1,6М

Расчет выбросов проведен в соответствии:

1. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования », РМ-62-91-90, Воронеж, 1990 г.
2. Методика расчетно-экспериментального определения выбросов загрязняющих веществ от трубчатых нагревательных печей, Краснодар, 1996 г.

Результаты расчетов выбросов:

Код	Название вещества	Максимально-разовый [г/с]	Валовый [т/год]
Источник №0021 ДНС-0123 путьевой подогреватель			
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,5539	17,4692
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0900	2,8387
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0136	0,4282
337	Углерод оксид	0,4167	13,1400
410	Метан	0,0417	1,3140
703	Бенз(а)пирен	2,Е-08	7,Е-07
Источник №0028 ДНС-0123 водогрейная установка			
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0069	0,2184
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0011	0,0355
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0002	0,0054
337	Углерод оксид	0,0052	0,1643
410	Метан	0,0005	0,0164
703	Бенз(а)пирен	3,Е-10	5,Е-09
Источник №0027 ДНС-0114			
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0259	0,8152
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0042	0,1325
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0006	0,0200
337	Углерод оксид	0,0194	0,6132
410	Метан	0,0019	0,0613
703	Бенз(а)пирен	1,Е-09	3,Е-08
Источник №0002 ДНС-0120			
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0259	0,8152
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0042	0,1325
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0006	0,0200
337	Углерод оксид	0,0194	0,6132

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

410	Метан	0,0019	0,0613
703	Бенз(а)пирен	9,Е-10	3,Е-08

Расчет выбросов проведен в соответствии с «Методикой расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», РМ-62-91-90, Воронеж, 1990 г.

1. Расчет выбросов оксидов азота.

$$P_{\text{NOx}} = V_r \times C_{\text{NOx}} \times 10^{-6} \text{ (кг/час)}, \text{ где}$$

V_r – объемный расход уходящих влажных продуктов сгорания, м³/час, рассчитывается по формуле:

$$V_r = 7,84 \times \alpha \times (B_{\text{ж}} \times \mathcal{E}_{\text{ж}} + B_g \times \mathcal{E}_g), \text{ где}$$

α – коэффициент избытка воздуха,

$\mathcal{E}_{\text{ж}}$, \mathcal{E}_g – энергетический эквивалент жидкого и газообразного топлива, соответственно,

$B_{\text{ж}}$, B_g – расход жидкого и газообразного топлива, соответственно, кг/час.

C_{NOx} – концентрация оксидов азота в продуктах сгорания, мг/м³, определяется по формуле при сжигании газообразных топлив:

$$C_{\text{NOx}} = (a + b \times Q_r) \times \left(\frac{1,2}{\alpha}\right)^{0,5}, \text{ где}$$

a и b – коэффициенты, учитывающие соответственно влияние конструкции и компоновки горелок, а также изменение их тепловой мощности,

Q_r – тепловая мощность горелки, МВт,

α – коэффициент избытка воздуха.

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соответствии $M_{301} = 0,8 * P_{\text{NOx}}$ и $M_{304} = 0,13 * P_{\text{NOx}}$.

$$M_{301} = 0,8 \times P_{\text{NOx}} \times 1000/3600, \text{ г/с}$$

$$B_{301} = M_{301} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$M_{304} = 0,13 \times P_{\text{NOx}} \times 1000/3600, \text{ г/с}$$

$$B_{304} = M_{304} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

T – время работы, час/год.

2. Расчет выбросов диоксида серы.

$$P_{\text{SO2}} = 0,01 \times (2 \times S^* \times V_{\text{ж}} + 1,88 \times /H_2S/ \times V_r) \text{ (кг/час)}, \text{ где}$$

S^* – содержание серы в жидком топливе, масс.%,

$/H_2S/$ – содержание сероводорода в газовом топливе, масс.%,

$$M_{330} = P_{\text{SO2}} \times 1000/3600, \text{ г/с}$$

$$B_{330} = M_{330} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$P_{\text{CO}} = 1,5 \times 10^{-3} \times (B_{\text{ж}} + B_r), \text{ кг/час}$$

$$M_{337} = P_{\text{CO}} \times 1000/3600, \text{ г/с}$$

$$B_{337} = M_{337} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$P_{\text{CH4}} = 1,5 \times 10^{-4} \times (B_{\text{ж}} + B_r), \text{ кг/час}$$

3. Расчет выбросов оксида углерода.

4. Расчет выбросов метана.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

$$M_{410} = \Pi_{CH_4} \times 1000 / 3600, \text{ г/с}$$

$$B_{410} = M_{410} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

Объемный расход продуктов сгорания, покидающих дымовую трубу.

$$V_{ПС} = \left(\frac{273 + t_{yx}}{273} \right) \times \frac{V_r}{3600} \text{ (м}^3/\text{с), где}$$

t_{yx} - температура уходящих дымовых газов, °С,

Скорость продуктов сгорания в дымовой трубе.

$$W_{ПС} = \frac{V_{ПС}}{0,785 \times D_{вн}^2} \text{ (м/с), где}$$

$D_{вн}$ - внутренний диаметр устья дымовой трубы, м.

Исходные данные:

№ исп.	Марка печи	Тип топлива	Расход газа, тыс. м3/год	Вг, м3/час	Р, кг/м3	Вг, кг/час	Эт	a	b	α	V_r , м3/ч	Qr	СНОх,м г/м3	$V_{ПС}$, м3/с	Кб(а)л, мг/м3	W, м/с	тУ х	D	H	H2S, %масс.	T, час/год
21	Пулевой подогреватель ПП-1,2 / 2 ед.	ПНГ	6000	684,93	1,46	1000,00	1,5	80	54	1,15	13524,00	1,86	184,321	4,99513	7E-06	25,45	90	0,5	8	0,26	8760
27	АМ(водогрейная установка)	ПНГ	280	31,963	1,46	46,67	1,5	80	54	1,15	631,12	1,86	184,321	0,23311	7E-06	1,188	90	0,5	8	0,26	8760
2	АМ(водогрейная установка)	ПНГ	280	31,963	1,46	46,67	1,5	80	54	1,15	631,12	1,86	184,321	0,23311	7E-06	1,188	90	0,5	8	0,26	8760
28	Водогрейная установка ПП-3/ 1 ед.	ПНГ	75	8,5616	1,46	12,50	1,5	80	54	1,15	169,05	1,86	184,321	0,06244	7E-06	0,318	90	0,5	8	0,26	8760

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена.

Методика расчетно-экспериментального определения выбросов загрязняющих веществ от трубчатых нагревательных печей, Краснодар, 1996 г.

Выброс бенз(а)пирена при отсутствии данных замеров определяется по следующей формуле:

$$M_{703} = \Psi_{6(а)п} \times 1000/3600, \text{ г/с}$$

$$B_{703} = M_{703} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

T – время работы, час/год

$$\Psi_{6(а)п} = V_t \cdot K_{6(а)п} \cdot 10^{-6} \text{ кг/час}$$

где

V_t - объем выходящих дымовых газов, м³/час;

$K_{6(а)п}$ - концентрация бенз(а)пирена, которая для газообразного топлива принимается равной $7 \cdot 10^{-6}$ мг/м³, для жидкого и комбинированного топлива - $4 \cdot 10^{-5}$ мг/м³

Пересчет объема дымовых газов на температурные условия газового потока в устье дымовой трубы производится по формуле:

$$V_t = V \frac{(273.2 + t) \cdot 760}{273.2 \cdot P}$$

где

t - температура дымовых газов в устье дымовой трубы (°C),

P - атмосферное давление (750 мм рт.ст.),

Полный объем дымовых газов V , мм³/час при количестве сожженного топлива в м³/кг определяется по формуле:

$$V = B \cdot V_{ст}$$

B – расход топлива, м³/кг

Объем сухих дымовых газов ($V_{ст}$, мм³/кг), образующихся при сгорании 1 м³ топлива, определяется по формуле:

$$V_{ст} = \alpha \cdot V_o - 0.056 \cdot N^p + 0.007 \cdot O^p + 0.008 \cdot N^p$$

где

α - коэффициент избытка воздуха (α) в дымовых газах (1,2)

Теоретический объем воздуха (V_o , мм³/кг), необходимый для полного сгорания 1 кг топлива, определяется по формуле:

$$V_o = 0.0889 \cdot C^p + 0.265 \cdot H^p - 0.0333 \cdot (O^p - S^p).$$

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

Исходные данные:

№ исг.	СР	НР	ОР	SP	NR	Vo ₂ мм3/кг	α	V _{отг.} мм3/кг	Вг, м3/час	V _{г.} мм3/час	t _{г.} °C	P, мм рт.ст.	V _{г.} м3/ч	KO ₂ (а)л, мг/м3	Ψ _{бөл.} ³ кг/час	T, час/год	M, г/с	B, т/год
21	67,49	17,98	0,18	0,30	14,05	10,768	1,15	11,490	8,5616438	98,374	90	750	132,525	7,Е-06	9,Е-10	8760	3,Е-10	8,Е-09
27	68,22	18,48	0,11	0,00	13,19	10,958	1,15	11,674	31,96347	373,127	90	750	502,660	7,Е-06	4,Е-09	8760	1,Е-09	3,Е-08
2	60,99	15,79	0,37	0,66	22,18	9,617	1,15	10,355	31,96347	330,992	90	750	445,898	7,Е-06	3,Е-09	8760	9,Е-10	3,Е-08
28	79,68	17,79	0,35	0,38	1,80	11,798	1,15	12,589	8,5616438	107,781	80	750	141,201	7,Е-06	1,Е-09	5529	3,Е-10	5,Е-09

Источник № 6006
Пункт слива нефти негерметичный
на ДНС-0120 Дороховского м-ия Октябрьского р-на
Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Максимально-разовый [г/с]	Валовый [т/год]
333	сероводород	0,0002	0,0052
410	метан	0,0032	0,0996
415	углеводороды предельные C1-C5	0,0169	0,5326
416	углеводороды предельные C6-C10	0,0006	0,0194
602	бензол	0,0002	0,0058
616	ксилол	0,0001	0,0024
621	толуол	0,0001	0,0043

Источник № 6102
Пункт слива нефти негерметичный
на ДНС-0116 Солдатовского м-ия Октябрьского района
Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Максимально-разовый [г/с]	Валовый [т/год]
333	сероводород	0,0000	0,0000
410	метан	0,0057	0,1801
415	углеводороды предельные C1-C5	0,0235	0,7424
416	углеводороды предельные C6-C10	0,0016	0,0508
602	бензол	0,0003	0,0083
616	ксилол	0,0001	0,0035
621	толуол	0,0002	0,0062

Источник № 6120
Пункт налива нефти негерметичный
на скважине №17 Калиновского м-ия Октябрьского района
Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Максимально-разовый [г/с]	Валовый [т/год]
333	сероводород	0,0004	0,0140
410	метан	0,0099	0,3112
415	углеводороды предельные C1-C5	0,0430	1,3573
416	углеводороды предельные C6-C10	0,0015	0,0472
602	бензол	0,0004	0,0141
616	ксилол	0,0002	0,0059
621	толуол	0,0003	0,0103

Источник № 6155
Пункт налива нефти негерметичный
на скважине №601 Шурубурского м-ия Октябрьского района
Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Максимально-разовый [г/с]	Валовый [т/год]
333	сероводород	0,0000	0,0000
410	метан	0,0100	0,3139
415	углеводороды предельные C1-C5	0,0369	1,1631
416	углеводороды предельные C6-C10	0,0007	0,0234
602	бензол	0,0004	0,0141
616	ксилол	0,0002	0,0059
621	толуол	0,0003	0,0103

707

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

322

Максимальный выброс (г/с) определен как максимальный от налива и суммирован с неплотностями оборудования. Валовый выброс (т/год) суммирован по источникам выделения – налив нефти, слив нефти и неплотности оборудования.

Налив и слив нефти

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен в соответствии с "Методикой расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования" РМ 62-91-90, Воронеж, 1990 г.

Налив нефти негерметичный

$$\Pi_i = 12,2 \times Q_{\text{цн}} \times K_i \times X_i \times (M_i / 273 + t_{\text{гп}}) \times K_4 \times K_5, \text{ кг/год}$$

$$M_i = \Pi_i / 1000, \text{ т/год}$$

$$m_{i=} \Pi_i \times 10^3 / T \times 3600, \text{ г/с}$$

$Q_{\text{цн}}$ – годовой объем наливаемой в цистерну жидкости, м³/год

K_i – константа равновесия между паром и жидкостью i -го вещества при температуре газового пространства $t_{\text{гп}}$ и атмосферном давлении P_a , определяется по уравнению:

$$K_i = P_i / P_a$$

P_i – давление паров i -го вещества, мм рт.ст.;

$P_a = 760$ мм рт.ст.

X_i – мольная доля вещества в жидкости

M_i – молекулярная масса вещества, кг/моль

K_4 – коэффициент, учитывающий степень насыщения газового пространства парами наливаемого продукта

K_5 – коэффициент, учитывающий способ налива продукта

$t_{\text{гп}}$ – температура газового пространства резервуара, °С

T – время налива в резервуары, час/год

708

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2019/083-PD-OOS1.1.TCH									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				323

Слив нефти негерметичный

$$П_i = 1,2 \times Q_{\text{цн}} \times K_i \times X_i \times M_i / (273 + t_{\text{ов}}), \text{ кг/год}$$

$$M_i = П_i / 1000, \text{ т/год}$$

$$m_i = П_i \times 10^3 / T \times 3600, \text{ г/с}$$

1,2 - коэффициент, который составляет 10 % от величины «большого дыхания»

$Q_{\text{цн}}$ - годовой объем сливаемой из цистерн жидкости, м³/год

X_i - мольная доля i-го вещества в жидкости, для однокомпонентной жидкости $X_i = 1$

K_i - константа равновесия между паром и жидкостью при температуре газового пространства цистерны, которая принимается как температура окружающего воздуха $t_{\text{ов}}$, определяется по уравнению:

$$K_i = P_i / P_a,$$

где P_i - давление паров i-го компонента, мм рт.ст. при температуре $t_{\text{ов}}$

P_a - 760 мм рт.ст. - атмосферное давление

$t_{\text{ов}}$ - среднегодовая температура окружающего воздуха, °С

709

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

Слив нефти ИВ №6006

загрязняющее вещество	X _i	Q _{инв}	t _{он}	P _i	P _a	K _i	M _i	T	выбросы ЗВ	
									г/с	т/год
сероводород	0,0070	34769,94	20	110	760	0,145	34	8760	0,0002	0,0049
метан	0,2680								0,0028	0,0884
углеводороды C1-C5	0,4873								0,0162	0,5122
углеводороды C6-C10	0,0107								0,0006	0,0190
бензол	0,0035								0,0002	0,0056
ксилол	0,0011								0,0001	0,0024
толуол	0,0022								0,0001	0,0042

Слив нефти ИВ №6102

загрязняющее вещество	X _i	Q _{инв}	t _{он}	P _i	P _a	K _i	M _i	T	выбросы ЗВ	
									г/с	т/год
сероводород	0,0000	50578,03	20	110	760	0,145	34	8760	0,0000	0,0000
метан	0,3453								0,0053	0,1656
углеводороды C1-C5	0,4726								0,0229	0,7226
углеводороды C6-C10	0,0194								0,0016	0,0500
бензол	0,0035								0,0003	0,0082
ксилол	0,0011								0,0001	0,0035
толуол	0,0022								0,0002	0,0061

Слив нефти ИВ №6221

загрязняющее вещество	X _i	Q _{инв}	t _{он}	P _i	P _a	K _i	M _i	T	выбросы ЗВ	
									г/с	т/год
сероводород	0,0031	21683,00	20	110	760	0,145	34	8760	0,0000	0,0014
метан	0,3674								0,0024	0,0756
углеводороды C1-C5	0,4796								0,0100	0,3144
углеводороды C6-C10	0,0073								0,0003	0,0081
бензол	0,0035								0,0001	0,0035
ксилол	0,0011								0,0000	0,0015
толуол	0,0022								0,0001	0,0026

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

Расчет количества вредных веществ, выделяющихся через подвижные и неподвижные соединения

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу проводился согласно "Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования", РД 39-1 Ч2-00, Краснодар, 2000 г.

ДНС-0120, Дороховское м-ие, ИВ №6006.

Количество источников в т.ч. одно-временно работающих, шт.	Номер источника	Код в-ва	Выделяющееся вредное вещество	Расчетная величина от пр-ва дозр-ния ед.в.г/ч	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на задан-ных клас-сах доп.ед. ххуи	Коп-во пред-хран-тель-ных клапанов*	Расчетная величина от зад-выжес	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на задан-ных клас-сах доп.ед. ххуи	Коп-во зад-жек * шт.	Расчетная величина от под-выжес	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на подвиг-ных соед. доп.ед. ххуи	Коп-во под-выжес соед. шт.	Расчетная величина от фла-нцевых дин-ней, мг/с гнуи	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на фла-нцевых соед. доп.ед. ххуи	Коп-во фла-нцевых соед. шт.	Содержание веществ, доп.ед. ед.	Количество вредных веществ т/год
1	2	4	5	6	8	7	8	6	9	10	7	11	12	8	13	14	9
1	1	333	сероводород	24,45	0,365	0	3,61	0,365	1	38,89	0,638	0	0,11	0,05	2	0,0070	0,00001
		410	метан													0,2680	0,00036
		415	углеводороды C1-C5													0,4873	0,00065
		416	углеводороды C6-C10													0,0107	0,00001
		602	бензол													0,0035	5.E-06
		616	кетонол													0,0011	1.E-06
		621	толуол													0,0022	3.E-06

ДНС-0116, Солдатовское м-ие, ИВ №6102.

Количество источников в т.ч. одно-временно работающих, шт.	Номер источника	Код в-ва	Выделяющееся вредное вещество	Расчетная величина от пр-ва дозр-ния ед.в.г/ч	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на задан-ных клас-сах доп.ед. ххуи	Коп-во пред-хран-тель-ных клапанов*	Расчетная величина от зад-выжес	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на задан-ных клас-сах доп.ед. ххуи	Коп-во зад-жек * шт.	Расчетная величина от под-выжес	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на подвиг-ных соед. доп.ед. ххуи	Коп-во под-выжес соед. шт.	Расчетная величина от фла-нцевых дин-ней, мг/с гнуи	Доля утили-ции, потерь, метн-ности на фла-нцевых соед. доп.ед. ххуи	Коп-во фла-нцевых соед. шт.	Содержание веществ, доп.ед. ед.	Количество вредных веществ т/год
1	2	4	5	6	8	7	8	6	9	10	7	11	12	8	13	14	9
1	1	333	сероводород	24,45	0,365	0	3,61	0,365	1	38,89	0,638	0	0,11	0,05	2	0,0000	0,00000
		410	метан													0,3453	0,00046
		415	углеводороды C1-C5													0,4726	0,00063
		416	углеводороды C6-C10													0,0194	0,00003
		602	бензол													0,0035	5.E-06
		616	кетонол													0,0011	1.E-06

**Источники № 6005, 6024, 6046
ЦДНГ-1. Октябрьский район.**

**Расчёт выбросов загрязняющих веществ от ёмкостей ТНСО, АСПО
канализационных ёмкостей**

1. "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)
2. Дополнение к "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", СПб, 1999г.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-9}$$

т/год, где:

q - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, г/м²×ч; (табл. 6.5) (среднегодовая температура воздуха -9,4°С); г/м²×ч
K - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения;
F - площадь поверхности испарения, м²

Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле

$$M = K \frac{q_{\text{ср}} \cdot F}{3600} \quad \text{г/с, где:}$$

q_{ср} - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м² поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{\text{ср}} = \frac{q_{\text{дн}} \cdot t_{\text{дн}} + q_{\text{н}} \cdot t_{\text{н}}}{24} \quad \text{где:}$$

q_{дн}, q_н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м²×ч
t_{дн}, t_н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период

ЦДНГ№1. Дороховское м-е. ДНС-0120

Исходные данные:

q	3,158	г/м ² ×ч
K	1	
F	1	м ²
q _{дн}	15,603	г/м ² ×ч
t _{дн}	16	°С
q _н	5,212	г/м ² ×ч
t _н	8	°С
q _{ср}	12,1393	г/м ² ×ч
к-во ёмкостей	2	шт

Ист. 6005

Наименование амбара	M(макс), г/с	G(год), т/год
Ёмкость для АСПО и замазучего грунта	0,0067	0,0553
Итого:	0,0067	0,0553

Результаты расчёта по ингредиентам

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
333	Сероводород	0,7	0,00005	0,00039
410	Метан	26,8	0,00181	0,01483
415	C ₁ -C ₅	48,73	0,00329	0,02696
416	C ₆ -C ₁₀	1,07	0,00007	0,00059
602	Бензол	0,35	0,00002	0,00019
621	Толуол	0,22	0,00001	0,00012
616	Ксилол	0,11	0,00001	0,00006

ЦДНГ№1. Курбатовское м-е. ДНС-0111

Исходные данные:

q	3,158	г/м ² ×ч
---	-------	---------------------

Ист. 6024

715

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист 327
------	--------	------	-------	-------	------	------------------------	-------------

Источники № 6018, 6041, 6074, 6097, 6106, 6123, 6132, 6145, 6166, 6183, 6274, 6175, 6169
ЦДНГ №1. Октябрьский район.

Расчет выбросов от хирреагентов

№	Наименование	выбросы	
		г/сек	т/год
6018	вещества		
	ксилол (616)	0,21261	0,00066
	метанол (1052)	0,19157	0,00093
6041	ксилол (616)	0,21261	0,00020
	метанол (1052)	0,19157	0,00024
6074	ксилол (616)	0,21261	0,00037
	метанол (1052)	0,19157	0,00067
6097	ксилол (616)	0,17893	0,00078
	метанол (1052)	0,09579	0,00068
6106	ксилол (616)	0,17893	0,00040
	метанол (1052)	0,09579	0,00039
6123	ксилол (616)	0,17893	0,00047
	метанол (1052)	0,09579	0,00033
6132	ксилол (616)	0,03367	0,00004
	метанол (1052)	0,09579	0,00013
6145	ксилол (616)	0,14526	0,00036
	метанол (1052)	0,09579	0,00063
6166	ксилол (616)	0,17893	0,00056
	метанол (1052)	0,09579	0,00028
6183	ксилол (616)	0,17893	0,00017
	метанол (1052)	0,03367	0,00005
6273	ксилол (616)	0,09579	0,00016
	метанол (1052)	0,03367	0,00006
6175	ксилол (616)	0,09579	0,00023
	метанол (1052)	0,14526	0,00011
6275	ксилол (616)	0,03367	0,00011
	метанол (1052)	0,09579	0,00041
6281	ксилол (616)	0,03367	0,00011
	метанол (1052)	0,09579	0,00039
6282	ксилол (616)	0,14526	0,00064

ам хирреагентов Октябрьского района

№	Наименование	реагент	вещества	выбросы	
				г/сек	т/год
6018	ЦДНГ №1. Дороховское месторождение. ДНС-0120	СНПХ-7941, СНПХ-60306	ксилол (616)	0,033674	0,000131
			метанол (1052)	0,095786	0,000467
		Эфрил 270, Эфрил ИРО 417 Сондем 4403	ксилол (616)	0,145258	0,000402
			ксилол (616)	0,033674	0,000131
6041	ЦДНГ №1. Курбатовское месторождение. ДНС-0111	СНПХ-7941, СНПХ-60306	метанол (1052)	0,095786	0,000467
			ксилол (616)	0,033674	0,000444
		Эфрил 270	ксилол (616)	0,095786	0,000158
			ксилол (616)	0,145258	0,000136
6074	ЦДНГ №1. Казаковское месторождение. ДНС-0114	ИТПС-04а	метанол (1052)	0,033674	0,00022
			метанол (1052)	0,095786	0,000079
		СНПХ-60306, СНПХ-7941	ксилол (616)	0,033674	0,000058
			метанол (1052)	0,095786	0,000207
6097	ЦДНГ №1. Трифановское месторождение. ДНС-0115	Эфрил 270	ксилол (616)	0,145258	0,000178
			ксилол (616)	0,033674	0,000131
		Сондем 4403, ИТПС-04а	метанол (1052)	0,095786	0,000467
			метанол (1052)	0,095786	0,000589
6106	ЦДНГ №1. Солдатовское месторождение. ДНС-0116	Эфрил 317Д	ксилол (616)	0,033674	0,000192
			метанол (1052)	0,095786	0,000685
		Эфрил 317Д, Эфрил ИРО	ксилол (616)	0,145258	0,000295
			ксилол (616)	0,033674	0,000109
6123	ЦДНГ №1. Мосинское месторождение. СП-0117	Сондем	метанол (1052)	0,095786	0,000387
			метанол (1052)	0,033674	0,000093
		СНПХ-ИПГ-11	метанол (1052)	0,095786	0,000329
			ксилол (616)	0,145258	0,000378
6132	ЦДНГ №1. Одиновское месторождение. НГСП-0130	Эфрил 270	ксилол (616)	0,033674	0,000036
			метанол (1052)	0,095786	0,000129
		Сондем	метанол (1052)	0,095786	0,000361
			метанол (1052)	0,033674	0,000156
6145	ЦДНГ №1. Дзорцевское месторождение. НГСП-0118	Эфрил 270, Эфрил ИК 3	ксилол (616)	0,145258	0,000361
			ксилол (616)	0,033674	0,000156
		Сондем 4403	метанол (1052)	0,095786	0,000555
			метанол (1052)	0,095786	0,000478
6166	ЦДНГ №1. Камышовское месторождение. НГСП-0114	Эфрил ИРО 217м	ксилол (616)	0,145258	0,000228
			метанол (1052)	0,095786	0,000448
		Эфрил 270, Эфрил ИРО 217м	ксилол (616)	0,145258	0,000228
			метанол (1052)	0,033674	0,000049
6183	ЦДНГ №1. Моховское месторождение. НГСП-0118	Сондем 4403, СНПХ-7941	метанол (1052)	0,095786	0,000174
			метанол (1052)	0,033674	0,000045
		Сонкор 9801	метанол (1052)	0,095786	0,000161
			метанол (1052)	0,033674	0,000063
6273	ЦДНГ №1. Моховское месторождение. ДНС-0123	СНПХ-7909	ксилол (616)	0,033674	0,0002603
			метанол (1052)	0,1452584	0,0001114
		Эфрил ИРО 217м	ксилол (616)	0,033674	0,000114
			метанол (1052)	0,095786	0,000407
6175	ЦДНГ №1. Поспеловское месторождение	Сондем 4403	метанол (1052)	0,033674	0,00011067
			метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
		Эфрил ИРО 217м	метанол (1052)	0,0957856	0,00063908
			ксилол (616)	0,1452584	0,00063908
6275	ЦДНГ-1. Таугерское поднятие. ДНС-0121	Сондем 4403	метанол (1052)	0,095786	0,000407
			метанол (1052)	0,033674	0,00011067
		Эфрил ИРО 217м	метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
			ксилол (616)	0,1452584	0,00063908
6280	Викторинское месторождение	Сондем 4403	метанол (1052)	0,095786	0,000407
			метанол (1052)	0,033674	0,00011067
		Сондем 4403	метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
			метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
6281	Новосеминское месторождение	Эфрил ИРО 217м	метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
			метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
		Сондем 4403	метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
			метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
6282	Судановское месторождение	Эфрил ИРО 217м	метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
			метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
		Сондем 4403	метанол (1052)	0,0957856	0,00039393
			метанол (1052)	0,0957856	0,00039393

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

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формулы)
ЦДНГ №1. Дорожниковское месторождение. ДНС-0120					
Номер источника	6918	Наименование	Близки хладоагентов		Источники выделения / Дымоотельный клапан
Площадь			ДНС-0120		
Хладоагент			СНПХ-7941, СНПХ-6030Б		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
Количество емкостей, одновременно заправляемых	n	шт.	3(3)		
Объем емкости	м ³		0,45		
Количество хладоагента, забираемое в емкость в течение года	B	т/год	7,23		
Максимальный объем хладоагента, поступающего в емкость за одну заправку	V _{max}	м ³ /ч	1,5		
Температура хладоагента в емкости:					
минимальная	t _{к min}	С ⁰	5		
максимальная	t _{к max}	С ⁰	30		
оптимальные коэффициенты (для наземной вертикальной)	K _{р ср}		0,63		Приложение 8
	K _{р max}		0,9		
Оптимальный коэффициент	K _в		1		Приложение 9
Коэффициент обрачиваемости	K _{об}		2,5		Приложение 10
Состав хладоагента			кислород (616)	метанол (1052)	
Концентрация	C _i	%масс	10	10	
Молекулярная масса	m _i		106,17	32,04	Приложение 2
Плотность	ρ _i	т/м ³	0,881	0,792	Приложение 2
Константы Антуана: А			7,35638	8,349	Приложение 3
В			1671,8	1835	Приложение 3
С			231		Приложение 3
Давление насыщенных паров	P _{max}	мм рт. ст.	69,006	196,288	P _н = 10 ^{(А-В/(273+т_к))}
	P _{min}	мм рт. ст.	1,873	56,012	P _н = 10 ^{(А-В/(С+т_к))}
Расчетные величины	X _г		0,1	0,1	С _г /100
	X _{г m_i}		0,000941886	0,003121099	
	ΣX _{г m_i}		0,004062984		
	X _{г ρ_i}		0,113507378	0,126262626	
	ΣX _{г ρ_i}		0,239770004		
	Максимальные выбросы	M _г	т/с	0,033674	0,095786
Валовый выброс	G _г	т/год	0,000131	0,000467	формула 5.4.2

Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формулы)
ЦДНГ №1. Курбатовское месторождение. ДНС-0111					
Номер источника	6941	Наименование	Близки хладоагентов		Источники выделения / Дымоотельный клапан
Площадь			ДНС-0111		
Хладоагент			СНПХ-7941, СНПХ-6030Б		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
Количество емкостей, одновременно заправляемых	n	шт.	2(2)		
Объем емкости	м ³		0,45		
Количество хладоагента, забираемое в емкость в течение года	B	т/год	2,44		
Максимальный объем хладоагента, поступающего в емкость за одну заправку	V _{max}	м ³ /ч	1,5		
Температура хладоагента в емкости:					
минимальная	t _{к min}	С ⁰	5		
максимальная	t _{к max}	С ⁰	30		
оптимальные коэффициенты (для наземной горизонтальной)	K _{р ср}		0,63		Приложение 8
	K _{р max}		0,9		
Оптимальный коэффициент	K _в		1		Приложение 9
Коэффициент обрачиваемости	K _{об}		2,5		Приложение 10
Состав хладоагента			кислород (616)	метанол (1052)	
Концентрация	C _i	%масс	10	10	
Молекулярная масса	m _i		106,17	32,04	Приложение 2
Плотность	ρ _i	т/м ³	0,881	0,792	Приложение 2
Константы Антуана: А			7,35638	8,349	Приложение 3
В			1671,8	1835	Приложение 3
С			231		Приложение 3
Давление насыщенных паров	P _{max}	мм рт. ст.	69,006	196,288	P _н = 10 ^{(А-В/(273+т_к))}
	P _{min}	мм рт. ст.	1,873	56,012	P _н = 10 ^{(А-В/(С+т_к))}
Расчетные величины	X _г		0,1	0,1	С _г /100
	X _{г m_i}		0,000941886	0,003121099	
	ΣX _{г m_i}		0,004062984		
	X _{г ρ_i}		0,113507378	0,126262626	
	ΣX _{г ρ_i}		0,239770004		
	Максимальные выбросы	M _г	т/с	0,033674	0,095786
Валовый выброс	G _г	т/год	0,000044	0,000158	формула 5.4.2

Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формулы)
ЦДНГ №1. Казанское месторождение. ДНС-0114					
Номер источника	6974	Наименование	Близки хладоагентов		Источники выделения / Дымоотельный клапан
Площадь			ДНС-0114		
Хладоагент			СНПХ-6030Б, СНПХ-7941		
Сезон эксплуатации			круглогодично		

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

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины	Примечание (формулы)
ЦДНГ №1. Дороховское месторождение. ДНС-0120				
Номер источника	6018	Наименование	Блок химваг етгов	Источник выделения
Площадь			ДНС-0120	Дымоотсосный клапан
Химваг ет			Эфрил 270, Эфрил ИРО 417	
Сезон эксплуатации			круглогодично	
Количество емкостей общед/одновременно зачищаемых	n	шт.	3(3)	
Объем емкости	м3		0,45	
Количество химваг етга, зачищаемое в емкость в течение года	B	т/год	7,23	
Максимальный объем химваг етга, поступающего в емкость за одну зачку	Vmax	м3/ч	1,5	
Температура химваг етга в емкости				
минимальная	тк min	С0	5	
максимальная	тк max	С0	30	
оптимальные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Kp ср		0,63	Приложение 8
	Kp max		0,9	
Оптимальный коэффициент	Kв		1	Приложение 9
Коэффициент обрачиваемости	Kоб		2,5	Приложение 10
Состав химваг етга			кислород (016)	
Концентрация	Сi	%масс	15	
Молекулярная масса	mi		106,17	Приложение 2
Плотность	рi	т/м3	0,881	Приложение 2
Константы Ангуана А			7,35638	Приложение 3
B			1671,8	Приложение 3
C			231	Приложение 3
Давление насыщенных паров	Pmax	мм рт. ст	69,006	$P=10^3(A-B/(273+t_k))$
	Pmin	мм рт. ст	1,873	$P=10^3(A-B/(C+t_k))$
	Xi		0,15	Сi/100
Расчетные величины	Xi mi		0,001412828	
	ΣXi mi		0,0014	
	Xi pi		0,1703	
	ΣXi pi		0,1703	
Максимальные выбросы	Mб	г/с	0,1452584	формула 5.4.1.
Валовой выброс	Gi	т/год	0,0004018	формула 5.4.2.
Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)				
ЦДНГ № 1. Курбагетовское месторождение. ДНС-0111				
Номер источника	6041	Наименование	Блок химваг етгов	Источник выделения
Площадь			ДНС-0111	Дымоотсосный клапан
Химваг ет			Эфрил 270	
Сезон эксплуатации			круглогодично	
Количество емкостей общед/одновременно зачищаемых	n	шт.	2(2)	
Объем емкости	м3		0,45	
Количество химваг етга, зачищаемое в емкость в течение года	B	т/год	2,44	
Максимальный объем химваг етга, поступающего в емкость за одну зачку	Vmax	м3/ч	1,5	
Температура химваг етга в емкости				
минимальная	тк min	С0	5	
максимальная	тк max	С0	30	
оптимальные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Kp ср		0,63	Приложение 8
	Kp max		0,9	
Оптимальный коэффициент	Kв		1	Приложение 9
Коэффициент обрачиваемости	Kоб		2,5	Приложение 10
Состав химваг етга			кислород (016)	
Концентрация	Сi	%масс	15	
Молекулярная масса	mi		106,17	Приложение 2
Плотность	рi	т/м3	0,881	Приложение 2
Константы Ангуана А			7,35638	Приложение 3
B			1671,8	Приложение 3
C			231	Приложение 3
Давление насыщенных паров	Pmax	мм рт. ст	69,006	$P=10^3(A-B/(273+t_k))$
	Pmin	мм рт. ст	1,873	$P=10^3(A-B/(C+t_k))$
	Xi		0,15	Сi/100
Расчетные величины	Xi mi		0,001412828	
	ΣXi mi		0,0014	
	Xi pi		0,1703	
	ΣXi pi		0,1703	
Максимальные выбросы	Mб	г/с	0,1452584	формула 5.4.1.
Валовой выброс	Gi	т/год	0,0001356	формула 5.4.2.
Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)				
ЦДНГ № 1. Казакское месторождение. ДНС-0114				
Номер источника	6074	Наименование	Блок химваг етгов	Источник выделения
Площадь			ДНС-0114	Дымоотсосный клапан
Химваг ет			Эфрил 270	
Сезон эксплуатации			круглогодично	

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

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

опытные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Кр ср		0,63		Приложение 8
	Кр max		0,9		
Опытный коэффициент	Кв		1		Приложение 9
Коэффициент оборачиваемости	Коб		2,5		Приложение 10
Состав хлорбензента			ксилол (016)	метанол (1052)	
Концентрация	Сi	%масс	10	10	
Молекулярная масса	mi		106,17	32,04	Приложение 2
Плотность	ρi	т/м3	0,881	0,792	Приложение 2
Константы Ангуана А			7,35638	8,349	Приложение 3
В			1671,8	1835	Приложение 3
С			231		Приложение 3
Давление насыщенных паров	Pmax	мм рт.ст	69,006	196,288	$P=10^4 \cdot A \cdot B / (273+T)$
	Pnap	мм рт.ст	1,873	56,01	$P=10^4 \cdot A \cdot B / (C+T)$
Расчетные величины	Xi		0,1	0,1	Сi/100
	Xi mi		0,000941886	0,003121099	
	ΣXi mi			0,004062984	
	Xi ρi		0,113507378	0,126262626	
	ΣXi ρi			0,239770004	
Максимальные выбросы	Mi	т/с	0,033674	0,095786	формула 5.4.1
Валовый выброс	Gi	т/год	0,00031	0,000467	формула 5.4.2

Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формулы)
ЦДНГ № 1. Казакское месторождение. ДНС-0114					
Номер источника	6074	Наименование	Блоки хлорбензентов	Источник выделения	Дизельный котлан
Площадка			ДНС-0114		
Хлорбензент			Сондам 4403, ИТПС-04а		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
Количество емкостей общедолюбно-временного заочиваемых	n	шт.	3(3)		
Объем емкости	m3		0,4		
Количество хлорбензента, заочиваемое в емкость в течение года	B	т/год	7,23		
Максимальный объем хлорбензента, поступающего в емкость за одну заочку	Vmax	м3/ч	1,5		
Температура хлорбензента в емкости					
минимальная	tx min	С0	5		
максимальная	tx max	С0	30		
опытные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Кр ср		0,63		
	Кр max		0,9		
Опытный коэффициент	Кв		1		
Коэффициент оборачиваемости	Коб		2,5		
Состав хлорбензента			ксилол (016)	метанол (1052)	
Концентрация	Сi	%масс	10	10	
Молекулярная масса	mi		106,17	32,04	Приложение 2
Плотность	ρi	т/м3	0,881	0,792	Приложение 2
Константы Ангуана А			7,35638	8,349	Приложение 3
В			1671,8	1835	Приложение 3
С			231		Приложение 3
Давление насыщенных паров	Pmax	мм рт.ст	69,006	196,288	$P=10^4 \cdot A \cdot B / (273+T)$
	Pnap	мм рт.ст	1,873	56,01	$P=10^4 \cdot A \cdot B / (C+T)$
Расчетные величины	Xi		0,1	0,1	Сi/100
	Xi mi		0,000941886	0,003121099	
	ΣXi mi			0,004062984	
	Xi ρi		0,113507378	0,126262626	
	ΣXi ρi			0,239770004	
Максимальные выбросы	Mi	т/с	0,033674	0,095786	формула 5.4.1
Валовый выброс	Gi	т/год	0,00031	0,000467	формула 5.4.2

Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формулы)
ЦДНГ № 1. Курбатовское месторождение. ДНС-0111					
Номер источника	6041	Наименование	Блоки хлорбензентов	Источник выделения	Дизельный котлан
Площадка			ДНС-0111		
Хлорбензент			ИТПС-04а		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
Количество емкостей общедолюбно-временного заочиваемых	n	шт.	1(1)		
Объем емкости	m3		0,45		
Количество хлорбензента, заочиваемое в емкость в течение года	B	т/год	1,22		
Максимальный объем хлорбензента, поступающего в емкость за одну заочку	Vmax	м3/ч	1,5		
Температура хлорбензента в емкости					
минимальная	tx min	С0	5		
максимальная	tx max	С0	30		
опытные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Кр ср		0,63		
	Кр max		0,9		
Опытный коэффициент	Кв		1		
Коэффициент оборачиваемости	Коб		2,5		
Состав хлорбензента			ксилол (016)	метанол (1052)	

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

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

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формула)
ЦДНГ №1. Дорюковское месторождение. ДНС-0120					
Номер источника	6018	Наименование	Блок хвиреагентов	Источник выделений	Дыхательный клапан
Площадь			ДНС-0120		
Хвиреагент			Сонкор 9801		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
количество выделений общее/одновременно	n	шт.	1(1)		
Объем емкости	м3		0,45		
количество хвиреагента, зачищаемое в емкость в максимальный объем	B	т/год	3,879		
количество хвиреагента, поступающего в емкость хвиреагента в температуре хвиреагента в	Vmax	м3/ч	1,5		
минимальная	тк min	С0	5		
максимальная	тк max	С0	30		
оптимальные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Kp ср Kp max		0,63 0,9		Приложение 8
Оптический коэффициент	Kв		1		Приложение 9
Коэффициент оборачиваемости	Коб		2,5		Приложение 10
Состав хвиреагента			ксилол (016)	метанол (052)	
Концентрация	Сi	%масс	10	10	
Молекулярная масса	mi		106,17	32,04	Приложение 2
Плотность	ρi	т/м3	0,881	0,792	Приложение 2
Константы Ангуана А			7,35638	8,349	Приложение 3
В			1671,8	1835	Приложение 3
С			231	-	Приложение 3
Давление насыщенных паров	Pmax	мм рт. ст	69,006	196,288	$P_i = 10^{\frac{A}{C} - \frac{B}{273 + t_{кип}}}$
	Pmin	мм рт. ст	1,873	56,012	$P_i = 10^{\frac{A}{C} - \frac{B}{C + t_{кип}}}$
Расчетные величины	Xi		0,1	0,1	Сi/100
	Xi mi		0,0009	0,0031	
	ΣXi mi		0,0041		
	Xi pi		0,1135	0,1263	
	ΣXi pi		0,2398		
Максимальные выбросы	Mi	г/с	0,0336740	0,0957856	формула 5.4.1.
Валовый выброс	Gi	т/год	0,000704	0,0002505	формула 5.4.2
Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)					

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формула)
ЦДНГ №1. Курбатовское месторождение. ДНС-0111					
Номер источника	6041	Наименование	Блок хвиреагентов	Источник выделений	Дыхательный клапан
Площадь			ДНС-0111		
Хвиреагент			Сонкор 9801		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
количество выделений общее/одновременно	n	шт.	4(4)		
Объем емкости	м3		0,45		
количество хвиреагента, зачищаемое в емкость в максимальный объем	B	т/год	6,92		
количество хвиреагента, поступающего в емкость хвиреагента в температуре хвиреагента в	Vmax	м3/ч	1,5		
минимальная	тк min	С0	5		
максимальная	тк max	С0	30		
оптимальные коэффициенты (для наземной вертикальной)	Kp ср Kp max		0,63 0,9		Приложение 8
Оптический коэффициент	Kв		1		Приложение 9
Коэффициент оборачиваемости	Коб		2,5		Приложение 10
Состав хвиреагента			ксилол (016)	метанол (052)	
Концентрация	Сi	%масс	10	10	
Молекулярная масса	mi		106,17	32,04	Приложение 2
Плотность	ρi	т/м3	0,881	0,792	Приложение 2
Константы Ангуана А			7,35638	8,349	Приложение 3
В			1671,8	1835	Приложение 3
С			231	-	Приложение 3
Давление насыщенных паров	Pmax	мм рт. ст	69,006	196,288	$P_i = 10^{\frac{A}{C} - \frac{B}{273 + t_{кип}}}$
	Pmin	мм рт. ст	1,873	56,012	$P_i = 10^{\frac{A}{C} - \frac{B}{C + t_{кип}}}$
Расчетные величины	Xi		0,1	0,1	Сi/100
	Xi mi		0,0009	0,0031	
	ΣXi mi		0,0041		
	Xi pi		0,1135	0,1263	
	ΣXi pi		0,2398		
Максимальные выбросы	Mi	г/с	0,0336740	0,0957856	формула 5.4.1.
Валовый выброс	Gi	т/год	0,0001255	0,0004469	формула 5.4.2
Расчет выбросов веществ выполнен по "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (с дополнениями НИИ Атмосфера, 1999 г.)					

Параметры	Обозначение	Размерность	Величины		Примечание (формула)
ЦДНГ №1. Казюковское месторождение. ДНС-0114					
Номер источника	6074	Наименование	Блок хвиреагентов	Источник выделений	Дыхательный клапан
Площадь			ДНС-0111		
Хвиреагент			Сонкор 9801		
Сезон эксплуатации			круглогодично		
количество выделений общее/одновременно	n	шт.	2(2)		
Объем емкости	м3		0,45		
количество хвиреагента, зачищаемое в емкость в	B	т/год	4,725		

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

Источник № 0003 – ДЭС для сварочных работ

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015
 Организация: ООО "ДОС-сервис. Экология" Регистрационный номер: 01-01-2496

Источник выбросов:

Площадка: 1 Дороховское месторождение
 Цех: 1 ДНС-0120
 Источник: 3
 Вариант: 0
 Название: ДЭС для сварочных работ
 Источник выделений: [1] Дизельгенератор

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0171666	0.024080	0.0	0.0171666	0.024080
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0027896	0.003913	0.0	0.0027896	0.003913
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0014583	0.002100	0.0	0.0014583	0.002100
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0022917	0.003150	0.0	0.0022917	0.003150
0337	Углерод оксид	0.0150000	0.021000	0.0	0.0150000	0.021000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000027	0.000000039	0.0	0.000000027	0.000000039
1325	Формальдегид	0.0003125	0.000420	0.0	0.0003125	0.000420
2732	Керосин	0.0075000	0.010500	0.0	0.0075000	0.010500

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{\text{No}_2} = 0.8 * M_{\text{No}_x}$ и $M_{\text{No}} = 0.13 * M_{\text{No}_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_o / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_r / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_o = 7.5$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 0.7$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{\text{co}} = 1$; $X_{\text{No}_x} = 1$; $X_{\text{so}_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

739

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						334
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s=250$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=3$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_s*P_s/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.045535 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

740

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	335

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

Расчет количества вредных веществ, выделяющихся через подвижные и неподвижные соединения
 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу проводится согласно "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования", РД 39-1 42-00, Краснодар, 2000 г.

$$M_i = 3600 * 10^{-6} * m_i * n_i * T$$

$$M_i = V_{\text{г}} / 1000 * N$$

Цех, участок	Наименование	Комплектность	№ инв.	Комплектность	Код	Выделенное	Расчет		Доп. у-		На отп. источн. загрязн.		Результат		Доп. у-	Коэф. погрешности	Средн. концент.	Комп. в-во	Количество вредных веществ												
							в т.ч. в составе	в т.ч. в составе	в т.ч. в составе	в т.ч. в составе	в т.ч. в составе	в т.ч. в составе	в т.ч. в составе	в т.ч. в составе																	
ЦНТГ №1. Дор. газовые месторождения. ДНС-0120	Газовая линия на факел	1	1	8760	333	Березоворот	37,78	0,46	0	5,56	0,638	0	0,20	0,03	16	0,0070	0,0001	0,0019													
							410	метан																							
							415	углеводороды С1-С5																							
							416	углеводороды С6-С10																							
							Сепарационные емкости, 2 ед.	1	8760	8760	333	Березоворот	24,45	0,25	4	3,61	0,365	11	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0003	0,0086						
													410	метан																	
													415	углеводороды С1-С5																	
													416	углеводороды С6-С10																	
							Насоса внешнего транспорта, 3 ед.	1	8760	8030	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	9	38,89	0,638	8	0,11	0,0070	0,0015	0,0426						
													410	метан																	
													415	углеводороды С1-С5																	
													416	углеводороды С6-С10																	
							Теплообменное оборудование (обвязка)	1	8760	8760	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	51	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0005	0,0150						
													410	метан																	
													415	углеводороды С1-С5																	
													416	углеводороды С6-С10																	
Кусты скважин и одиночные скважины, 406/9 ед.	1	8760	8760	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	48	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0004	0,0141													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								
АГСУ, ВГУСУ, 17 ед.	1	8760	8760	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	97	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0009	0,0284													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								
Газосепаратор 2,5 м3	1	8760	8760	333	Березоворот	37,78	0,46	1	5,83	0,293	3	5,56	0,638	0	0,20	0,0070	0,0002	0,0050													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								
Дренажная емкость 63 м3, 1 ед.	1	8760	8760	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	0	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0002	0,0076													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								
Дренажная емкость 16 м3, 2 ед.	1	8760	8760	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	1	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0002	0,0004													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								
Насос погружной НВ-Д 50/50, 5 ед.	1	8760	8030	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	9	38,89	0,638	8	0,11	0,0070	0,0015	0,0426													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								
Насос диспергирующий, 3 ед.	1	8760	8030	333	Березоворот	24,45	0,25	0	3,61	0,365	2	38,89	0,638	0	0,11	0,0070	0,0002	0,0006													
						410	метан																								
						415	углеводороды С1-С5																								
						416	углеводороды С6-С10																								

Источник №6007
Передвижной сварочный пост на
Дороховском месторождении

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.20 от 07.10.2016
 Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО "ДОС-сервис. Экология"
 Регистрационный номер: 01-01-2496

Объект: №12 ООО Лукойл Пермь Октябрьский район
 Площадка: 1
 Цех: 1
 Вариант: 0
 Название источника выбросов: №6007 Передвижной сварочный пост
 Операция: №1 УОНИ-13/55,МТГ-01

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.1969167	2.930120	0.00	0.1969167	2.930120
0143	Марганец и его соединения	0.0154417	0.229772	0.00	0.0154417	0.229772
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0765000	1.138320	0.00	0.0765000	1.138320
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0124313	0.184977	0.00	0.0124313	0.184977
0337	Углерод оксид	0.4710417	7.009100	0.00	0.4710417	7.009100
0342	Фториды газообразные	0.0329375	0.490110	0.00	0.0329375	0.490110
0344	Фториды плохо растворимые	0.0141667	0.210800	0.00	0.0141667	0.210800
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0141667	0.210800	0.00	0.0141667	0.210800

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_s \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_M^f = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 6 мин. (360 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.3510000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000

761

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									340
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000
------	--	-----------

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 1240 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (В_э)

$$B_{\text{э}} = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 425 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 500

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_{гр.}): 0.4

Программа основана на документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

762

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Источник 6017. Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.20 от 07.10.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ДОС-сервис. Экология"

Регистрационный номер: 01-01-2496

Объект: №12 ООО Лукойл Пермь Октябрьский район

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 0

Название источника выбросов: №6017 Постоянный сварочный пост

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.1756723	1.812938	0.00	0.1756723	1.812938
0143	Марганец и его соединения	0.0151187	0.156025	0.00	0.0151187	0.156025
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0493000	0.508776	0.00	0.0493000	0.508776
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид)	0.0080113	0.082676	0.00	0.0080113	0.082676
0337	Углерод оксид	0.5464083	5.638934	0.00	0.5464083	5.638934
0342	Фториды газообразные	0.0308125	0.317985	0.00	0.0308125	0.317985
0344	Фториды плохо растворимые	0.0542300	0.559654	0.00	0.0542300	0.559654
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0230067	0.237429	0.00	0.0230067	0.237429

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_s \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_M^r = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (t_i): 6 мин. (360 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	Железа оксид	10.6900000
0143	Марганец и его соединения	0.9200000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1.2000000
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.7500000
0344	Фториды плохо растворимые	3.3000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 860 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_s)

$$B_s = G \cdot (100 - \eta) \cdot 10^{-2} = 493 \text{ кг}$$

763

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									342
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH			

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 580

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_{гр.}): 0.4

Программа основана на документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

764

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Источник № 6208
ЦДНГ №1. Октябрьский район. Дороховское м-ие, ДНС-0120

**Расчет выбросов загрязняющих веществ,
выделяющихся в атмосферу при работе мотопомп, бензогенераторов, кусторезов**

В соответствии с "Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" ОАО "НИИ Атмосфера" СПб, 2012 г. расчет выбросов от бензопил мощностью 8-10 кВт выполнять по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998), принимая за выброс от такой станции - 0,25 от величины выброса легкового карбюраторного автомобиля с объемом двигателя до 1,2 л при движении по территории со скоростью 5 км/час.

Расчет валового выброса определяется по формуле:

$$M_i = 0,25 \times g_i \times 5,0 \times t_i \times b \times N_k / 1000000, \text{ т/год}$$

где g_i - удельный выброс, г/км (удельные выбросы - пробеговые выбросы, г/км)

[Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), табл. 2.5];

t_i - время работы в день, час;

b - количество рабочих дней в году;

N_k - количество генераторов, к-вида, шт;

5,0 - скорость движения км/час;

1000000 - перевод г на тонны.

Максимально разовый выброс составляет:

$$G_i = 0,25 \times g_i \times 5 \times n_k / 3600, \text{ г/с}$$

где n_k - количество одновременно работающих генераторов к-вида;

3600 - перевод г/час. на г/с.

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице:

№ИВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Удельный выброс	Выбросы в атмосферу	
				Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4	5	6
6208		Оксиды азота (NOx)*	0,14	0,00024	0,000012
	301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,112	0,00019	0,000010
	304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0182	0,00003	0,000002
	330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	7,5	0,01302	0,000656
	337	Углерод оксид	0,036	0,00006	0,000003
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	1,0	0,00174	0,000089

Наименование	Кол-во, N _к , шт.	Время работы в день, час	Кол-во рабочих дней в год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Удельный выброс	Выбросы в атмосферу	
							Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4	4	5	6	7	8
Бензогенератор HUTER DY6500L, 5кВт	1	2	10		Оксиды азота (NOx)*	0,14	0,00005	0,00000350
				301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,112	0,00004	0,00000280
				304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0182	0,00001	0,00000046
				330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	7,5	0,00260	0,00018750
				337	Углерод оксид	0,036	0,00001	0,00000090
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	1,0	0,00035	0,00002500

Наименование	Кол-во, N _к , шт.	Время работы в день, час	Кол-во рабочих дней в год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Удельный выброс	Выбросы в атмосферу	
							Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4	4	5	6	7	8
Мотопомпа Robin PGT-208ST	1	2	10		Оксиды азота (NOx)*	0,14	0,000049	0,0000035
				301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,112	0,000039	0,0000028
				304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0182	0,000006	0,00000046
				330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	7,5	0,002604	0,0001875
				337	Углерод оксид	0,036	0,000013	0,0000009
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	1,0	0,000347	0,00002500

Наименование	Кол-во, N _к , шт.	Время работы в день, час	Кол-во рабочих дней в год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Удельный выброс	Выбросы в атмосферу	
							Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4	4	5	6	7	8
Кусторез STIHL FS450, 2,1кВт	3	2	15		Оксиды азота (NOx)*	0,14	0,000146	0,0000053
				301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,112	0,000117	0,0000042
				304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0182	0,000019	0,00000069
				330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	7,5	0,007813	0,0002813
				337	Углерод оксид	0,036	0,000038	0,0000014
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	1,0	0,001042	0,0000375

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

770

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

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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

344

6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

781

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Общее описание участка**Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.001
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег автомобиля от выезда на стоянку (км)

- до ближайшего к выезду места стоянки: 0.001
- до наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автотехники на участке

Марка автотомобиля	Категория	Местоположение	О/Г/К	Тип двигателя	Код топлива	Экологическая роль	Нормы выбросов	Маршрут
УАЗ3390995	Легковой	Зарубежный	2	Инж.	6	нет	нет	-
ПАЗ 32053	Автобус	Зарубежный	1	Карб.	6	нет	нет	нет

УАЗ3390995 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

ПАЗ 32053 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код	Название	Макс. выброс	Валовый выброс
-----	----------	--------------	----------------

782

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

347

<i>В-ва</i>	<i>вещест ва</i>	<i>(г/с)</i>	<i>(т /год)</i>
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0005806	0.000161
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0004645	0.000129
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000755	0.000021
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0002034	0.000057
0337	Углерод оксид	0.1247222	0.024579
0401	Углеводороды**	0.0094425	0.001993
	В том числе:		
0415	**Углеводороды предельные C1-C5	0.0094425	0.001993

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка авт омобил или дорож ной т схники</i>	<i>Валовый выброс (т онн/период) (т онн/год)</i>
Теплый	УАЗ390995	0.000968
	ПАЗ 32053	0.002819
	ВСЕГО:	0.003787
Переходный	УАЗ390995	0.000502
	ПАЗ 32053	0.002361
	ВСЕГО:	0.002863
Холодный	УАЗ390995	0.001931
	ПАЗ 32053	0.015998
	ВСЕГО:	0.017929
Всего за год		0.024579

Максимальный выброс составляет: 0.1247222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = \sum (M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

M_1 - выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 - выброс вещества в день при въезде (г);

$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_{э} \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр}$;

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$M_1 = M_{пр} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_{э} \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр}$;

где n - число периодических прогревов в течение суток;

$M_2 = M_{1теп.} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр}$;

N_b - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимального разового выбросов производился по формуле:

$G_i = (M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_{э} \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр}) \cdot N' / T_{ср}$ г/с (*),

С учетом синхронности работы: $G_{max} = \sum (G_i)$;

$M_{пр}$ - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

783

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

$T_{пр}$ - время прогрева двигателя (мин.);

$K_{э}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{нтрпр}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{1теп.}$ - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1=(L_{1г}+L_{1д})/2=0.051$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2=(L_{2г}+L_{2д})/2=0.051$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{нтр}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{хх}$ - удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх}=1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср}=1800$ сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	$M_{пр}$	$T_{пр}$	$K_{э}$	$K_{нтр рП р}$	M_1	$M_{1г сп.}$	$K_{нтр р}$	$M_{хх}$	$S_{хр}$	Выброс (г/с)
УАЗ3390995 (сг)	3.400	2.0	1.0	1.0	8.300	6.600	1.0	1.100	нет	
	3.400	2.0	1.0	1.0	8.300	6.600	1.0	1.100	нет	0.0046217
ПАЗ 32053 (сг)	8.800	25.0	1.0	1.0	19.800	15.800	1.0	3.500	нет	
	8.800	25.0	1.0	1.0	19.800	15.800	1.0	3.500	нет	0.1247222

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (т онн/период) (т онн/год)
Теплый	УАЗ3390995	0.000098
	ПАЗ 32053	0.000282
	ВСЕГО:	0.000380
Переходный	УАЗ3390995	0.000044
	ПАЗ 32053	0.000189
	ВСЕГО:	0.000233
Холодный	УАЗ3390995	0.000152
	ПАЗ 32053	0.001228
	ВСЕГО:	0.001380
Всего за год		0.001993

Максимальный выброс составляет: 0.0094425 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

784

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

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

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Лист

349

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнт рП р	Мl	Мlг еп.	Кнт р	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ390995 (сг)	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	нет	
	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	нет	0.0003365
ПАЗ 32053 (сг)	0.660	25.0	1.0	1.0	2.900	2.000	1.0	0.350	нет	
	0.660	25.0	1.0	1.0	2.900	2.000	1.0	0.350	нет	0.0094425

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка авт омобили или дорож ной т ехники	Валовый выброс (т онн/период) (т онн/год)
Теплый	УАЗ390995	0.000016
	ПАЗ 32053	0.000022
	ВСЕГО:	0.000039
Переходный	УАЗ390995	0.000007
	ПАЗ 32053	0.000014
	ВСЕГО:	0.000021
Холодный	УАЗ390995	0.000023
	ПАЗ 32053	0.000078
	ВСЕГО:	0.000101
Всего за год		0.000161

Максимальный выброс составляет: 0.0005806 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каж дого т ипа т ехники в первой ст роке т аблицы содерж ат ся коэффциент ы для расчет а валовых, а во второй - для расчет а максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных т емперат урах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнт рП р	Мl	Мlг еп.	Кнт р	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ390995 (сг)	0.030	2.0	1.0	1.0	0.170	0.170	1.0	0.020	нет	
	0.030	2.0	1.0	1.0	0.170	0.170	1.0	0.020	нет	0.0000492
ПАЗ 32053 (сг)	0.040	25.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.030	нет	
	0.040	25.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.030	нет	0.0005806

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы**

Период года	Марка авт омобили или дорож ной т ехники	Валовый выброс (т онн/период) (т онн/год)
Теплый	УАЗ390995	0.000006
	ПАЗ 32053	0.000008
	ВСЕГО:	0.000015
Переходный	УАЗ390995	0.000003
	ПАЗ 32053	0.000004
	ВСЕГО:	0.000007
Холодный	УАЗ390995	0.000008
	ПАЗ 32053	0.000027

785

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						350
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

	ВСЕГО:	0.000035
Всего за год		0.000057

Максимальный выброс составляет: 0.0002034 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнт рП р	Мl	Мlг еп.	Кнт р	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ3390995 (сг)	0.010	2.0	1.0	1.0	0.061	0.049	1.0	0.008	нет	
	0.010	2.0	1.0	1.0	0.061	0.049	1.0	0.008	нет	0.0000173
ПАЗ 32053 (сг)	0.014	25.0	1.0	1.0	0.100	0.080	1.0	0.011	нет	
	0.014	25.0	1.0	1.0	0.100	0.080	1.0	0.011	нет	0.0002034

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (т они/период) (т они/год)
Теплый	УАЗ3390995	0.000013
	ПАЗ 32053	0.000018
	ВСЕГО:	0.000031
Переходный	УАЗ3390995	0.000006
	ПАЗ 32053	0.000011
	ВСЕГО:	0.000017
Холодный	УАЗ3390995	0.000019
	ПАЗ 32053	0.000062
	ВСЕГО:	0.000081
Всего за год		0.000129

Максимальный выброс составляет: 0.0004645 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (т они/период) (т они/год)
Теплый	УАЗ3390995	0.000002
	ПАЗ 32053	0.000003
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	УАЗ3390995	9.5E-7
	ПАЗ 32053	0.000002
	ВСЕГО:	0.000003
Холодный	УАЗ3390995	0.000003
	ПАЗ 32053	0.000010
	ВСЕГО:	0.000013

786

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
2019/083-PD-OOS1.1.TCH									351
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Всего за год		0.000021
--------------	--	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0000755 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 0415 - Углеводороды предельные С1-С5
Валовые выбросы**

Период года	Марка авт омобили или дорож ной т ехники	Валовый выброс (т онн/период) (т онн/год)
Теплый	УАЗ390995	0.000098
	ПАЗ 32053	0.000282
	ВСЕГО:	0.000380
Переходный	УАЗ390995	0.000044
	ПАЗ 32053	0.000189
	ВСЕГО:	0.000233
Холодный	УАЗ390995	0.000152
	ПАЗ 32053	0.001228
	ВСЕГО:	0.001380
Всего за год		0.001993

Максимальный выброс составляет: 0.0094425 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каж дого т ипа т ехники в первой ст роке т аблицы содерж ат ся коэффциент ы для расчет а валовых, а во вт орой - для расчет а максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных т емперат урах воздуха.

Наименован ие	Мпр	Тпр	Кэ	Кнт р Пр	Мl	Мlт еп	Кнт р	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ390995 (сг)	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	100.0	нет	
	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	100.0	нет	0.0003365
ПАЗ 32053 (сг)	0.660	25.0	1.0	1.0	2.900	2.000	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.660	25.0	1.0	1.0	2.900	2.000	1.0	0.350	100.0	нет	0.0094425

787

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/083-PD-OOS1.1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение Ц – Разрешительные документы в области обращения с отходами

Экз. № _____

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального директора -
Генеральный директор ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"



И. И. Мазин
(ФИО)

_____ 2020 г.

МП

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ
(ПНООЛР)**

Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
ЦДНГ-1
ОНВ 57-0159-001852-II (I категория)

Ответственный исполнитель:

Директор ООО "Экоцентр"

В. В. Макаров
(ФИО)



г. Пермь
2020 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОР)**

**ЗАПАДНО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ЛИМИТ

на размещение отходов

Адрес: 614081, г. Пермь, ул. Крылова, 34
Тел. (342) 206-13-29
Факс (342) 206-15-01

"УТВЕРЖДАЮ"
Заместитель руководителя Западно-Уральского
межрегионального управления Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Г.В. Чернов

"21" _____ 2020 г.

**Документ об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение**

Выдан: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» - ЦДНГ-1
(объект I категории, код объекта НВОС 57-0159-001852-П)

ИНН: 5902201970

Юридический адрес: 614990, г. Пермь, ул. Ленина, 62

Место нахождения предприятия: Пермский край, Чернушинский городской округ
Пермский край, Октябрьский городской округ
Пермский край, Уинский муниципальный округ

ФИО руководителя, телефон: О.В. Третьяков
(342) 235-61-01

Утверждены годовые нормативы образования отходов производства и потребления

60 наименований отходов в количестве 4647,877 Т

Утверждены лимиты на размещение отходов производства и потребления
(на 5 лет)

19 наименований отходов в количестве 1678,635 Т

Сведения об утвержденных нормативах образования отходов и лимитах на их размещение
приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего документа

Регистрационный номер документа об утверждении нормативов
образования отходов и лимитов на их размещение № 03-03-0023 (20)

Дата регистрации документа об утверждении нормативов
образования отходов и лимитов на их размещение 21 октября 2020 г.

Лимит на размещение отходов установлен сроком на 5 лет при условии ежегод-
ного подтверждения неизменности производственного процесса и используемого сырья

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2019/083-PD-OOS1.1.TCH	354
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному 21 октября 2020 г., рег. №03-03-0023 (20)

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» - ЦДНГ-1 (объект I категории, код объекта НВОС 57-0159-001852-II)

ИНН 5902201970 57757000 Пермский край, Чернушинский городской округ
 ОКТМО 57761000 Пермский край, Октябрьский городской округ
 57552000 Пермский край, Уинский муниципальный округ

Фактический адрес:

НОРМАТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТЫ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Годовой норматив образования отходов	Лимиты на размещение отходов на период 2020 - 2025 годов										Всего	№ объекта размещения отходов в ГРОГО*	Всего	в т.ч. по годам, тонн								
				Отходы передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам		Начисление объекта размещения отходов		в т.ч. по годам, тонн					Всего				№ объекта размещения отходов в ГРОГО*	Всего	в т.ч. по годам, тонн						
				Начисление объекта размещения отходов	Собственных объектов / эксплуатирующая организация	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025							2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	Отходы I класса опасности	3	0,001	-	-	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Отходы термометров ртутьевых	4 71 920 08 52.1	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отходы II класса опасности		0,107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Остатки гальванические элементные (батареи) никель-кадмиевые вторичные аккумуляторные	4 82 201 51 53.3	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Источники боеприпасного назначения, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53.3	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отходы легкой текстильной индустрии неопасные	4 82 201 31 53.2	0,048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отходы III класса опасности		3343,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Асфальтобетонные смеси при земстве нефтедобывающего подразделения	2 91 220 01 29.3	1306,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отходы минеральных масел индустриальные	4 06 130 01 31.3	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Отходы сплит-систем масел компрессорных	4 13 400 01 31.3	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Телефоны мобильные, устаревшие потребительские свойства	4 81 322 11 52.3	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Оборудочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60.3	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 30.3	0,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
11	Трунт, израсходованный нефтью или нефтепродуктами (содержание серы и/или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	2011,407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Белки на основе пектина, мушкетера, отрубей и/или злаковых и/или их производных (содержание серы и/или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 311 11 52 3	2,794	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Сурьматы из оптических материалов (керамические, текстильные), отработанные при эксплуатации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание серы и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 315 12 29 3	3,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Остатки IV класса опасности	71,127	-	-	-	-	220,855	9,108	46,171	46,171	46,171	46,171	37,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Специализированные инвентарные, синтетические, искусственные и перестроенные выловы, загромождения нефтепродуктами (спиртование нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	0,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Обруч, кожухи рабочих, усталованные нефтепродуктами (спиртование нефтепродуктов менее 15 %)	4 03 101 00 52 4	1,381	-	-	-	6,905	0,272	1,381	1,381	1,381	1,381	1,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Остатки изделий из стальных листов, заготовленных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 513 21 72 4	0,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Остатки изделий из алюминия и сплавов, заготовленных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 591 12 72 4	0,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Тара из черных металлов, заготовленная нефтепродуктами (содержание менее 5%)	4 08 112 02 51 4	1,342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Трубы стальные газопроводов (без изоляции)	4 09 531 11 51 4	0,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Трубы стальные газопроводов (с битумной изоляцией)	4 09 531 12 51 4	1,682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Трубы стальные газопроводов (с битумной изоляцией)	4 09 531 13 51 4	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Трубы стальные газопроводов (с битумной изоляцией)	4 09 532 12 51 4	12,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
23	Трель стальные неферрометаллов обработанные с полимерной изоляцией	4 69 532 13 51 4	5,392																			
24	Системный блок компьютера, урнативный подсистемное устройство	4 81 205 01 52 4	0,106																			
25	Принтеры, сканеры, мифофаксимильные устройства (МФУ), урнативные потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	0,238																			
26	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	0,418																			
27	Клавиатура, манипулятор чьяшью с соединительными проводами, урнативные потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,066																			
28	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, урнативные потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	0,026																			
29	Мониторы компьютерные лазерноформеные, урнативные потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	0,225																			
30	Факсовые аппараты, урнативные потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	0,095																			
31	Радионаушники, урнативные потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	0,002																			
32	Отсутвели саморазбавляющие шариковые урнативные потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	0,341																			
33	Отсутвели урнативные, урнативные потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	0,36																			
34	Принтеры в комплекте, урнативные потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	0,07																			
35	Модер от офисных и базовых помпаний организации (включая журналыгазеты)	7 33 100 01 72 4	19,758		Полгон ТБО г.Чероушка	ООО "Вышнее благоустройство" 281114	82,215	3,244	16,443	16,443	16,443	16,443	13,199									
36	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	25,032		Полгон ТБО г.Чероушка	МУП "Анотраспортник" 010814	16,575	0,654	3,315	3,315	3,315	3,315	2,661									
37	Отходы V класса опасности (отходы смечи, лпей, поршани от ласоработок)	1 52 110 01 21 5	0,381		Полгон ТБО г.Чероушка	ООО "Вышнее благоустройство" 281114	1,905	0,075	0,381	0,381	0,381	0,381	0,306									



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
38	Специализация из натуральных волокон, утилитарная потребительские свойства, пригодная для изготовления ковшин	4 02 131 01 62 5	2,044	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	10,22	0,403	2,044	2,044	2,044	2,044	1,641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Тара деревянная, утилитарная потребительские свойства, неаграрная	4 04 140 00 51 5	0,435	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	2,175	0,086	0,435	0,435	0,435	0,435	0,349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Отходы бумажн и картона от целлюлозной деятельности	4 05 122 02 60 5	1,457	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Отходы упаковочной бумажн неаграрные	4 05 182 01 60 5	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Отходы упаковочной бумажн неаграрные	4 05 183 01 60 5	0,409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Шпата и рукава из вулканизированной резины, утилитарные потребительские свойства, неаграрные	4 31 110 02 51 5	0,277	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	1,385	0,055	0,277	0,277	0,277	0,277	0,222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Ленты конвейерные, привальные ролики, утилитарные потребительские свойства, неаграрные	4 31 120 01 51 5	3,589	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	17,545	0,706	3,589	3,589	3,589	3,589	2,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Отходы прочих пластмасс из вулканизированной резины неаграрные в смеси	4 31 199 91 72 5	0,592	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	2,96	0,117	0,592	0,592	0,592	0,592	0,475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Отходы полиэтиленовой тара неаграрной	4 34 110 04 51 5	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Тара стеклянная неаграрная	4 51 102 00 20 5	1,244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,433	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	2,165	0,085	0,433	0,433	0,433	0,433	0,348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Лом и отходы, содержащие неаграрные черные металлы в виде колтий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Лом электрических проводов из алюминия (провода, голые жилы кабелей и силовых, линии распределительных устройств, трансформаторов, выключателей)	4 62 200 02 51 5	6,975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Провода медной, утилитарной, неаграрные свойства	4 82 203 01 52 5	2,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Рукава пожарные из натуральных волокон неаграрные, утилитарные потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	0,02	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	0,1	0,004	0,02	0,02	0,02	0,02	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Клейи заливочные пластмассовые, утилитарные потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,233	Полтавск ТБО г.Чернушка	ООО "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758-281114	1,165	0,046	0,233	0,233	0,233	0,233	0,187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

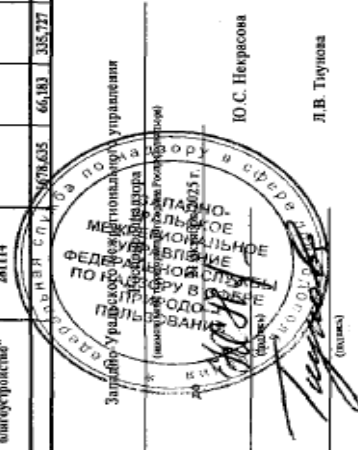


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
54	Мусор и счет прилегающие территории населенной местности	7 33 210 02 72 5	31,188	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	165,94	6,547	31,188	31,188	31,188	31,188	26,641										
55	Расчетные отходы при вывозе отходов на территории населенной местности	7 33 301 01 20 5	67,8	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	339	13,37	67,8	67,8	67,8	67,8	54,43										
56	Счет с территории прилегающей территории населенной	7 33 300 02 71 5	99,068	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	495,34	19,543	99,068	99,068	99,068	99,068	79,526										
57	Планище отходы кухни и организации общественного питания непереработанные	7 36 100 01 20 5	9,256	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	46,28	1,826	9,256	9,256	9,256	9,256	7,43										
58	Планище отходы (мусор) кухни и организации общественного питания переработанные	7 36 100 11 72 5	49,699	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	248,495	9,894	49,699	49,699	49,699	49,699	39,895										
59	Дом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 23 301 01 21 5	23	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	110	4,3	23	23	23	23	17,7										
60	Отходы и отходы стальных конструкций электростанций	9 19 100 01 20 5	0,541	Полтава ТБО г.Чернушка	000 "Высшее благоустройство"	59-00081-ХЗ-00758 281114	2,705	0,107	0,541	0,541	0,541	0,541	0,434										
ИТОГО:			4647,877				479,635	66,183	335,727	335,727	335,727	335,727	269,544										

* Государственный реестр объектов размещения отходов.

Утвержден на основании решения **Приказа** от 21 октября 2020 г. № 863-П



Установлен срок действия с 21 октября 2020 г.

Ответственный исполнитель

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, администрирования платежей и разрешительной деятельности

Ю.С. Некрасова

Л.В. Тюмова

**Данные учета в области обращения с отходами
по ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (Цех добычи нефти и газа № 1)**

индивидуальный предприниматель ФИО, наименование юридического лица
за 2020 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/083-PD-OOS1.1.TCH

Приложение № 3
к Порядку учета в области обращения с отходами,
утвержденному Приказом Минприроды России
от 01.09.2011 № 721

Данные учета отходов, переданных от
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (Шех добычи нефти и газа № 1) за _____ за _____ 2020 г.
(наименование предприятия Ф.И.О., наименование юридического лица) (квартал, год)

Номер строки	Наименование видов отходов	Код по ФККО	Передача отходов				Код по ОКЕИ: тонна - 168	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому переданы отходы, дата выдачи и № их лицензии на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I - IV класса опасности и наименование органа, выдавшего ее	Номер и дата договора на передачу отходов
			всего	для использования	для обезвреживания	для размещения хранение			
A	Б	В	1	2	3	4	5	Н	
010	ВСЕГО		1007,732	876,953	5,265	0	125,514		
100	Всего по I классу опасности		0	0	0	0	0		
101	отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	0,00004	0	0,00004	0	0	ООО "Ультра-Ком" выдана лицензия № 59-00278П от 15.04.2016 (бессрочно)	№17з1595 от 01.07.2017
200	Всего по II классу опасности		0,002	0,002	0	0	0		
201	отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	0,001	0,001	0	0	0	ООО "АВТММакс" выдана лицензия № (59)-4658-СТО от 25.10.2017 (бессрочно)	№19з1479 от 10.07.2019
202	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2	0,001	0,001	0	0	0	ООО "АВТММакс" выдана лицензия № (59)-4658-СТО от 25.10.2017 (бессрочно)	№19з1479 от 10.07.2019
300	Всего по III классу опасности		768,166	762,901	5,265	0	0		
301	асфальтосмолапарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	301	301	0	0	0	ООО "Природа-Пермь" выдана лицензия № 052-222 от 16.06.2016 (бессрочно) Росприроднадзор по Приволжскому округу	№19з0996 от
302	отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	0,015	0	0,015	0	0	ООО "Природа-Пермь" выдана лицензия № 59) №20з1023 от 31.04.2020 Росприроднадзор по ПФО	№19з0996 от
303	отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	1,1	0	1,1	0	0	ООО "Меркурий" выдана лицензия № 59) №20з1023 от 31.04.2020 Росприроднадзор по Приволжскому округу	№19з0996 от
304	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и	9 19 204 01 60 3	4,15	0	4,15	0	0	ООО "Природа-Пермь" выдана лицензия № 052-222 от 16.06.2016 (бессрочно) Росприроднадзор по Приволжскому округу	№19з0996 от

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

Приложение Ч – ТУ на водоснабжение и водоотведение


 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ

 № Ч-15096 Дата 15.07.2014

на № _____ от _____

 Директору Проектного центра
 «ПНИПУ-Нефтепроект»
 Айдаралиеву Р.М.
 ул. Куйбышева 956, офис 203
 Пермь, 614000
 Факс: (342) 219-89-93

О направлении технических условий

Уважаемый Рифкат Маматович!

Настоящим сообщаем, что по проекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» технические условия на водоснабжение и водоотведение на период строительства и период эксплуатации принять в редакции Приложения.

Приложение: ТУ на водоотведение и водоснабжение на 1 л. в 1 экз.

 Начальник Отдела методологии
 организации строительства

В.А. Никулин

 А.Е. Мартинович
 (342) 235-61-51

 Россия,
 614990, г. Пермь
 ул. Ленина, 62

 Тел.: (342) 235-61-01 (приёмная)
 (342) 235-66-48 (справочная)
 Факс: (342) 235-64-60
 (342) 235-68-07

 Веб-сайт: perm.lukoil.ru
 Электронная почта: lp@lp.lukoil.com

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							362
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулирован- ных				

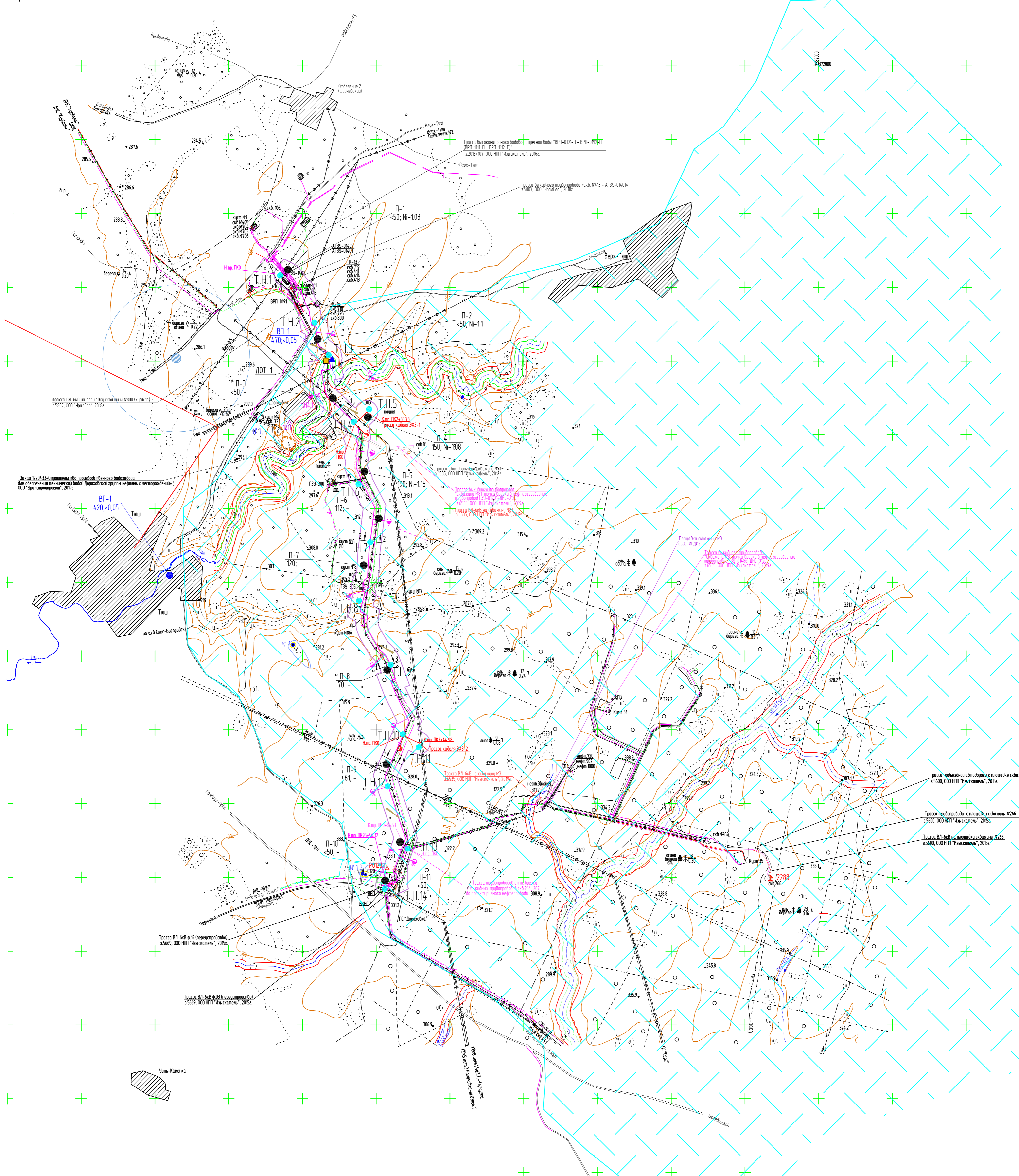
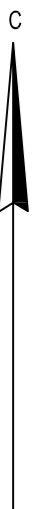
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/083-PD-OOS1.1.TCH	Лист
							364

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

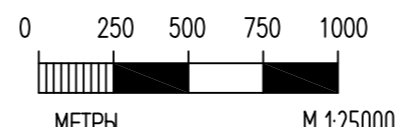
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



Условные обозначения

Графическое изображение	Наименование изображения	Графическое изображение	Наименование изображения
П-1 -50-	Место отбора проб компонентов природной среды: - по факту-грунтов в числителе - номер пробы, в знаменателе - содержание нефтепродуктов, мг/кг превышение ПДК по элементам кратности);	1014.1	Пункты экологического мониторинга ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" поверхностной воды
ВГ-1 400,-0,05	- подземных вод в числителе - номер пробы, в знаменателе - минерализация, мг/дм ³ содержание нефтепродуктов, мг/дм ³	1211	атмосферного воздуха
ВП-1 386,-0,05	- поверхностных вод, в числителе - номер пробы, в знаменателе - минерализация, мг/дм ³ содержание нефтепродуктов, мг/дм ³	P-0120	-пути миграции загрязняющих веществ (согласно направлению поверхностного стока)
Дом-1	- здания объектов	—	граница водоохранной зоны поверхностных водооборотов граница прибрежной защитной полосы поверхностных водооборотов
Т.Н.1	точка наблюдения при инженерно-экологическом обследовании, ее номер	↑	водозаборная скважина, ее номер
□	район работ	—	граница ЗСО III пояса граница ЗСО II пояса
		□	территория биологического заказника "Октябрьский" скотомогильник (биотермическая яма) СЗЗ скотомогильника

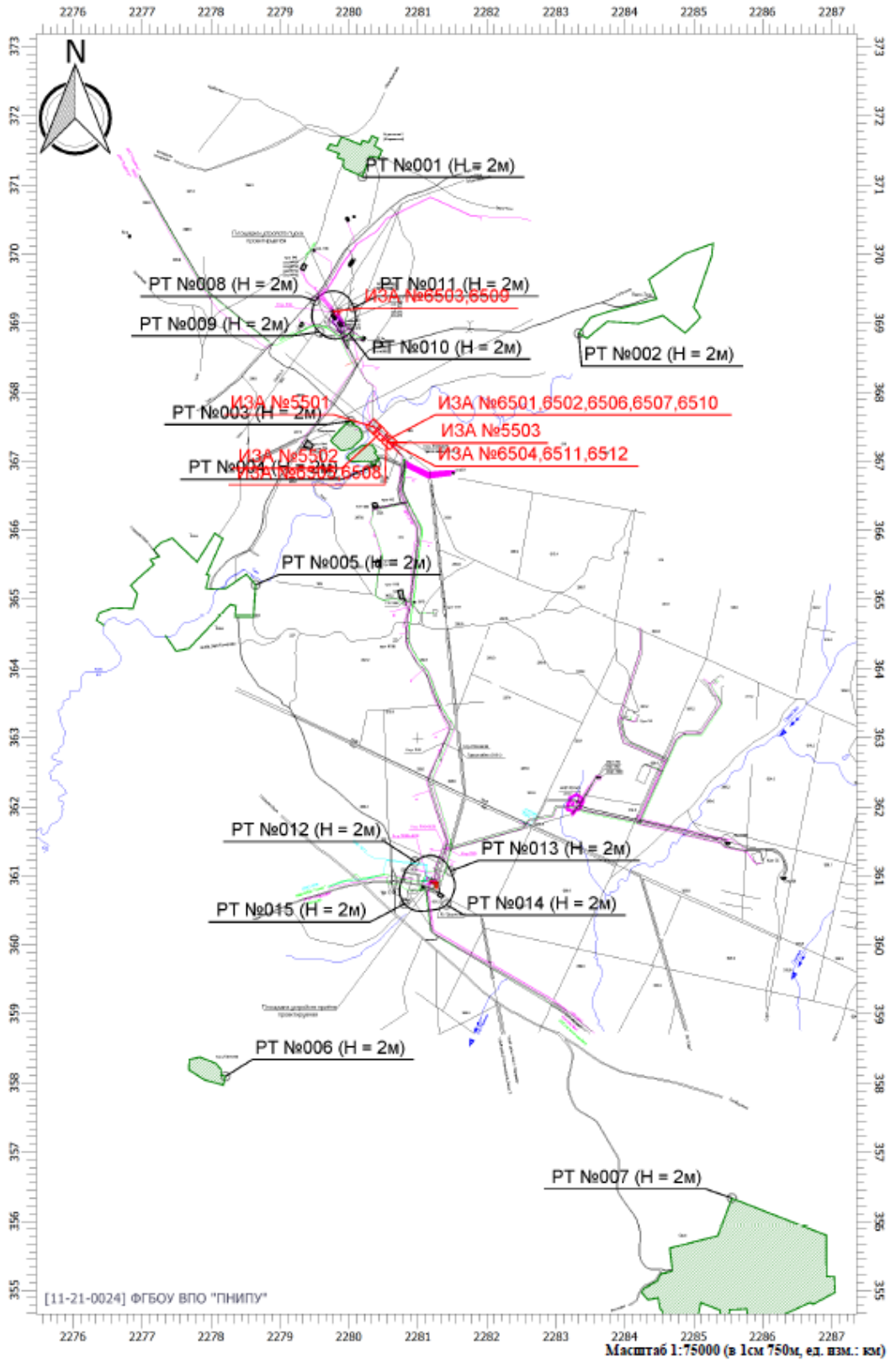


Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

2019/083-ПД-00С1.1.TCH

Име. Назнач. Подпись Дата
Взам. Инст. N

Отчет



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

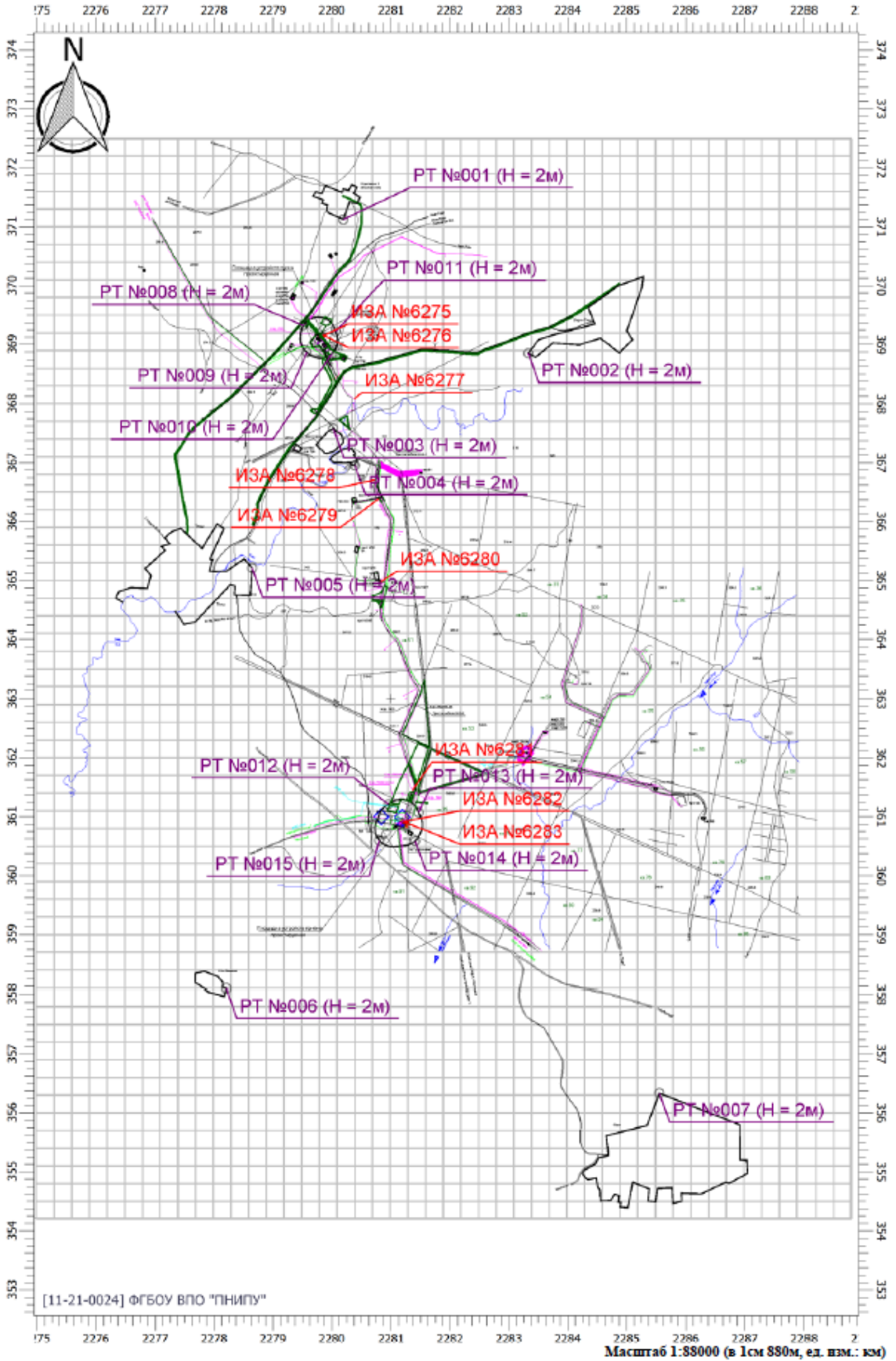
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Перминова			
Проверил		Вахитова			
Н.контр.		Кучукбаева			

2019/083PD-OVOS.GCH

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ (СТРОИТЕЛЬСТВО)

Стадия	Лист	Листов
П	2	
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Отчет



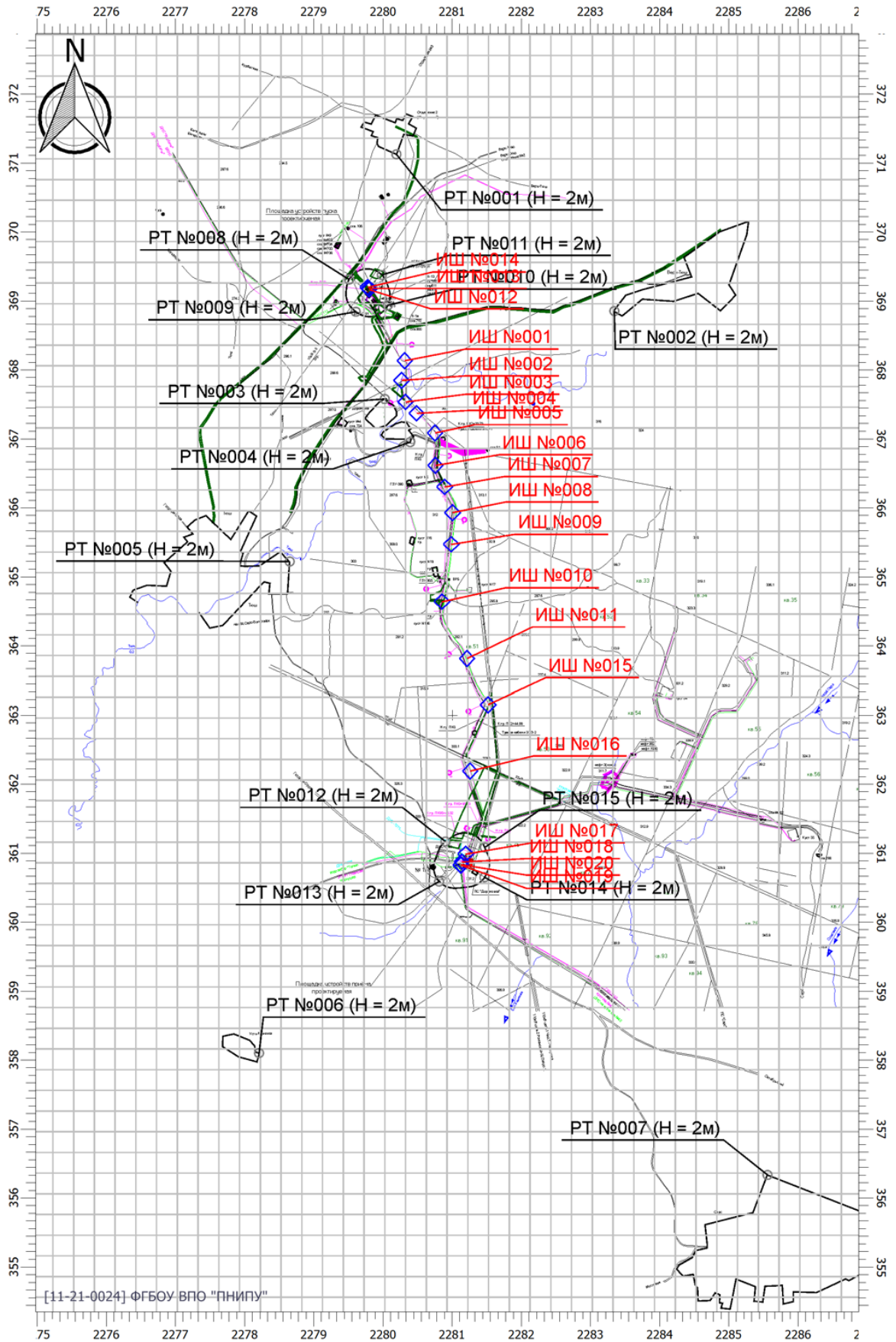
Согласовано	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Перминова			
Проверил		Вахитова			
Н.контр.		Кучукбаева			

2019/083PD-OVOS.GCH

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ (ЭКСПЛУАТАЦИЯ)

Стадия	Лист	Листов
П	3	
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Перминова			
Проверил		Вахитова			
Н.контр.		Кучукбаева			

2019/083PD-OVOS.GCH

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Стадия	Лист	Листов
П	4	
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		