

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

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

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения
(модуль 141)»

Проектная документация

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»

Часть 1 «Текстовая часть»

2021/354/ДС88-PD-OOS1

Том 7.1

Договор №

2021/354/ДС88

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

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

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

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

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения
(модуль 141)»

Проектная документация

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»

Часть 1 «Текстовая часть»

2021/354/ДС88-PD-OOS1

Том 7.1

Договор №

2021/354/ДС88

Заместитель директора

В.А. Войтенко

Главный инженер проекта

Д.Ю. Минин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

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

5.2.3	Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос в период строительства	97
5.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране водных объектов в период эксплуатации.....	97
5.3.1	Водопотребление в период эксплуатации.....	97
5.3.2	Водоотведение в период эксплуатации	98
5.3.3	Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос в период эксплуатации	98
5.4	Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов.....	99
5.5	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве	99
5.6	Мероприятия по охране недр	99
5.7	Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира.....	100
5.7.1	Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа нерестилища рыб	102
5.7.2	Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождения карьеров, резервов грунта, кавальеров.....	103
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	103
5.8	Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами	103
5.8.1	Источники образования, виды и количество образующихся отходов на этапах строительства и эксплуатации.....	104
5.8.2	Определение класса опасности отходов.....	105
5.8.3	Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления.....	108
6	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона.....	112
6.1	Анализ известных аварий и неполадок.....	112
6.2	Определение типовых сценариев возможных аварий	112
6.3	Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии.....	113
6.4	Воздействие проектируемого объекта на объекты окружающей природной среды в случае возможных аварийных ситуаций	118
6.4.1	Оценка степени загрязнения земель.....	118
6.4.2	Оценка степени загрязнения поверхностных вод.....	120
6.4.3	Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха	121
6.4.4	Воздействие на животный и растительный мир	124
6.5	Определение экологического ущерба при аварийной ситуации.....	125
6.5.1	Ущерб от загрязнения почвы	125
6.5.2	Ущерб от загрязнения атмосферы.....	125
6.6	Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций	127
7	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках..	139

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

7.1	Производственный экологический контроль (ПЭК).....	139
7.1.1	Производственный экологический контроль в период строительства	139
7.1.2	Производственный экологический контроль (ПЭК) в период эксплуатации.....	145
7.2	Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) в период строительства и эксплуатации	147
7.2.1	ПЭМ в период строительства.....	148
7.2.2	Производственный экологический мониторинг в период эксплуатации	151
7.3	Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) водной и наземной биоты	152
7.4	Мониторинг при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций	153
7.5	Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным явлениям	160
8	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	162
9	Заключение	169
10	Перечень Российских нормативных документов в сфере охраны окружающей среды	171
	Приложение А – Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ	173
	Приложение Б – Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края	176
	Приложение В - Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу	182
	Приложение Г – Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»....	184
	Приложение Д – Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края.....	187
	Приложение Е – Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края	189
	Приложение Ж – Письмо Администрации Куединского муниципального округа Пермского края	190
	Приложение И – Письмо Министерства сельского хозяйства РФ.....	192
	Приложение К – Письма Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» .	195
	Приложение Л – Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух	198
	Приложение М – Копии лицензий, договоров по обращению с отходами	239
	Приложение Н – Письмо о готовности принять хозяйственно-бытовые сточные воды, письмо ГОСНИОРХ.....	259
	Приложение П – Протоколы измерений уровней шума, паспорта оборудования.....	261
	Приложение Р – Программа производственного экологического контроля и мониторинга ЦДНГ-6.....	270
	Приложение С – План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов. Листы согласования с уполномоченными органами. Информационное письмо ООО «ЛУКОЙЛ ПЕРМЬ»	277
	Таблица регистрации изменений	284

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
										8

1 Исходные данные

Настоящий раздел разработан к проекту «Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения (модуль 141)».

Основанием для разработки является задание на проектирование «Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения (модуль 141)», утвержденное Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П.Пивовар и исходные данные:

– материалы проекта «Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения (модуль 141)»;

– Программа производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержденная 11.02.2022;

– 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. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
								9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

2 Краткие сведения о проектируемом объекте

2.1 Административное и географическое положение района проектирования

В административном положении объекты строительства расположены на территории Куединском муниципальном округе Пермского края, Гавринское месторождение, ЦДНГ-2.

Ближайшие населенные пункты: Маньш, Бадашка, Медянка.

Таблица 2.1 Расстояние от проектируемых площадок до ближайших населенных пунктов

Название площадки	Размер га	Местоположение км	Рельеф
Кустовая площадка №1 с площадкой АЗ № 1	14,0	в 1.4 км севернее от н.п. Бадашка, в 2,6 км юго-восточнее от н.п. Куеда	спокойный
Кустовая площадка №2 с площадкой АЗ № 2	10,3	в 1.7 км западнее от н.п. Бадашка, в 2.6 км юго-восточнее от н.п. Куеда	спокойный
Кустовая площадка №3 с площадкой АЗ № 3	13,6	в 0.9 км северо-западнее от н.п. Маньш, в 4.8 км восточнее от н.п. Куеда	спокойный
Кустовая площадка №4 с площадкой АЗ № 4	8,0	в 0,7 км северо-восточнее от н.п. Бадашка, в 3,8 км юго-восточнее от н.п. Куеда	спокойный
Кустовая площадка №5 с площадкой АЗ № 5	6,4	в 1,3 км юго-западнее от н.п. Бадашка, в 3,8 км юго-восточнее от н.п. Куеда	спокойный

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к склоново-водораздельному пространству реки Солдово и ее притоков.

В геологическом строении изысканной территории принимают участие четвертичные техногенные и делювиальные грунты, подстилаемые пермскими отложениями.

Четвертичные отложения представлены гравийными грунтами, суглинками и глинами.

По гидрогеологическому районированию изысканная территория входит в состав Камской гидрогеологической области, характеризующейся распространением трещинно-грунтовых вод спорадически обводненного белебеевского и шешминского водоносных комплексов.

Естественная поверхность в районе работ подверглась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									10
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- 1.2. На момент обращения в границах земельного участка отсутствуют:
- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
 - выявленные объекты культурного наследия;
 - территории объектов культурного наследия;
 - зоны охраны объектов культурного наследия;
 - защитные зоны объектов культурного наследия.

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

1.3. На момент обращения земельный участок непосредственно связан/не связан с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия: не связан.

2. Сведения о режимах использования (ограничения/обременения) земельного участка: отсутствуют.

3. Имеются/отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях в границах земельного участка: отсутствуют.

4. В границах земельного участка необходимо/отсутствует необходимость проведения историко-культурной экспертизы: до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ необходимо провести историко-культурную экспертизу рассматриваемого земельного участка, результаты которой направить на согласование в Инспекцию.

5. Дополнительная информация.

Приложение: Ситуационный план участка на 1 л. в 1 экз.

Пермск
местн
отсутс

хозяйй
Федер
Федер
тради
устан

Госуд
го кра
ного
турно
ного
зон об

Федер
госуда
участн

прило
место
отвод;
ПЕМ
Красн
распо.
ООО
углевс

Заместитель начальника

(должность)



(подпись)

Д.А. Изосимов

(инициалы, фамилия)

Подпись заявителя,
подтверждающая
получение
заклучения

(подпись)

(инициалы, фамилия заявителя)

(дата)

Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения

По данным администрации Куединского муниципального округа Пермского края (копия письма №КМО-03-04-1400 от 10.11.2023г. в приложении Ж) на территории размещения проектируемого объекта отсутствуют поверхностные и подземные водозаборы, источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов.

Информация о наличии/отсутствии скотомогильников

По основании сведений, представленных Государственной ветеринарной инспекцией Пермского края (копия письма №49-05-03исх-746 от 09.11.2023г

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							11

приведена в приложении Е), в районе проведения инженерных изысканий и в зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта сибиреязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений и других мест захоронения трупов животных (морских полей) нет.

Ситуационный план размещения проектируемых объектов приведен на листе 1 2021/354/ДС88- OOS1.GCH1.

2.2 Основные проектные решения

Настоящей проектной документацией предусматривается расширение существующих кустов скважин №№1, 2, 3 и строительство и обустройство проектируемых кустов скважин №№ 4,5 Гавринского месторождения, сбор и транспорт нефти и газа с проектируемых скважин данных кустов.

Для проектируемых скважин Гавринского месторождения промышленно-нефтеносными являются пласты KB1, B3B4, Бш1, Тл2-б, Бб1+Бб2, Т, Фм Солодовского купола и KB1, B3B4, Бш1, Тл2-б, Бб1+Бб2, Т, Фм3 Восточно-Солодовского купола.

Физико-химические свойства нефти и состав попутного нефтяного газа приведены в таблицах ниже

Таблица 2.2 – Физико-химические свойства нефти Гавринского месторождения

Пласт	Плотность, г/см ³	Вязкость кинематическая, мм ² /с		Температура застывания, °С	Температура начала кипения, °С	Содержание светлых фракций при температуре, объемные %				
		20 °С	50 °С			100	150	200	250	300
Солодовский купол										
C2ks-vr (KB1)	0,889	29,09	10,59	-20.8	54,3	8,5	17,0	23,5	32,5	46,5
C2vr (B3B4)	0,876	17,26	7,23	-9,8	51,0	7,6	16,4	24,6	35,4	47,5
C2b (Бш1)	0,901	51,46	15,76	-20.2...-14.3	59,5	4,0	10,5	18,5	27,5	35,5
C1tl (Тл2-б)	0,891	36,46	12,08	-26,5	47,1	7,2	14,6	21,6	30,4	41,0
C1bb (Бб1+Бб2)	0,906	59,17	17,71	-28.7	56,0	6,5	14,0	21,0	28,0	44,0
C1t (Т)	0,917	94,49	24,66	-22.0	50,1	5,5	12,3	18,9	27,1	38,4
D3fm (Фм)	0,927	166,37	39,87	-17.7	61,4	3,6	9,3	15,3	21,8	32,8
Восточно-Солодовский купол										
C2ks-vr (KB1)	0,875	16,07	6,77	-22.8	44,3	9,3	18,8	27,2	36,0	47,3
C2vr (B3B4)	0,875	16,07	6,77	-22,8	44,3	9,5	19,0	27,0	36,0	47,5
C2b (Бш1)	0,882	33,08	11,59	-39,8	46,0	9,5	19,5	28,0	38,0	52,0

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

C1tl(Тл2-6)	0,891	36,46	12,08	-26,45	47,1	7,2	14,6	21,6	30,4	41,0
C1bb (Б61+Б62)	0,906	59,17	17,71	-28,7	56,0	6,5	14,0	21,0	28,0	44,0
C1t (Т)	0,916	118,54	29,79	-25,8	48,6	6,8	12,9	19,0	25,9	40,0
D3fm (Фм3)	0,927	166,37	39,87	-17,7	61,4	3,6	9,3	15,3	21,8	32,8

Таблица 2.3 – Физико-химические свойства и состав попутного нефтяного газа Гавринского месторождения

№ п/п	Наименование параметра	Пласт					
		C1t (Т1)	C1bb (Б61+Б62)	C1tl (Тл2-6)	C2b (Бш1)	C2vr (В3В4)	C2ks-vr (КВ1)
1	Молярная концентрация компонентов, %						
	- сероводород	0,14	-	-	-	-	-
	- двуокись углерода	5,92	0,57	0,17-0,36	0,79	5,90	5,90
	- азот+редкие	12,19	29,80	17,50-18,93	33,27	19,43	19,43
	в т.ч. гелий	0,02	0,011	-	-	0,013	0,013
	- метан	48,11	39,62	37,34-40,97	18,21	20,69	20,69
	- этан	12,48	12,79	15,14-16,75	21,96	25,02	25,02
	- пропан	13,03	11,36	14,74-17,03	16,81	17,79	17,79
	- изобутан	2,13	1,78	2,53-2,82	3,03	3,95	3,95
	- норм. бутан	3,98	2,83	4,85-5,42	4,26	4,88	4,88
	- изопентан	0,97	0,74	1,35-1,54	1,06	1,32	1,32
	- норм. пентан	0,65	0,36	0,84-0,99	0,44	0,61	0,61
	- гексаны	0,41	0,14	0,29-0,44	0,16	0,39	0,39
	- гептаны	-	-	-	-	-	-
	- октаны	-	-	-	-	-	-
	- остаток C9+	-	-	-	-	-	-
2	Плотность						
	газа, кг/м ³	1,184	1,143	1,221-1,276	1,340	1,406	1,406
	газа относительная (по воздуху), доли ед.	0,984	0,95	1,014-1,060	1,113	1,168	1,168

Режим работы трубопроводов – круглосуточный, непрерывный.

Таблица 2.4 - Протяженность линейной части трубопроводов

№ п/п	Трубопровод	Пикеты ПК		Протя- жен- ность, км
		Начало	Конец	
1	Нефтегазосборный трубопровод «Куст №2 – т.вр. в трубопровод «Скв. №2 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»»	ПК0+00,00 (отсекающая задвижка на выходе с куста скважин)	ПК2+08,55 (точка врезки в существующий трубопровод «Скв. №2 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»)	0,209
2	Нефтегазосборный трубопровод «Куст №3 – т.вр. в трубопровод «Скв. №3 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»»	ПК0+00,00 (отсекающая задвижка на выходе с куста скважин)	ПК1+31,98 (точка врезки в существующий трубопровод «Скв. №3 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»)	0,132
3	Нефтегазосборный трубопровод «Куст №4 – т.вр. в трубопровод «Скв. №3 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»»	ПК0+00,00 (отсекающая задвижка на выходе с камеры пуска)	ПК11+59,24 (точка врезки в существующий трубопровод «Скв. №3 – т.вр. в нефтегазосборный	1,159

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

№ п/п	Трубопровод	Пикеты ПК		Протяженность, км
		Начало	Конец	
	№№1,4»»»		трубопровод от скв №№1,4»)	
4	Нефтегазосборный трубопровод «Куст №5 – т.вр. в трубопровод «Куст №2 – т.вр. в трубопровод «Скв. №2 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»»»	ПК0+00,00 (отсекающая задвижка на выходе с камеры пуска)	ПК12+09,72 (точка врезки в проектируемый трубопровод «Куст №2 – т.вр. в трубопровод «Скв. №2 – т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от скв. №№1,4»»)	1,210

С учетом наработанного опыта транспорт нефти предусмотрен по трубопроводной герметизированной схеме, как наиболее экономичный и безопасный.

2.3 Применение наилучших доступных технологий

Проектной документацией предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в области добычи нефти и природного газа ИТС 28-2021 «Добыча нефти» (таблица 2.5).

Таблица 2.5 - НДТ в области добычи нефти и природного газа ИТС 28-2021

Технологический процесс в соответствии с ИТС 28-2021	НДТ в соответствии и ИТС 28-2021	Достижимые экологические результаты	Техническое решение
1	2	3	4
5.12. Транспортирование нефти и газа	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	Уменьшение удельной аварийности трубопровода, что способствует уменьшению разливов	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89x5,0мм по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-98, материал – сталь 20 группы В с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, зона без покрытия не более 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений..

2.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							14
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

3 Природные условия района строительства и современное состояние окружающей среды

3.1 Климат и качество атмосферного воздуха

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

При составлении климатической характеристики района изысканий использовались материалы по метеостанции метеостанциям Чернушка и Сарапул.

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.

Средняя годовая температура воздуха в районе по МС Чернушка составляет плюс 2.4 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 14.3 °С. Абсолютный минимум температуры по МС Чернушка составил минус 54 °С.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя температура июля по МС Чернушка составляет плюс 18.6 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 38 °С.

Среднее количество осадков за год по метеостанции Чернушка составляет 566мм. Максимум осадков за месяц наблюдается в июле (75мм). Минимум осадков наблюдается в феврале (26мм).

Количество осадков за период с ноября по март составляет 169мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 397мм.

За год в районе преобладают ветра южного направления.

Подробная климатическая характеристика района работ приведена в Томе 3 2021/354/ДС88-ИГМИ (технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий).

Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе (мг/м³) по результатам наблюдений Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, расположенных в Чернушинском городском округе Пермского края за период 2017-2019 гг. представлены в приложении К.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

3.2 Геологическая среда

В геологическом строении изысканной территории по результатам бурения инженерно-геологических скважин и по материалам изысканий прошлых лет до глубины 4,0-11,0м принимают участие четвертичные техногенные и делювиальные грунты, подстилаемые пермскими отложениями.

С поверхности практически повсеместно развит почвенно-растительный слой, с корнями деревьев и без них, на площадке ВРП-0217 с единичными включениями гравия и гальки. Мощность 0,2м.

Четвертичная система (Q)

Техногенные грунты (tQ)

Техногенные грунты вскрыты на участках отмыкания и при пересечении проектируемыми трассами автодорог «Куеда-Янаул» - «Куеда-Аксаитово» (обход п. Куеда), «Куеда - Аксаитово», «Куеда-Бадашка - Маньш», «Куеда-Маньш» - куст 1, навалов, обваловок и территории существующих и строящихся площадок.

Гравийный грунт, щебенистый грунт (подсыпка). Гравий и галька метаморфических пород, щебень и дресва осадочных пород; грунты неоднородные. Вскрыты с поверхности и под асфальтом на кустовых площадках №1, №5, а также по трассам автодорог к кусту №1 (ПК0-ПК0+4,1), к кусту №3 (Подъезд №1) (ПК0-ПК0+6,8), к кусту №4 (ПК0-ПК0+5,4); по трассе водовода до ВРП на кусте №1 (ПК7+64-ПК7+87,2, ПК12+23,3-ПК12+50,6, ПК31+11,1-ПК31+23,6, ПК42+71,3-ПК42+80,65); по трассам ВЛ на куст №4 (ПК12+79,8-ПК12+91,2), ВЛ на куст №5 (ПК1+79,6-ПК1+90,6). Мощность 0,1-0,3м.

Глина коричневая, легкая пылеватая, твердая, полутвердая. Вскрыта с поверхности и на глубине 0,2м под щебенистой и гравийной подсыпкой на кустовой площадке №1, а также по трассам автодорог к кусту №1 (ПК0-ПК0+4,1), к кусту №3 (Подъезд №1) (ПК0-ПК0+15,4), к кусту №4 (ПК0-ПК0+13,6); по трассе водовода до ВРП на кусте №1 (ПК0+5,4-ПК0+8,2, ПК31+11,1-ПК31+23,6, ПК42+67,4-ПК42+71,3); по трассе ВЛ на куст №4 (ПК12+68-ПК12+73, ПК12+79,8-ПК12+91,2, ПК12+91,2-ПК12+98,9). Мощность 0,3-1,3м.

Суглинок коричневый, тяжелый пылеватый, твердый, участками с единичными включениями гравия. Вскрыт с поверхности, под почвенно-растительным слоем и на глубине 0,2-0,3м под щебенистой и гравийной подсыпкой по трассе автодороги к кусту №2 (Подъезд №1) (ПК0-ПК0+1,6); по трассе водовода до ВРП на кусте №1 (ПК7+64-ПК7+87,2, ПК12+23,3-ПК12+50,6, ПК36+26,8-ПК36+44,8); по трассе ВЛ на куст №5 (ПК0+92,8-ПК0+94,8, ПК0+97,1-ПК1+8,2, ПК1+67,1-ПК1+76,2, ПК1+79,6-ПК2+1). Мощность 0,1-1,9м.

Техногенные грунты отсыпаны «сухим» механизированным способом с уплотнением, слежавшиеся, давность отсыпки более 5 лет.

Делювиальные грунты (dQ)

Суглинок коричневый, серый, тяжелый пылеватый, от твердой до мягкопластичной консистенции, в поймах ручьев текучепластичный (с единичными включениями органических веществ); участками с единичными включениями дресвы алевролита и гравия метаморфических пород. Вскрыт практически по-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									16
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

всеместно с поверхности, в руслах со дна, под почвенно-растительным слоем и на глубине 0,7-9,0м. Вскрытая мощность 1,0-6,4м.

Глина коричневая, легкая пылеватая, твердой, полутвердой и тугопластичной консистенции, участками с единичными включениями дресвы песчаника и алевролита. Распространена повсеместно с поверхности, под почвенно-растительным слоем и на глубине 0,1-7,8м. Вскрытая мощность 0,5-10,8м.

Гравийный грунт с суглинистым твердым, полутвердым и супесчаным пластичным заполнителем 21,44-48,79%. Гравий и галька метаморфических пород прочные и средней прочности; грунты неоднородные. Вскрыт на глубине 1,7-8,0м на кустовых площадках №1, №4, на площадке устройства приема с куста №4, а также по трассе н/г трубопровода от куста скважин №5 (ПК7+33,8-ПК7+99); по трассам ВЛ на куст №4 (ПК1+44,8-ПК2+44,6), ВЛ на куст №5 (ПК4+28,8-ПК4+76,8). Вскрытая мощность 0,2-1,0м.

Супесь коричневая, пластичная. Вскрыта в виде прослоя в суглинках и глинах на глубине 6,5-7,2м на кустовой площадке №3. Мощность 0,2-0,5м.

Пермская система (Р)

Песчаник коричневый, очень низкой прочности, сильновыветрелый, трещиноватый, средней плотности, сильнопористый, размягчаемый. Вскрыт на глубине 5,3-6,5м на кустовой площадке №4. Вскрытая мощность 0,6-5,7м.

3.3 Поверхностные и подземные воды

Характеристика поверхностных вод

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

Площадки

Кустовая площадка № 1 с площадкой АЗ № 1 расположена на водораздельном пространстве реки Малое Солдово (левобережный приток реки Солдово) и ручья без названия (левобережный приток реки Солдово). Ближайшим водотоком к проектируемой площадке является река Малое Солдово, русло водотока расположено в 0,3 км западнее участка изысканий. Отметки меженного уреза воды реки Малое Солдово на участке изысканий согласно картографическим материалам составляют 139,1–139,3 м БС. В ходе рекогносцировочного обследования уровни ГВВ водотока в районе работ составили 139,8–140,0 м БС. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 155,42 до 160,52 м БС. Превышение отметок площадки по генплану над урезом воды водотока составляет 16,1–21,4 м, над отметками ГВВ – 15,4–20,7 м. Таким образом, кустовая площадка № 1 с площадкой АЗ № 1 находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Малое Солдово, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Кустовая площадка № 2 с площадкой АЗ № 2 расположена на левобережной части водосбора ручья без названия №2 (правобережный приток

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									17
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

ручья без названия №1). Ближайшим водотоком к проектируемой площадке является ручей без названия №2, русло водотока расположено в 0,1 км восточнее участка изысканий. Отметки меженного уреза воды ручья без названия №2 на участке изысканий согласно картографическим материалам составляют 148,0–148,6 м БС. В ходе рекогносцировочного обследования уровни ГВВ водотока в районе работ составили 148,6–149,2 м БС. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 158,47 до 162,26 м БС. Превышение отметок площадки по генплану над урезом воды водотока составляет 9,9–14,3 м, над отметками ГВВ – 9,3–13,7 м. Таким образом, кустовая площадка № 2 с площадкой АЗ № 2 находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – ручья без названия №2, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Кустовая площадка № 3 с площадкой АЗ № 3 расположена на левобережной части водосбора реки Маныш (левобережный приток реки Солдово). Ближайшим водотоком к проектируемой площадке является река Маныш, русло водотока расположено в 0,19 км юго-восточнее участка изысканий. Отметка меженного уреза воды реки Маныш на участке, наиболее близко расположенном к проектируемой площадке, согласно картографическим материалам составляет 138,84 м БС, отметка уровня воды 1 %-ой обеспеченности – 140,21 м БС, 2 %-ой обеспеченности – 140,11 м БС (расчет приведен в разделе 5.3). Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 141,28 до 145,74 м БС. Превышение отметок площадки по генплану над урезом воды водотока составляет 2,4–6,9 м, уровнем воды 1 %-ой обеспеченности – 1,1–5,5 м, 2 %-ой обеспеченности – 1,2–5,6 м. Таким образом, кустовая площадка № 3 с площадкой АЗ № 3 находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Маныш, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Кустовая площадка № 4 с площадкой АЗ № 4 расположена на водораздельном пространстве рек Малое Солдово и Маныш (левобережные притоки реки Солдово). Ближайшим водотоком к проектируемой площадке является исток ручья без названия (правобережный приток реки Малое Солдово), русло водотока расположено в 0,4 км западнее участка изысканий. Отметка истока водотока согласно картографическим материалам составляет 165,1 м БС. В ходе рекогносцировочного обследования уровни ГВВ водотока в районе работ составили 165,6–165,8 м БС. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 175,53 до 176,43 м БС. Превышение отметок площадки по генплану над истоком водотока составляет 10,4–11,3 м, над отметками ГВВ – 9,7–10,8 м. Таким образом, кустовая площадка № 4 с площадкой АЗ № 4 находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – ручья без названия, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Кустовая площадка № 5 расположена на левобережной части водосбора реки Малое Солдово (левобережный приток реки Солдово). Ближайшим

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							18
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

водотоком к проектируемой площадке является река Малое Солдово, русло водотока расположено в 0,14 км восточнее участка изысканий. Отметки меженного уреза воды реки Малое Солдово на участке изысканий согласно картографическим материалам составляют 165,2–165,4 м БС. В ходе рекогносцировочного обследования уровни ГВВ водотока в районе работ составили 165,7–165,9 м БС. Отметки земли на участке топосъемки отведенном под площадку, согласно генплану, изменяются от 176,06 до 177,20 м БС. Превышение отметок площадки по генплану над урезом воды водотока составляет 10,7–12,0 м, над отметками ГВВ – 10,2–11,5 м. Таким образом, кустовая площадка № 5 находится вне зоны влияния высоких вод ближайшего водотока – реки Малое Солдово, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Трассы

Все переходы трасс через водные объекты относятся к I группе сложности согласно таблицам 9.3 и 9.6 СП 11-103-97. Согласно ГОСТ 19179-73 «Гидрология суши. Термины и определения» пересекаемые водотоки относятся к малым рекам.

Способ прокладки трубопроводов – подземный, ориентировочная глубина заложения – 2,0 м.

Трасса нагнетательного водовода «Т.вр. в нагнетательный водовод "ВРП-0217 – ВРП на кусте № 1» - ВРП на кусте № 2» на ПКЗ+43,3 пересекает тальвег **лога (расчетный створ №1)** V-образной формы, открывающийся в реку Буй с левого берега, шириной по бровкам до 100 м, с пологими склонами высотой 1,5–2,0 м, покрытыми травяной растительностью и деревьями (береза, ива). Дно лога относительно плоское, шириной до 5 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью и деревьями (береза, ива). Дно лога в створе перехода трассы 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 – 0,41 – 0,58 м/с.

Трасса нагнетательного водовода «Т.вр. в нагнетательный водовод "ВРП-0217 – ВРП на кусте № 1» - ВРП на кусте № 2» на ПК18+41,8–ПК18+43,6 пересекает русло **ручья б/н №1 (расчетный створ №2)**, который является левобережным притоком реки Буй. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной до 100 м. Левый склон лога крутой, правый склон более пологий. Правый склон покрыт деревьями (ольха), левый склон – травяной растительностью. Пойма ручья преимущественно правосторонняя, шириной до 40 м, покрыта травяной растительностью и деревьями (ольха). Русло ручья на участке изысканий извилистое. Берега крутые, высотой 0,2–0,4 м. Ширина русла по урезу воды в створе перехода трассы составляет 1,7 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,14 м, максимальная 0,20 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,64–0,91 м/с, в меженный период – 0,11–0,16 м/с.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							19
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Трасса нагнетательного водовода «Т.вр. в нагнетательный водовод "ВРП-0217 – ВРП на кусте № 1» - ВРП на кусте № 2» на ПК26+50,9–ПК26+52,8 пересекает русло **ручья б/н №2 (расчетный створ №3)**, который является правобережным притоком ручья б/н №1. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной до 70 м. Склоны лога крутые, правый склон зарос лесом (ольха), левый склон покрыт травяной растительностью. Пойма ручья симметричная, шириной до 15 м, покрыта травяной растительностью и деревьями (ольха). Русло ручья на участке изысканий извилистое. Берега пологие, высотой 0,1–0,3 м. Ширина русла по урезу воды в створе перехода трассы составляет 1,8 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,35 м, максимальная 0,50 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 1,84–2,63 м/с, в меженный период – 0,33–0,47 м/с.

Трасса нагнетательного водовода «Т.вр. в нагнетательный водовод "ВРП-0217 – ВРП на кусте № 1» - ВРП на кусте № 2» на ПК36+59,9–ПК36+60,9 пересекает русло **реки Малое Солдово (расчетный створ №4)**, которая является левобережным притоком реки Солдово. Долина реки трапецеидальная, симметричная. Правый и левый склоны долины покрыты травяной растительностью и деревьями (ива, ольха). Пойма реки симметричная, шириной до 40 м, уклон поймы в сторону русла реки. На левой и правой пойме имеется навал грунта. Правая и левая поймы реки покрыты травяной растительностью и деревьями (ива, ольха). Русло реки на участке изысканий извилистое, имеет V-образную форму в поперечнике. Берега крутые, высотой 0,2–0,5 м. Ширина русла реки по урезу воды в створе перехода трассы составляет 0,9 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,35 м, максимальная 0,50 м. Меженный уровень воды реки на участке изысканий составляет 144,9–145,1 м БС. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 1,37–1,95 м/с, в меженный период – 0,53–0,75 м/с.

Трасса нефтегазосборного трубопровода от куста скважин № 5 на ПК10+92,3–ПК10+93,8 пересекает русло **ручья б/н №2 (расчетный створ №8)**, который является правобережным притоком ручья б/н №1. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной до 70 м. Склоны лога крутые, покрыты деревьями (ольха) и травяной растительностью. Пойма ручья не выражена. Русло ручья на участке изысканий извилистое. Берега крутые, высотой 1,5–2,0 м. Ширина русла по урезу воды в створе перехода трассы составляет 1,5 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,21 м, максимальная 0,30 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 1,28–1,83 м/с, в меженный период – 0,50–0,72 м/с.

Трасса ВЛ-6 кВ на куст №5 на ПК0+88,7–ПК0+90,2 пересекает русло **ручья б/н №2 (расчетный створ №7)**, который является правобережным притоком ручья б/н №1. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной до 70 м. Склоны лога крутые, покрыты деревьями (ольха) и травяной растительностью. Пойма ручья преимущественно левосторонняя,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

шириной до 10 м, покрыта травяной растительностью и деревьями (ольха). Русло ручья на участке изысканий слабоизвилистое. Берега крутые, высотой 0,1–0,3 м. Ширина русла по урезу воды в створе перехода трассы составляет 1,5 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,14 м, максимальная 0,20 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 1,49–2,13 м/с, в меженный период – 0,26–0,54 м/с.

Трасса подъездной автодороги к кусту № 2 (Подъезд №1) на ПК5+9,1–ПК5+10,0 пересекает русло **ручья б/н №1 (расчетный створ №5)**, который является левобережным притоком реки Буй. Ручей протекает по днищу лога. Лог трапецеидальной формы, шириной до 75 м. Склоны лога крутые, высотой 3,5–4,0 м, покрыты травяной растительностью. Пойма ручья преимущественно левосторонняя, шириной до 25 м, покрыта травяной растительностью и кустарником (ива). На момент рекогносцировочного обследования переувлажнена. Русло ручья на участке изысканий слабоизвилистое. Берега пологие, высотой 0,1–0,3 м. Ширина русла по урезу воды в створе перехода трассы составляет 1,0 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя 0,14 м, максимальная 0,20 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,90–1,28 м/с, в меженный период – 0,23–0,33 м/с. На данном участке необходимо предусмотреть водопропускное сооружение.

Трасса подъездной автодороги к кусту № 2 (Подъезд №1) на ПК8+25,9 пересекает тальвег **лога (расчетный створ №6)** V-образной формы, открывающийся в ручей б/н №1 с правого берега, шириной по бровкам до 30 м, с крутыми склонами высотой 3,0–3,5 м, покрытыми травяной растительностью. Дно лога относительно плоское, шириной до 5 м. Дно на участке перехода покрыто травяной растительностью. Дно лога в створе перехода трассы 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 – 0,65 – 0,93 м/с. На данном участке необходимо предусмотреть водопропускное сооружение.

Характеристика подземных вод

На период изысканий (май 2020г, октябрь, ноябрь 2023г) подземные воды вскрыты в поймах ручьев и р. Мал. Солдово по трассам водовода до ВРП на кусте №1, н/г трубопровода от куста скважин №5, автодороги к кусту №2 (Подъезд №1), ВЛ на куст №5 и на водораздельных участках на кустовых площадках №1, №3, №4 и на площадке устройства приема с куста №4. Уровни установления в поймах зафиксированы на глубине 0,1-1,6м (абс.отм.144,49-149,70м) (в Балтийской системе высот). На водораздельных участках уровни установления отмечены на глубине 4,5-8,0м (абс.отм.134,56-171,38м) (в Балтийской системе высот). Уровни установления совпадают с уровнями появления. Воды не напорные. Водопором служат глины твердые и полутвердые (ИГЭ-2) на глубине 7,0-8,3м, суглинки твердые и полутвердые

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							21
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

(ИГЭ-3) на глубине 7,0м, суглинки тугопластичные (ИГЭ-3а) на глубине 1,2-3,5м. На отдельных участках водоупор не вскрыт.

Водовмещающими грунтами служат суглинки тугопластичные (ИГЭ-3а), вскрытые на глубине 5,3м, суглинки мягкопластичные (ИГЭ-3б), вскрытые на глубине 0,2-4,4м, суглинки текучепластичные (ИГЭ-3в), вскрытые на глубине 0,1-1,6м, гравийные грунты (ИГЭ-4), вскрытые на глубине 5,0-8,0м, супеси пластичные, вскрытые на глубине 6,5-7,2м и песчаники (ИГЭ-5), вскрытые на глубине 5,5м.

Вскрытая мощность обводненной толщи суглинков тугопластичных (ИГЭ-3а) составляет 1,2м, суглинков мягкопластичных (ИГЭ-3б) – 1,5-4,3м, суглинков текучепластичных (ИГЭ-3в) - 0,2-4,2м, гравийных грунтов (ИГЭ-4) – 0,2-0,4м, супесей пластичных – 0,2-0,5м, песчаников (ИГЭ-5) – 0,6-5,5м.

Питание подземных вод за счет атмосферных осадков, разгрузка – в ближайшие реки и нижележащие горизонты. Режим вод в пределах поймы сезонный гидрологический, определяется положением уровня воды в водотоках (уровни ГВВ 1 % и 10%-ой обеспеченности приведены на продольных профилях; том 2).

Подземные воды гидравлически связаны с речными. В долинах рек связь постоянная. При достижении уровня воды в реке и ручьях максимальной отметки, происходит фильтрация речных вод в берега, вследствие этого ожидается повышение уровня подземных вод в поймах до поверхности земли, на прилегающих участках – до отметок ГВВ.

Режим подземных вод на водораздельном пространстве – сезонный климатический. Максимальный уровень данного горизонта прогнозируется в мае после схода снежного покрова и ожидается подъем уровня воды на 0,5-1,0м выше замеренного.

По химическому составу вода (приложение К) хлоридно-гидрокарбонатная кальциево-натриевая, хлоридно-гидрокарбонатная натриево-кальциевая, гидрокарбонатная натриево-кальциевая, хлоридно-гидрокарбонатная кальциевая, с минерализацией 0,408-0,800 г/л, неагрессивная к бетону по бикарбонатной щелочности, сульфатам, рН и по CO_2 агр, неагрессивная к арматуре железобетонных конструкций по содержанию хлора при постоянном погружении и при периодическом смачивании, среднеагрессивная к металлическим конструкциям при свободном доступе кислорода, согласно табл. В.3, В.4, Г.1, Х.3 СП 28.13330.2017.

На участках ПК0-ПК18+30,6, ПК18+89,2-ПК26+32,3, ПК26+64,9-ПК36+26,8, ПК36+91,3-ПК42+80,65 трассы водовода до ВРП на кусте №1, на участках ПК0-ПК10+82,3, ПК11+5,7-ПК12+9,72 трассы н/г трубопровода от куста скважин №5, на участках ПК0-ПК4+81,5, ПК5+24-ПК13+76,86 трассы автодороги к кусту №2 (Подъезд №1), на участках ПК0-ПК0+76,6, ПК0+97,2-ПК12+17,70 трассы ВЛ на куст №5, на всех площадках, а также на остальных трассах автодорог, н/г трубопроводов, ВЛ и водовода, где подземные воды не

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
										22

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

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

3.3.2 Водоохраные зоны и 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) строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
										24

- 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 водоохранных 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 области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов. В целях настоящей статьи под сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, понимаются:

1) централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;

2) сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;

3) локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса;

4) сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов.

В отношении территорий ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд, размещенных в границах водоохранных зон и не оборудованных сооружениями для очистки сточных вод, до момента их

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

оборудования такими сооружениями и (или) подключения к системам, указанным в пункте 1 части 16 настоящей статьи, допускается применение приемников, изготовленных из водонепроницаемых материалов, предотвращающих поступление загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в окружающую среду.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 настоящей статьи ограничениями запрещаются:

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

Прибрежные защитные полосы, как правило, должны быть заняты древесно-кустарниковой растительностью или залужены.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков района строительства представлены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Ширина водоохранных зон, прибрежных защитных полос основных водотоков района строительства

Название водотока	Общая длина водотока, км	Ширина водоохраной зоны, м	Уклон берега, градусы	Ширина прибрежной защитной полосы, м
Река Маныш	<10	50	$\geq 3^\circ$	50
Река Малое Солдово	<10	50	$\geq 3^\circ$	50
Ручей б/н №1 (левобережный приток реки Буй)	<10	50	$\geq 3^\circ$	50
Ручей б/н №2 (правобережный приток ручья без названия №1)	<10	50	$\geq 3^\circ$	50

Проектируемые объекты расположены за пределами водоохранных зон прибрежных защитных полос.

Положение границ водоохранных зон водотоков отображено на 2021/354/ДС88-OOS1.GCH Лист 1.

3.3.3 Зоны санитарной охраны водных объектов

См. п. 2.1 данного тома

3.4 Характеристика почвенного покрова

По почвенному районированию Пермской области территория района работ располагается в Сергинско-Кунгурско-Уинском подрайоне серых и светло-серых лесостепных тяжелосуглинистых почв.

Соподчиненное положение в нем занимают темно-серые лесостепные почвы. Занимая большую площадь, данный почвенный подрайон несколько неоднороден. В приречных частях на склонах много дерново-карбонатных почв.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

На севере в нем наряду с серыми лесными почвами значительное распространение имеют дерново-подзолистые почвы. Среди лесостепных почв преобладают светло-серые. Лесостепные почвы тяготеют к приречным пространствам.

Подробное описание почвенного покрова представлено в Томе 4 2021/354/ДС88-ИЭИ (технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий).

С целью изучения экологического состояния почв на исследуемой территории были отобраны образцы почв. Протоколы исследований приведены в Томе 4 2021/354/ДС88-ИЭИ.

По материалам исследований составлена карта почвенного покрова (технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий 2021/354/ДС88-ИЭИ-Г.3).

3.5 Характеристика растительности и животного мира

Растительность

Описание растительности района намечаемой хозяйственной деятельности представлено на основании отчета по инженерно-экологическим изысканиям.

Согласно ботанико-географическому районированию Пермского края, территория относится к району широколиственно-елово-пихтовых лесов Прикамья.

Согласно приказу Рослесхоза № 61 от 09.03.2011 «Об утверждении Перечня лесорастительных зон Российской Федерации и Перечня лесных районов Российской Федерации» Куединский район Пермского края относится к Району хвойно-широколиственных (смешанных) лесов европейской части Российской Федерации Зоны хвойно-широколиственных лесов [5].

Рассматриваемые леса характеризуются сосуществованием бореальных и неморальных видов в древостое, преобладанием последних в кустарниковом и травяном ярусах, а также наиболее сложной структурой по сравнению с лесами других полос тайги, слабым развитием мохового покрова. Древесный ярус таких лесов состоит из двух-трех подъярусов. Основу его слагают ель, а также пихта; древостои II, реже I и III классов бонитета. Широколиственные породы образуют примесь в первом подъярусе и обычно слагают второй и третий подъярусы. Из них исключительная роль принадлежит липе, в качестве небольшой примеси участвуют вяз шершавый, клен остролистный (*Ulmus glabra*, *Acer platanoides*), реже дуб черешчатый, вяз гладкий (*Quercus robur*, *Ulmus laevis*).

Редкие виды растений

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложении Б), лесопарковый зеленый пояс в границах проектируемого объекта отсутствует.

При сопоставлении прилагаемого картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено частичное наложение указанного участка работ на земли лесного фонда в границах квартала № 6

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Чернушинского участкового лесничества (Колхоз «им. Деткина») Октябрьского лесничества Пермского края.

Указанный лесной квартал по виду целевого назначения относится к эксплуатационным лесам.

Согласно сведениям государственного лесного реестра, в указанных границах земель лесного фонда выделены особо защитные участки лесов (ОЗУ).

На участке изысканий обследования на наличие мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, Министерством 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 Чернушинского района имеются следующие виды растений занесенные в Красную книгу Пермского края:

- кувшинка чистобелая *Nymphaea candida*;
- кубышка желтая *Nuphar lutea*;
- лещина обыкновенная *Corylus avellana*;
- коростравник татарский *Knautia tatarica*;
- дуб черешчатый *Quercus robur*;
- любка двулистная *Platanthera bifolia*;

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

- пыльцеголовник красный *Cephalanthera rubra*;
- венерин башмачок настоящий *Cypripedium calceolus*.

В результате обследования территории изысканий (Том 4 2021/354/ДС20-ИЭИ приложение Ж), а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) и площади популяций редких видов и видов – первоцветов), проведенного сотрудниками ООО НПП «Изыскатель», растения, лишайники, грибы (макромицеты) занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, на территории проведения изысканий, отсутствуют.

Подробное описание растительности представлено в Томе 4 2021/354/ДС20-ИЭИ (технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий).

По данным исследований составлена карта растительного покрова Том 4 2019/206/ДС20-ИЭИ-Г.2.

Животный мир

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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.

Учеты беспозвоночных проводились маршрутным методом и методом кошения хортобионтов с помощью энтомологического сачка (рис.3.6.1). Определение чешуекрылых осуществлялось непосредственно во время учетов на маршруте, а при необходимости, в условиях энтомологической лаборатории. для определения использовался определитель Ю. П. Коршунова, Г. Н. Горностава и Б. М. Мамаева и др.



Рис. 3.6.1 Сбор хортобионтных беспозвоночных методом кошения

После отбора материала энтомологическим сачком, он помещался в пакет, с указанием даты, места сбора и биотопа (рис.3.6.2). Фиксация материала и его дальнейшее таксономическое определение проводились в условиях энтомологической лаборатории.

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
					Лист
					29



Рис.3.6.2. Отобранные пробы хортобионтов в пакетиках (после фиксации)

Для проведения полевых рекогносцировочных исследований по изучению представителей животного мира было заложено учетные площадки. На каждой площадке заложены пешие маршруты, проводились учеты численности и видового разнообразия, регистрировались следы жизнедеятельности и признаки пребывания разных видов животных.

Для учета представителей классов Амфибии и рептилии применялся маршрутный метод учета (Боголюбов, 2002). Сначала вычислялась площадь обследованной территории – это ширина учетной полосы умноженная на протяженность маршрута. Всех встреченных на учете (внесенных в полевой дневник) амфибий и рептилий относили к стандартной единице площади – гектару или квадратному километру. Таким образом, получали плотность населения в особях на гектар (или квадратный километр). Учитывалась суточная и сезонная активность.

Для учета представителей класса Млекопитающие также использовался маршрутный метод учета встреченных особей, а также велся учет следов их жизнедеятельности (отпечатки лап, остатки пищи, клочки шерсти, помет, постройки нор). Плотность населения млекопитающих выражалась в особях на гектар (или квадратный километр).

Затем для всех выявленных животных проводилось определение многочисленных, обычных, редких видов исходя из их численности (плотности) (Кузякин, 1981) (табл.3.6).

Таблица 3.6 – Обилие видов

Плотность, особей/га	Статус вида	
	10	многочисленный
1-9	обычный	
<1	редкий	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Определение видовой принадлежности всех встреченных животных и их следов жизнедеятельности осуществлялось непосредственно во время учетов на маршруте и точках, и при необходимости в лабораторных условиях с использованием определителей.

Для учета численности и выявления видового разнообразия использовали метод маршрутных и точечных учетов. Во время учетов регистрировались все увиденные и услышанные птиц, следы их жизнедеятельности и признаки пребывания на изучаемой территории. На маршрутах перемещались пешком и на автотранспорте.

При проведении работ руководствовались общепринятыми рекомендациями проведения полевых исследований и правилами исследования животного мира при инженерно-экологических изысканиях (Благосклонов и др., 1952; Новиков, 1953; Наумов, 1963; Равкин, 1967; Кузякин, 1981).

Для определения обилия птиц использовали метод точечных учетов (учет на круговых площадках). Разные модификации метода точечных учетов широко применяются во многих странах. Международным комитетом по учетам птиц одобрен стандарт по применению точечного учета, называемый методом I. P. A. – Indice Ponctuel d'Abondance. Широкое распространение получили учеты продолжительностью 5 минут и на Международном симпозиуме по проблемам учетов птиц были выработаны рекомендации международного стандарта такого учета (Blondel, Ferry, Frochot, 1977; Jarvinen, 1978; Recher, 1981; Ralph, Sauer, Droege, 1995).

Точечный учет представляет собой маршрут с точками учета, распределенными равномерно по всей его длине. Минимальное расстояние между точками учета было 200 м (в основном точки располагались на расстоянии 500 м). В каждой точке проводились наблюдения в течение 5 минут. Точки располагались так, что бы были затронуты все типы местообитаний – лесные, в том числе пойменные участки вдоль водоемов, открытые пространства. На каждой точке регистрировались все птицы, независимо от расстояния, а при расчете обилия для каждого вида использовалась средняя дальность обнаружения.

Расчет обилия (плотности) производился по формуле (Равкин, Челинцев, 1995):

$$D = \frac{n_w}{m\pi W^2}$$

(пар на км²) (1)

где n_w - число пар птиц, обнаруженных на m круговых площадках в пределах радиуса W км. Использовалось оптимальное для вида значение W (средняя дальность обнаружения), при котором отбрасывается определенный процент самых дальних встреч. Тогда при расчете по формуле (1) дистанционный недоучет будет ограничен. Средние дальности обнаружения видов птиц определялись по литературным сведениям (Кузякин, 1962; 1981; Щеголев, 1977) с коррекцией к конкретным условиям местности и нашему региону.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
									2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Обилие (плотность) населения гнездящихся птиц считали в парах на 1 км², в отдельных случаях для кочующих и мигрирующих птиц численность указана в особях/км². Доминирующими считали виды, обилие которых составляет около 10 % суммарной плотности населения птиц данного местообитания и более; фоновые виды (многочисленные и обычные) – с численностью больше 1 пары/км² (Кузякин, 1981).

Таблица 3.7 – Определение доминантных, многочисленных, обычных, редких видов птиц исходя из их численности (плотности) (Кузякин, 1962; 1981).

Плотность, особей/га	Статус вида	
10	многочисленный	фоновый
1-9	обычный	
<1	редкий	

Систематический список видов птиц приведен по Е.А. Коблику (2014). Исследования проводились 07 июля 2022 года.

На рис.3.6.3 указаны места проведения количественных учетов беспозвоночных животных методом кошения.

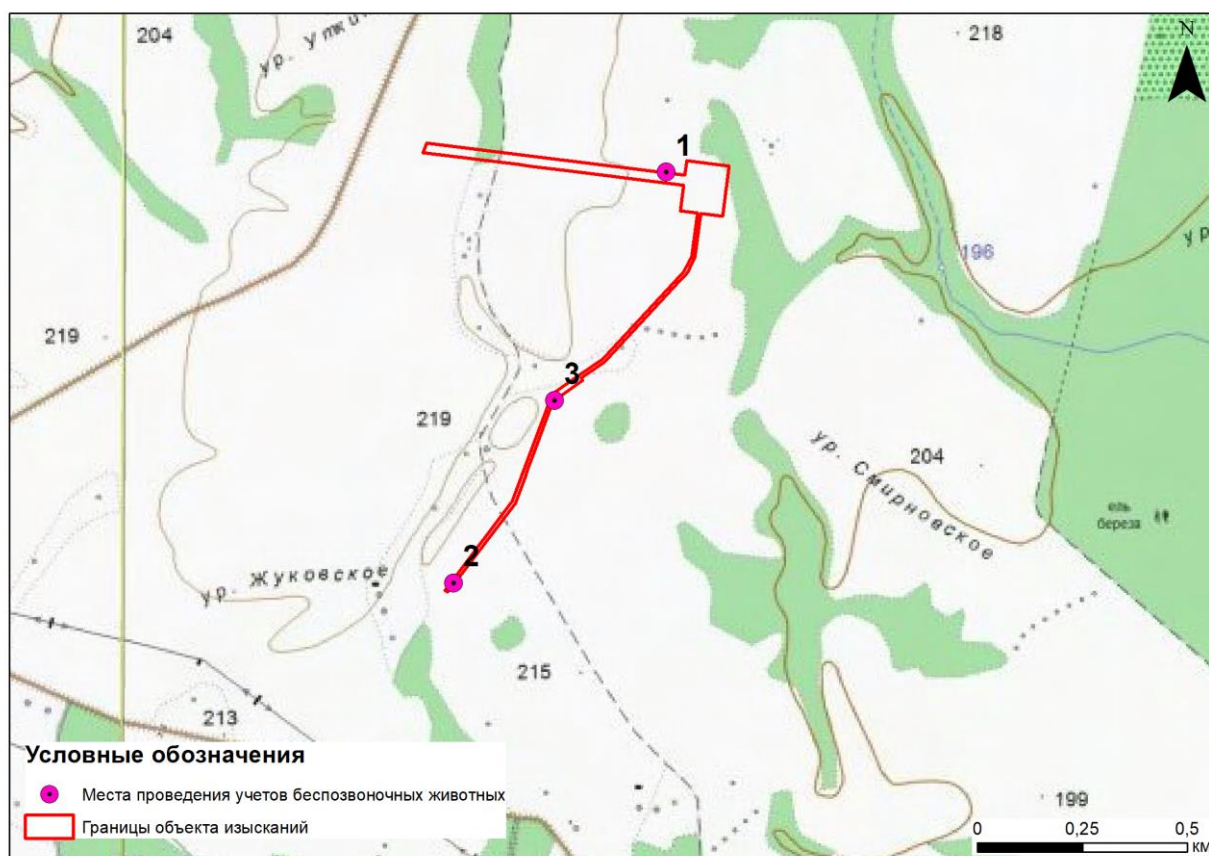


Рис.3.6.3. Места проведения учетов беспозвоночных животных на объекте изысканий.

Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на объекте изысканий представлены в таблице 3.8.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 3.8 – Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на участках № 1-3 объекта изысканий

Таксоны	Участки	№1		№2		№3	
		экз.	%	экз.	%	экз.	%
отр. Diptera		30	15,2	29	13,6	48	17,0
	сем. Muscidae	1	3,3	3	10,3	1	2,1
	сем. Calliphoridae	4	13,3	2	6,9	1	2,1
	сем. Sarcophagidae	3	10,0	1	3,4	4	8,3
	сем. Anthomyidae	4	13,3	1	3,4	3	6,3
	сем. Drosophilidae	1	3,3	2	6,9	4	8,3
	сем. Tachinidae	1	3,3	3	10,3	3	6,3
	сем. Phoridae	2	6,7	1	3,4	3	6,3
	сем. Tipulidae	3	10,0	0	0,0	2	4,2
	сем. Culicidae	2	6,7	2	6,9	5	10,4
	сем. Simuliidae	1	3,3	5	17,2	4	8,3
	сем. Syrphidae	1	3,3	1	3,4	11	22,9
	проч. сем. Diptera	7	23,3	8	27,6	7	14,6
отр. Hymenoptera		28	14,2	33	15,5	53	18,7
	сем. Ichneumonidae	1	3,6	1	3,0	2	3,8
	сем. Vespidae	5	17,9	2	6,1	3	5,7
	сем. Chrysididae	1	3,6	0	0,0	0	0,0
	сем. Formicidae	15	53,6	21	63,6	38	71,7
	сем. Apidae	3	10,7	6	18,2	3	5,7
	проч. сем. Hymenoptera	3	10,7	3	3,0	7	13,2
отр. Hemiptera		18	9,1	30	14,1	42	14,8
	сем. Pentatomidae	4	22,2	5	16,7	3	7,1
	сем. Miridae	2	11,1	4	13,3	15	35,7
	сем. Acanthosomatidae	2	11,1	4	13,3	6	14,3
	сем. Coreidae	2	11,1	3	10,0	1	2,4
	сем. Reduviidae	0	0,0	1	3,3	0	0,0
	сем. Coptosomatidae	4	22,2	6	20,0	11	26,2
	проч. сем. Hemiptera	4	22,2	7	23,3	6	14,3
отр. Homoptera		23	11,7	29	13,6	31	11,0
	сем. Aphrophoridae	11	47,8	8	27,6	13	41,9
	сем. Cicadellidae	5	21,7	6	20,7	5	16,1
	проч. сем. Homoptera	7	30,4	15	51,7	13	41,9
отр. Orthoptera		12	6,1	7	3,3	20	7,1
	сем. Tettigoniidae	4	33,3	2	28,6	6	30,0
	сем. Acrididae	8	66,7	4	57,1	14	70,0
	сем. Tetrigidae	0	0,0	1	14,3	0	0,0
отр. Odonata		2	1,0	2	0,9	4	1,4
	сем. Libellulidae	1	1,0	1	50,0	0	0,0
	сем. Lestidae	0	0,0	1	50,0	3	75,0
	сем. Coenagrionidae	1	50,0	0	0,0	1	25,0
отр. Coleoptera		53	26,9	51	23,9	48	17,0
	сем. Cantharidae	3	5,7	6	11,8	4	8,3
	сем. Elateridae	1	1,9	2	3,9	1	2,1
	сем. Mordellidae	11	20,8	2	3,9	11	22,9
	сем. Chrysomelidae	9	17,0	3	5,9	5	10,4
	сем. Lagriidae	8	15,1	7	13,7	9	18,8
	сем. Scarabaeidae	1	1,9	5	9,8	0	0,0
	сем. Buprestidae	0	0,0	0	0,0	2	4,2
	сем. Curculionidae	7	13,2	2	3,9	0	0,0
	сем. Cerambycidae	0	0,0	5	9,8	5	10,4
	сем. Coccinellidae	5	9,4	7	13,7	3	6,3
	сем. Oedemeridae	5	9,4	4	7,8	5	10,4
	проч. сем. Coleoptera	3	5,7	8	15,7	3	6,3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Участки Таксоны	№1		№2		№3	
	экз.	%	экз.	%	экз.	%
отр. Neuroptera	1	0,5	2	0,9	3	1,1
сем. Chrysopidae	1	100,0	2	100,0	2	66,7
сем. Hemirobiidae	0	0,0	0	0,0	1	33,3
отр. Lepidoptera	6	3,0	10	4,7	10	3,5
сем. Pieridae	1	16,7	1	10,0	1	10,0
сем. Lycaenidae	2	33,3	0	0,0	3	30,0
сем. Hesperidae	0	0,0	0	0,0	0	0,0
проч. сем. Lepidoptera	3	50,0	9	90,0	6	60,0
отр. Dermaptera	0	0,0	0	0,0	0	0,0
сем. Forficulidae	0	0	0	0	0	0
Класс Arachnida						
отр. Aranei	20	10,2	18	8,5	19	6,7
сем. Thomisidae	5	25,0	7	38,9	5	26,3
сем. Araneidae	4	20,0	3	16,7	3	15,8
сем. Sparassidae	0	0,0	1	5,6	0	0,0
сем. Lycosidae	3	15,0	2	11,1	2	10,5
проч. сем. Aranei	8	40,0	5	27,8	9	47,4
отр. Opiliones	2	1,0	0	0,0	2	0,7
Тип Mollusca						
Класс Gastropoda						
отр. Pulmonata	2	1,0	2	0,9	3	1,1
Итого:	197		213		283	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						34
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

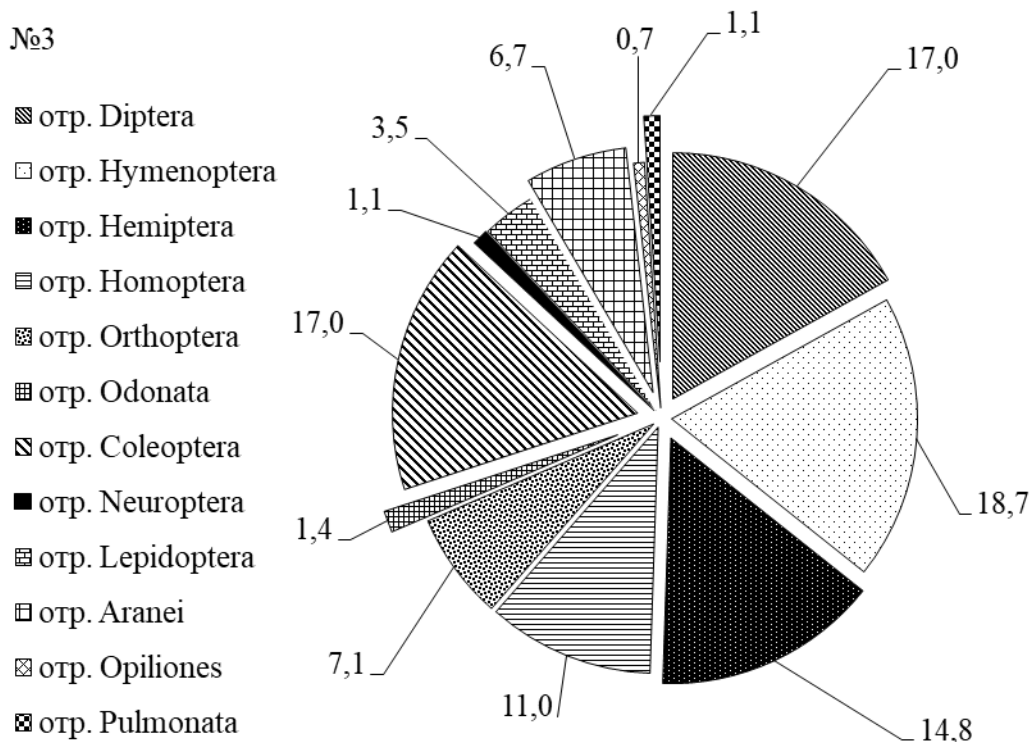


Рис.3.6.5 Структура доминирования представителей отмеченных отрядов хортобионтных беспозвоночных на участке №3 (% от общего количества экземпляров).

На рисунках представлена количественная структура доминирования представителей отмеченных нами отрядов беспозвоночных при укусах хортобионтов на обследованных маршрутах, а также количественная структура доминирования представителей семейств отрядов Diptera и Coleoptera. Как видно из диаграммы, все участки характеризовались достаточно высоким таксономическим разнообразием в ранге отрядов и семейств доминантных отрядов (Diptera, Coleoptera). Как видно на диаграммах, в количественных показателях, для всех отмеченных участков была характерна более или менее сходная структура доминирования хортобионтного комплекса беспозвоночных животных.

Таким образом, на объекте изысканий наблюдается достаточно высокое разнообразие хортобионтных беспозвоночных. В качестве рекомендации к сохранению биологического разнообразия беспозвоночных, следует отнести меры по сохранению кормовой базы (фитоценозов), а также поддержанию флористического разнообразия в целом, что можно обеспечить лишь рекультивацией нарушенного почвенного покрова, для ускорения сукцессионных процессов.

Согласно фаунистическому районированию территории Пермского края (по Е. М. Воронову, 1949) объект расположен в Южном (Кунгурском) районе. По зоогеографическому районированию (по Г. А. Воронову, 1993) в хвойно-широколиственном районе. В юго-западном герпето-географическом районе (по Г. А. Воронову, Р. А. Юшкову, 1994) и в хвойно-широколиственном районе (по С. А. Бузмакову, А. А. Зайцеву, 2011).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			

Таблица 3.8 – Описание площадок учета амфибий, рептилий и млекопитающих

Номер площадки учета	Описание биотопа
1	Разреженное луговое сообщество на площадке скважины №571
2	Агроценоз
3	Разнотравно-злаковый луг, зарастающий борщевиком Сосновского

В таблице 3.9 и 3.10 представлены результаты полевых исследований по площадкам учета амфибий, рептилий и млекопитающих.

Таблица 3.9 – Результаты полевых исследований по площадке учета №1 амфибий, рептилий и млекопитающих.

№ п.п.	Вид	Площадка учета №1		
		Абс. число, шт.	Плотность, особей/га	Обилие
1	Бурозубка обыкновенная <i>Sorex araneus</i> Linnaeus, 1758	1	5,0	Обычный

Таблица 3.10 – Результаты полевых исследований по площадкам учета №2-3 амфибий, рептилий и млекопитающих.

№ п.п.	Вид	Площадка учета №2			Площадка учета №3		
		Абс. число, шт.	Плотность, особей/га	Обилие	Абс. число, шт.	Плотность, особей/га	Обилие
1	Лягушка остромордая (<i>Rana arvalis</i>)	1	5,0	Обычный	1	5,0	Обычный
2	Ящерица живородящая – <i>Lacerta vivipara</i> (Jacquin, 1787)	-	-	-	1	5,0	Обычный
3	Крот европейский - <i>Talpa europaea</i> (L., 1758) (нора)	-	-	-	1	5,0	Обычный
4	Мышь полевая <i>Apodemus agrarius</i> Pallas, 1771	1	5,0	Обычный	-	-	-
5	Лось <i>Alces alces</i> (следы копыт)	-	-	-	1	5,0	Обычный

Амфибии. В ходе полевого исследования установлено, что Класс амфибий или земноводных представлен на данной территории одним отрядом хвостатые и одним семейством лягушек. Из 9 видов амфибий, встречающихся в Пермском крае здесь отмечено 1. Биотопически все амфибии являются обитателями лугов, опушек различных типов леса, заболоченных участков.

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						39
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

Млекопитающие. Отмеченные в исследованном районе млекопитающие относятся к 3 отрядам (насекомоядные, грызуны, парнокопытные).

Таким образом, в ходе полевого обследования обнаружено 7 представителей животного мира, из них: Амфибии – 2 шт., Рептилий – 1 шт., Млекопитающие (в т.ч. следы жизнедеятельности) – 4 шт. Видов животных, занесенные в Красные книги различных уровней, а также миграционных путей животных не обнаружено.

На рис. 3.6.8 указаны точки проведения исследований птиц.

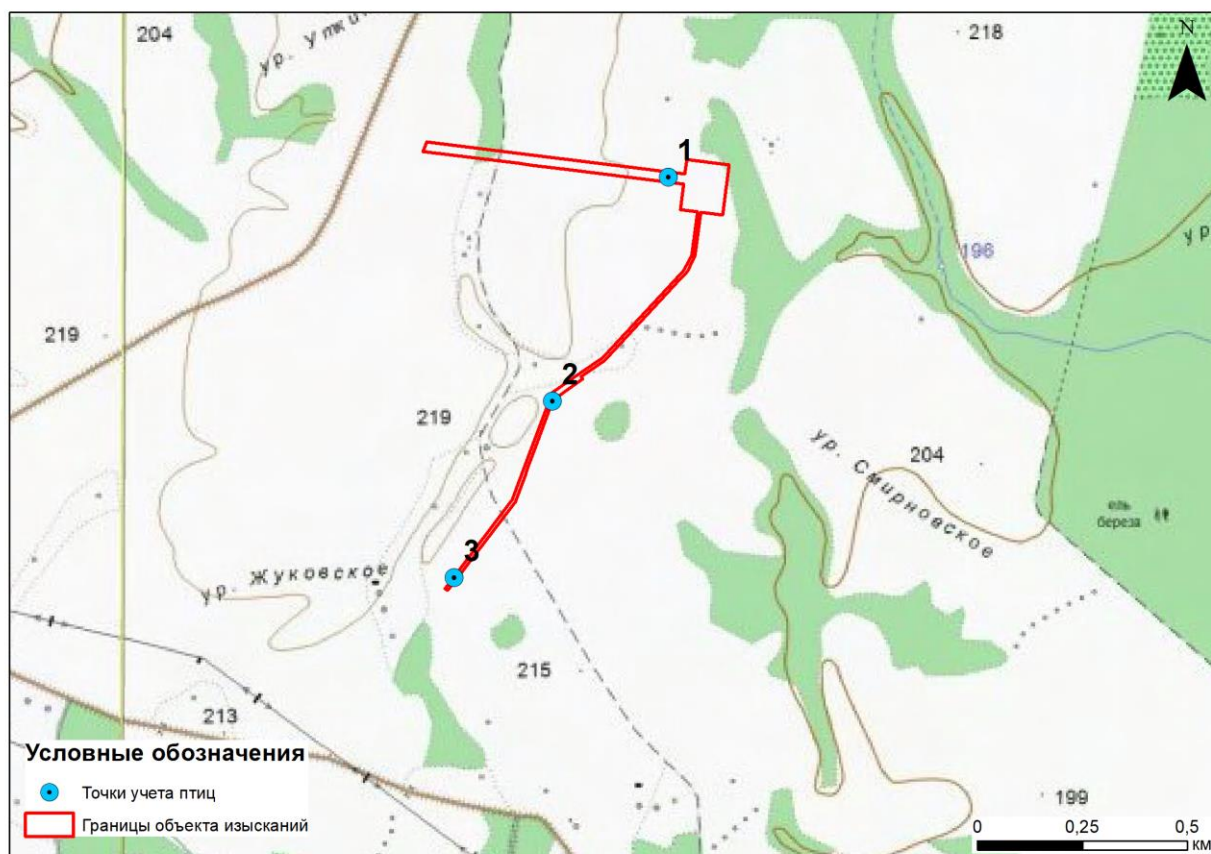


Рис.3.6.8 Точки проведения исследований птиц

Таблица 3.11 – Описание точек учетов птиц

Номер точки учета	Описание биотопа
1.	Луг / поле
2.	Луг / поле
3.	Луг / поле

Видовое разнообразие, численность и характеристика орнитофауны представлены в таблицах 3.12 – 3.14.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	
						40	

Таблица 3.12 – Таксономический список выявленных видов птиц

<p>Отряд Соколообразные Falconiformes</p> <p><i>Семейство Ястребиные Accipitridae</i> Черный коршун <i>Milvus migrans</i> Канюк <i>Buteo buteo</i> Луговой лунь <i>Circus pygargus</i> Полевой лунь <i>Circus cyaneus</i></p>
<p>Отряд Воробьинообразные Passeriformes</p> <p><i>Семейство Жаворонковые Alaudidae</i> Полевой жаворонок <i>Alauda arvensis</i></p> <p><i>Семейство Трясогузковые Motacillidae</i> Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i></p> <p><i>Семейство Дроздовые Turdidae</i> Луговой чекан <i>Saxicola rubetra</i></p> <p><i>Семейство Славковые Sylviidae</i> Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i> Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i> Серая славка <i>Sylvia communis</i></p> <p><i>Семейство Синицевые Paridae</i> Пухляк <i>Parus montanus</i></p> <p><i>Семейство Вьюрковые Fringillidae</i> Щегол <i>Carduelis crduelis</i> Чечевица <i>Cardodacus erythrinus</i></p> <p><i>Семейство Овсянковые Emberizidae</i> Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i></p>

Таблица 3.13 – Список выявленных видов птиц и их статус пребывания

№	Вид	Статус пребывания
1.	Черный коршун <i>Milvus migrans</i>	Гнездящийся, перелетный
2.	Канюк <i>Buteo buteo</i>	Гнездящийся, перелетный
3.	Луговой лунь <i>Circus pygargus</i>	Гнездящийся, перелетный
4.	Полевой лунь <i>Circus cyaneus</i>	Гнездящийся, перелетный
5.	Полевой жаворонок <i>Alauda arvensis</i>	Гнездящийся, перелетный
6.	Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	Гнездящийся, зимующий
7.	Луговой чекан <i>Saxicola rubetra</i>	Гнездящийся, перелетный
8.	Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	Гнездящийся, перелетный
9.	Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	Гнездящийся, перелетный
10.	Серая славка <i>Sylvia communis</i>	Гнездящийся, перелетный
11.	Пухляк <i>Parus montanus</i>	Гнездящийся, зимующий
12.	Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	Гнездящийся, перелетный
13.	Чечевица <i>Cardodacus erythrinus</i>	Гнездящийся, перелетный
14.	Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	Гнездящийся, перелетный

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						41
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 3.14 – Численность (обилие, плотность) птиц в среднем по объекту изыскания

Вид	Плотность, пар/км ²
Черный коршун <i>Milvus migrans</i>	0,1
Канюк <i>Buteo buteo</i>	0,1
Луговой лунь <i>Circus pygargus</i>	0,1
Полевой лунь <i>Circus cyaneus</i>	0,1
Полевой жаворонок <i>Alauda arvensis</i>	4,0
Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	8,0
Луговой чекан <i>Saxicola rubetra</i>	23,9
Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	3,1
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	1,4
Серая славка <i>Sylvia communis</i>	5,5
Пухляк <i>Parus montanus</i>	8,0
Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	12,2
Чечевица <i>Carpodacus erythrinus</i>	2,0
Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	16,6

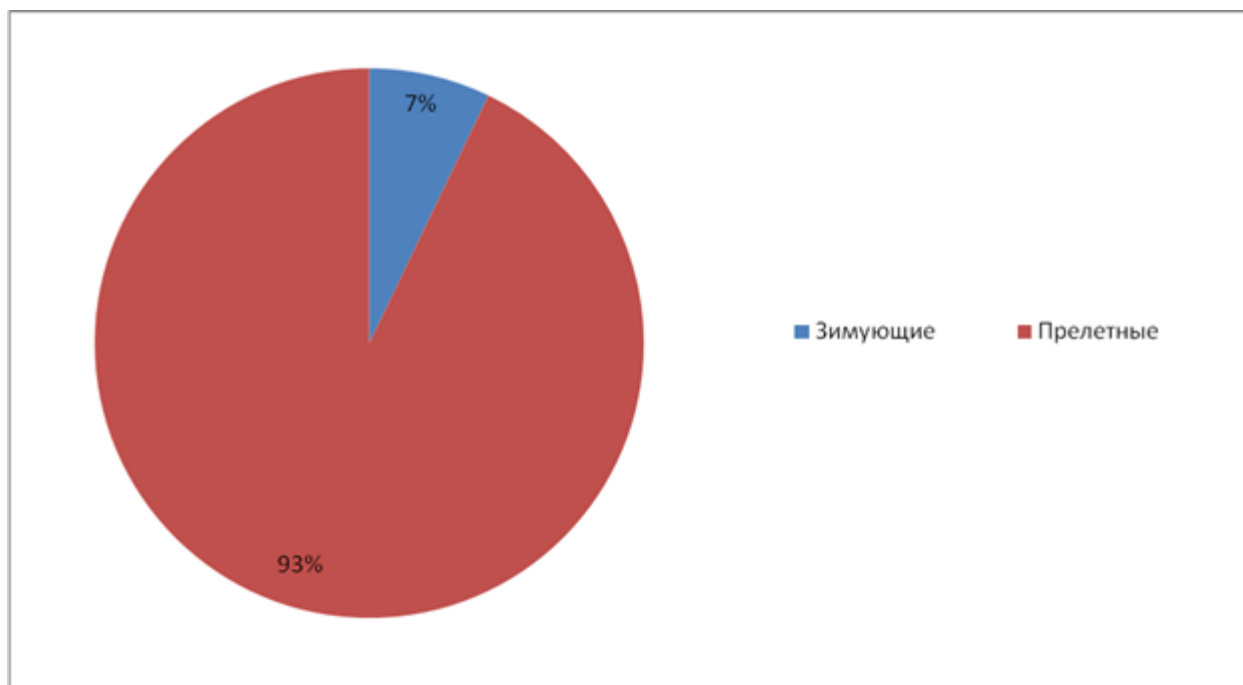


Рис.3.6.9 Соотношение зимующих и перелетных видов

В период проведения исследований было зарегистрировано 14 видов птиц из 2 отрядов и 8 семейств. Орнитофауна представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами. Все отмеченные виды являются гнездящимися, из них 93% являются перелетными видами и 7% - зимующие. Наибольшее видовое разнообразие характерно для отряда воробьинообразных, из 14 встреченных видов птиц к этому отряду относятся 10 видов из 7 семейств. Остальные отмеченных 4 вида относятся к отряду соколообразных.

Доминируют – луговой чеканы, щегол, обыкновенная овсянка. Обычными являются – полевой жаворонок, белая трясогузка, садовая камышовка, серая славка, пухляк, пеночка-весничка, чечевица. Встречено 4 вида крупных хищников – черный коршун, канюк, луговой лунь и полевой лунь.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

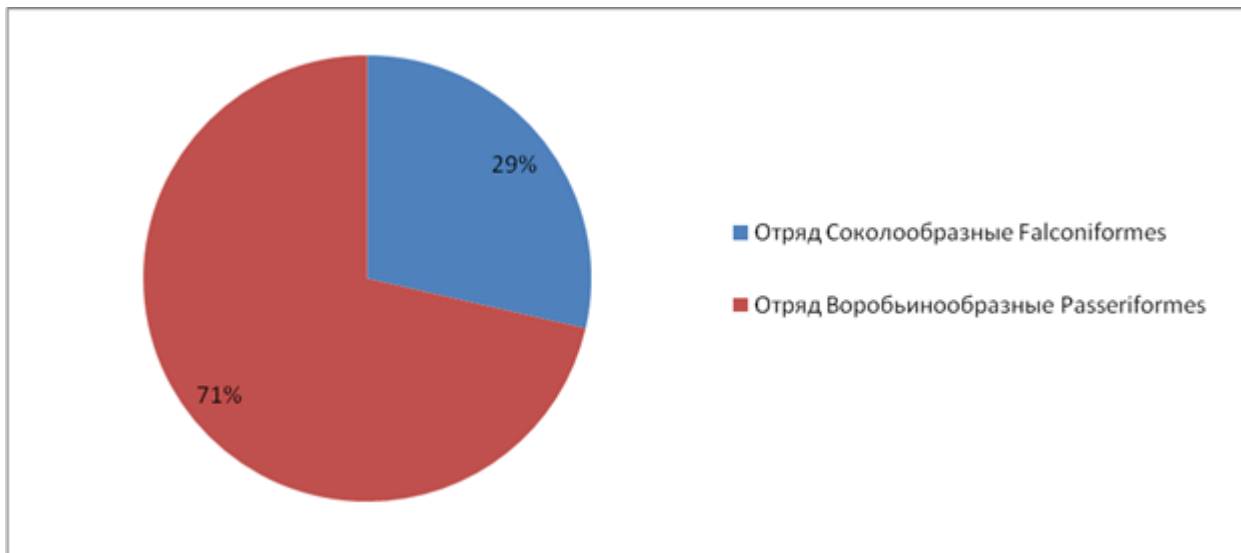


Рис.3.6.10 Структура доминирования представителей разных отрядов птиц (% от общего количества видов).

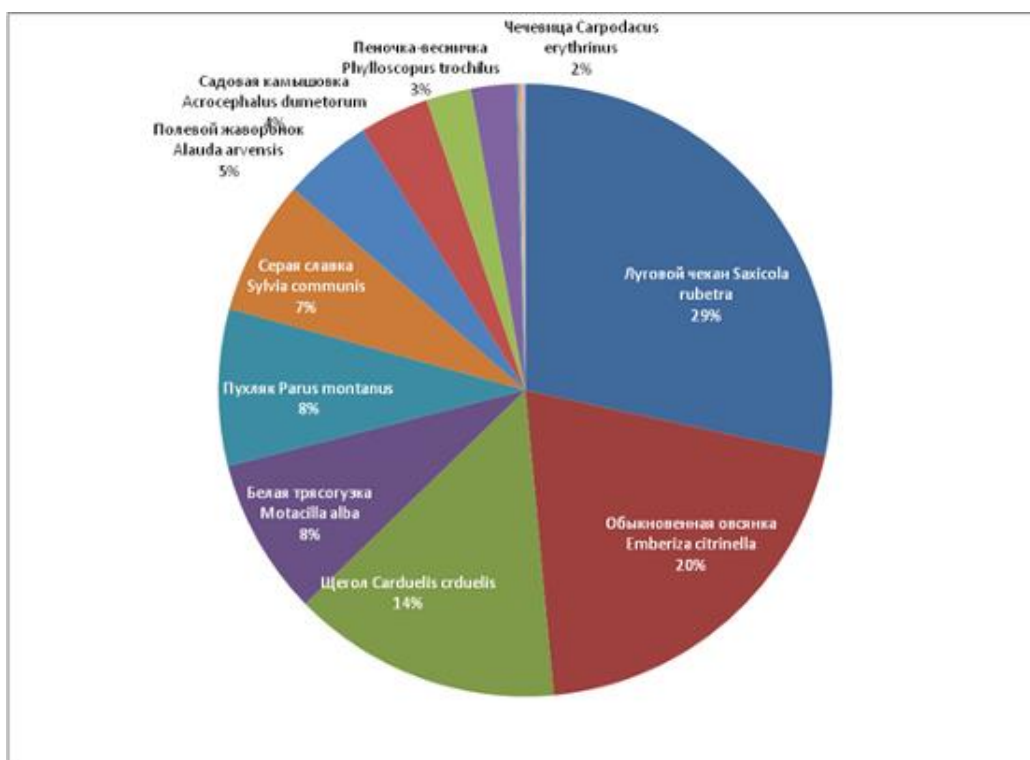


Рис. 3.6.11 Структура доминирования видов птиц (% от общей численности).

Отмечен один охраняемый вид птиц, занесенный в приложение Красной книги Пермского края: **полевой лунь *Circus cyaneus***.

Таблица 3.15 – Выявленные места регистрации охраняемых видов

Вид	Координаты	Категория редкости Красная книга РФ	Категория редкости Красная книга Пермского края	Биотоп	Численность
1	2	3	4	5	6
Полевой лунь <i>Circus cyaneus</i>	56.491168, 56.389564	-	приложение	Поле	1 пара

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
							43
2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Краткая характеристика зарегистрированных охраняемых видов

Класс Птицы Aves

Отряд Соколообразные Falconiformes

Семейство Ястребиные Acipitridae

Полевой лунь *Circus cyaneus*

Вид занесен в Приложение Красной книги Пермского края. Отмечался 07 июля 2022 на поле (агроценоз). Координаты встречи 56.491168, 56.389564. Ближайшее расстояние до объекта от места регистрации около 350 м.

Вид распространен по всему северу Евразии. В Пермском крае полевой лунь распространен повсеместно. Обитатель открытых и полуоткрытых биотопов – полей и лугов с небольшим кустарником, зарастающих гарей, свежих вырубок вблизи открытых пространств, на болотах с редкими кустарниками, в лесу неподалеку от открытых мест, избегает сплошных лесных массивов. Гнездо делают на земле среди кустов, в бурьянах. Основная добыча – полевки, полевые и лесные мыши, и другие зверьки размером до крысы и хомяка. Могут добывать крупных насекомых, нередко ловят мелких птиц, чаще птенцов или слетков. Весной прилетают при появлении первых проталин, осенняя миграция происходит в сентябре. К гнездовому району не привязаны.

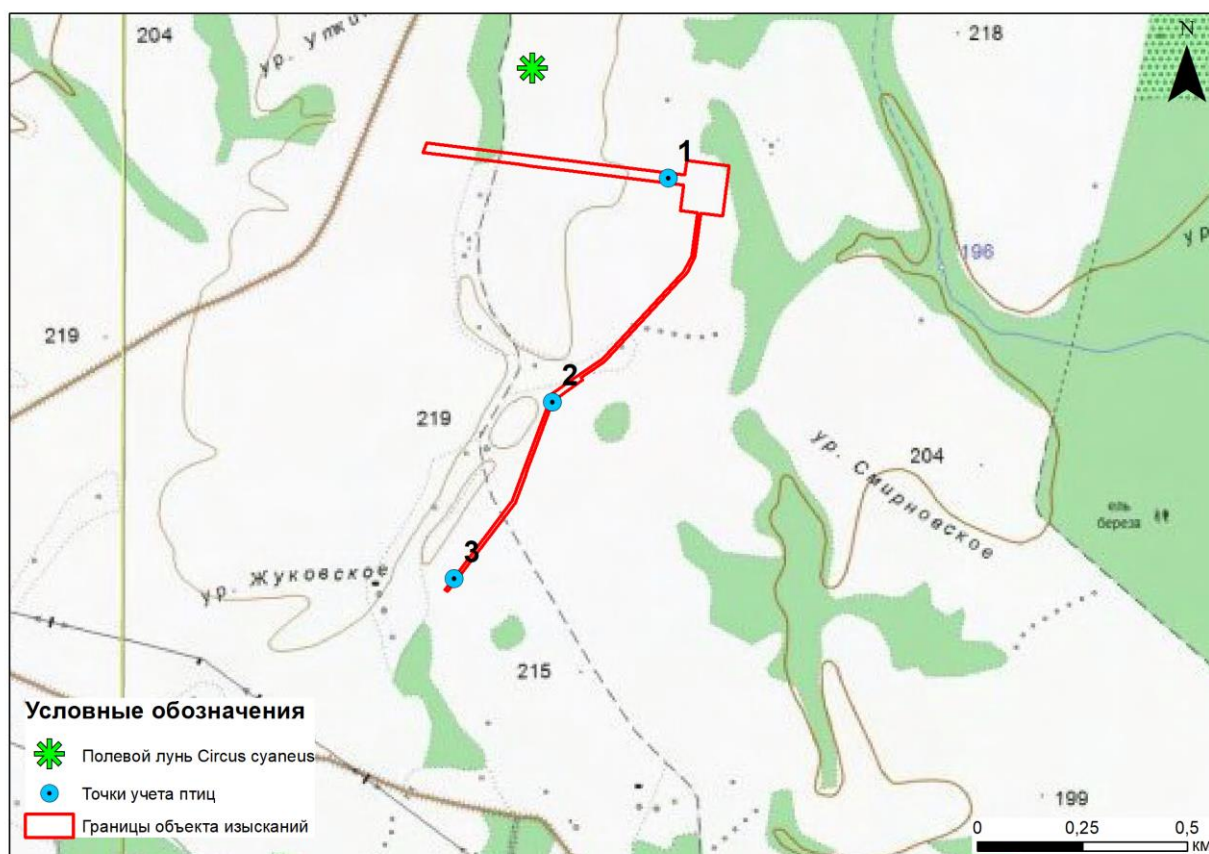


Рис. 3.6.12 Карто-схема точек регистрации полевого луня.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Фотографии некоторых видов птиц и следов их жизнедеятельности, обнаруженных в ходе полевого обследования территории изысканий, представлены в Томе 4 2021/354/ДС20-ИЭИ (технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий) в приложении Ж.

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края плотность основных видов охотничьих ресурсов на участке выполнения инженерно-экологических изысканий приведена в приложении Б.

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, на участке изысканий обследование 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 не проводилось.

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

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm006.php>. Ближайший к району изысканий участок (ПМ-006) расположен на удалении более 150 км. Пермский край, Удмуртская Республика 40850 га, 56°43' с.ш. 53°53' в.д.

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 сорокопут (*Lanius excubitor*, 1 - 2 пары). По долине Камы пролегает 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.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

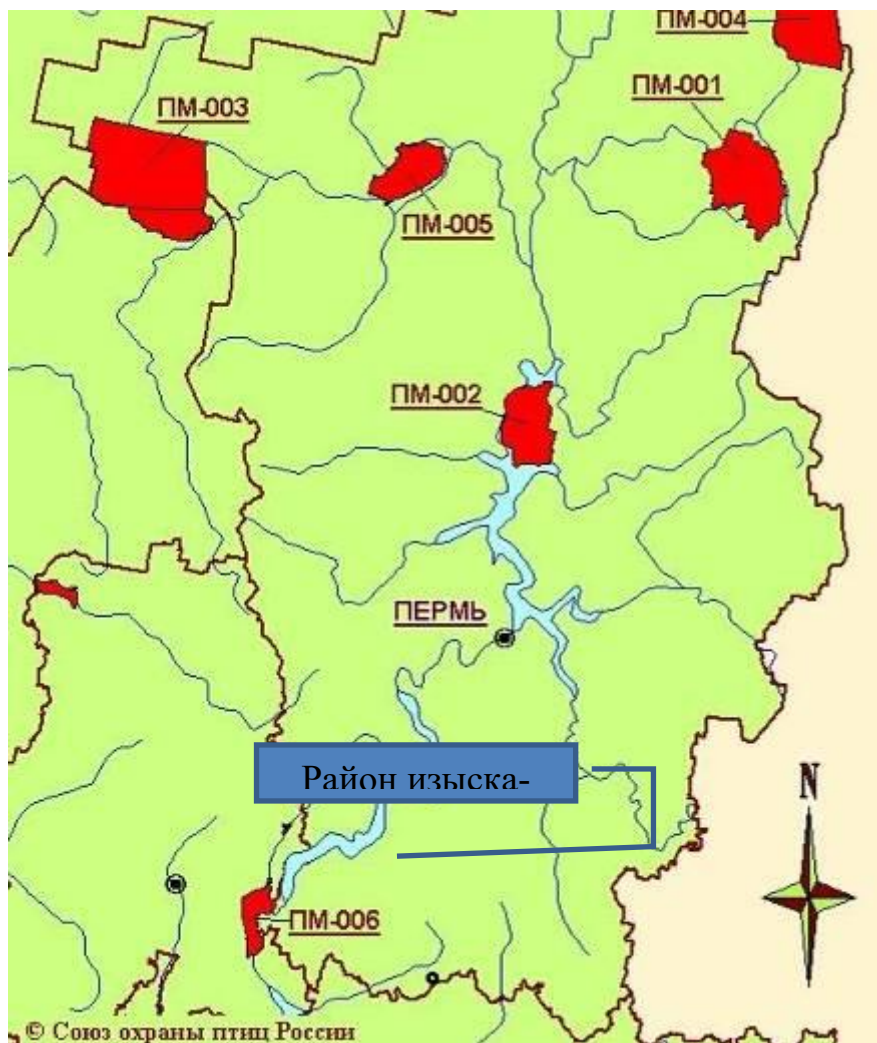


Рис.3.6.13-Ключевые орнитологические территории на территории Пермского края

В случае обнаружения мест обитания редких видов животных необходимо приостановить строительные-монтажные работы на данном участке до внесения корректировок в проект по сохранению данного места обитания, а также оповестить заинтересованные инстанции. Предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира, занесенных в Красные Книги в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ (ст. 24 Закона РФ «О животном мире»).

Воздействие объектов строительства и эксплуатации на животный мир практически неустранимы, т.к. при строительстве любых техногенных объектов в разной степени, но повсеместно, происходит трансформация естественных местообитаний животных, и, соответственно, трансформация внутриэкосистемных связей, включая пищевые. Строительство долговременных сооружений всегда наносит прямой ущерб многим видам фауны. В первую очередь страдают малоподвижные оседлые виды животных, такие как амфибии и рептилии, мелкие грызуны, беспозвоночные и др. и, прежде всего, выводковый молодняк, обитающий на ограниченной территории. Вред, причиненный животному миру территории, будет кратковременным, связанным со строительным периодом. В период эксплуатации негативное воздействие будет сведено к минимуму.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							46
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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 строительных и монтажных работах и, как правило, выражаться в:

- нарушении целостности поверхности, сопровождающимся частичным или полным уничтожением почвенно-растительного покрова при строительстве проектируемых 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 газопромысловых 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.

4.2 Воздействие на атмосферный воздух

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

Источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемого объекта преимущественно являются ДВС автотранспорта и спецтехники, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, заправке строительной техники, пересыпах, работы АД.

В период строительства в атмосферный воздух поступают такие загрязняющие вещества как дижелезо триоксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, дигидросульфид, углерода оксид, дигидрофторид, фториды неорганические плохо растворимые, диметилбензол, бенз(а)пирен, формальдегид, 1-метокси-2-пропанол ацетат, пары бензина и керосина, уайт-спирит, алканы C12 – C19, взвешенные вещества, пыль неорганическая.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист	
							47	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

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

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

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

4.3 Воздействие на поверхностные и подземные воды

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

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

Период строительства

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

Проектируемые объекты расположены за пределами водоохранных зон прибрежных защитных полос.

Воздействие на окружающую среду на площади водосбора может наблюдаться практически при всех производственных процессах, выполняемых при подготовительных работах, при транспортных и монтажных работах, при земляных работах на площади водосбора.

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 площади водосбора отходами нефтепродуктов от работающих транспортно-строительных механизмов и хозяйственно-бытовыми отходами;

Негативное воздействие при строительстве линейных объектов на площади водосбора будет временным и полностью прекратится после завершения строительных работ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						48
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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.

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 является допустимым.

Период эксплуатации

При выполнении всех природоохранных мероприятий в период эксплуатации проектируемого объекта воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

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

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						49
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

В период эксплуатации объекта воздействие на подземные 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, 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 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	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH					Лист
															50

соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий. При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

Воздействие в период эксплуатации является допустимым.

4.4 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 долгосрочного пользования на период эксплуатации. Площади земель, а также проектные решения по восстановлению нарушенных земель приведены в разделе 7, часть 2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова».

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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.

Воздействие объектов строительства и эксплуатации на животный мир практически неустранимы, т.к. при строительстве любых техногенных объектов в разной степени, но повсеместно, происходит трансформация естественных местообитаний животных, и, соответственно, трансформация внутриэкосистемных связей, включая пищевые.

Строительство долговременных сооружений всегда наносит прямой ущерб многим видам фауны. В первую очередь страдают малоподвижные оседлые виды животных, такие как амфибии и рептилии, мелкие грызуны, беспозвоночные и др. и, прежде всего, выводковый молодняк, обитающий на ограниченной территории.

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

В районе строительства отсутствуют особо охраняемые природные территории. Места обитания объектов растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Пермского края, при проведении экологических изысканий не выявлены.

Учитывая тот факт, что намечаемое строительство будет осуществляться на освоенной территории, вред, причиненный животному и растительному миру территории, будет кратковременным, связанным со строительным периодом. В период эксплуатации негативное воздействие будет сведено к минимуму. Гибель животных от химического загрязнения может произойти только в случае аварийной ситуации.

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

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

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Площади занимаемых земель для реализации объекта строительства:

Категория земель	Площадь (га)	
	Всего (га)	в т.ч. на период эксплуатации (га)
Земли сельскохозяйственного назначения	11,0509	2,0967
в том числе:		
Матыцын Владимир Александрович	9,8344	1,9340
59:40:1910104:124	5,5823	1,0653
59:40:1910104:129	3,1544	0,7338
59:40:1910104:130	1,0977	0,1349
ООО «Совхоз Дружный»	0,0093	0,0000
59:40:1910104:245	0,0093	0,0000
Администрация Чернушинского городского округа	1,2072	0,1627
59:40:1910104:245	1,2072	0,1627
Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	0,1515	0,0022
в том числе:		
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	0,1515	0,0022
59:40:0000000:241 д/а №06-92 от 13 мая 1998г	0,0012	-
59:40:0000000:232 д/а №06-92 от 13 мая 1998г	0,0172	0,0022
59:40:1910103:288 сервитут 20z0410от 10 марта 2020г	0,1331	-
Всего земель по проекту:	11,2024	2,0989

Площади занимаемых земель (по землепользователям, объектам) на период строительства и эксплуатации определена с использованием сведений государственного земельного кадастра, в соответствии с действующими нормативами отвода земель и представлены в Томе 10 части 4 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель».

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

4.5 Воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей природной среды

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

Количество и виды образуемых отходов зависят от стадии технологического процесса. В период проведения строительных работ образуются порубочные остатки, металлоотходы при монтаже оборудования, твердые коммунальные отходы, отходы отработанных ламп накаливания, отходы при производстве сварочных работ, тара, загрязненная лакокрасочными материалами, сорбенты, загрязненные нефтепродуктами, обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами.

В период эксплуатации возможно образование асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) (при зачистке нефтепромыслового оборудования), обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									53
						2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

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

4.6 Воздействие на климат

Опасность для климата заключается в быстром увеличении количества углекислого газа, закиси азота, метана и других парниковых газов, которые усиливают естественный парниковый эффект.

Три парниковых газа вызывают наибольшую озабоченность, поскольку они тесно связаны с деятельностью человека:

Двуокись углерода является основной причиной изменения климата, особенно в результате сжигания ископаемого топлива.

Метан образуется естественным путем, когда растительность сжигается, переваривается или гниет без кислорода. При добыче нефти и газа, животноводстве, свалках и рисоводстве выделяется большое количество метана.

Закись азота, выделяемая химическими удобрениями и сжиганием ископаемого топлива.

Климат меняется, и становится теплее.

Экстремальные погодные явления также становятся более распространенными.

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

В период эксплуатации проектируемых сооружений источниками загрязнения атмосферы являются неплотности технологического оборудования. Аварийные выбросы в атмосферу возможны только в случае несоблюдения технологии эксплуатации камер пуска и приема, узлов задвижек.

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

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

В части воздействия прямых и косвенных выбросов парниковых газов:

- выбросы CO₂ и N₂O отсутствуют;
- выбросы метана на период эксплуатации ничтожно малы.

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									54
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

5 Мероприятия по охране окружающей среды

5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

5.1.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства

Оценка химического загрязнения атмосферы

Обоснование принятой организационно - технологической схемы, определяющей последовательность строительства объектов представлено на линейном графике строительства см. чертеж 2021/354/ДС31-PD-POS.GCH-004.

Общая продолжительность строительства по проекту, согласно линейному графику, составит 5,5 месяцев, начало строительства – март 2025 г. окончание – август 2025 г.

Рекомендуемый перечень потребности в автотранспортных средствах, строительных машинах и механизмах для выполнения строительномонтажных и демонтажных работ представлен в томе 5 2021/206/ДС31-PD-POS.TCH.

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

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

Источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемого объекта преимущественно являются ДВС автотранспорта и спецтехники, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, заправке строительной техники, пересыпах, работы АД.

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ на период строительства представлена на листе 2 2021/354/ДС31-OOS1.GCH.

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

Класс опасности и коды веществ определены согласно «Перечню и кодам веществ, загрязняющих атмосферный воздух, НИИ Атмосфера, 2015 г».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							55
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	
2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН	
Лист	56

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

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ							
						Обустройство эксплуатационных скважин							
						1 этап. Куст №1		2 этап. Куст №43		3 этап. Куст №5		4 этап. Куст №10А (расширение)	
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,004253	0,000131	0,000737	0,000131	0,003285	0,000131	0,001158
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,00033354	0,000010	5,78136E-05	0,000010	0,000257567	0,000010	0,000090797
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,113297	0,213363	0,110177	0,167572	0,110177	0,141273	0,113297	0,182683
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,018411	0,034672	0,017904	0,027230	0,017904	0,022957	0,018411	0,029686
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,018310	0,029455	0,014054	0,022190	0,014054	0,018000	0,020044	0,032591
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,010927	0,020509	0,009385	0,016126	0,009385	0,012630	0,011938	0,020230
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000001	0,000002	0,000002
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,111806	0,231676	0,096505	0,174249	0,096505	0,157621	0,118405	0,259149
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000711	0,000022	0,000123	0,000022	0,000549	0,000022	0,000194
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	3,06E-04	0,000009	0,00005304	0,000009	0,0002363	0,000009	0,0000833
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	1,25E-02	3,01E-02	0,0125	0,02682533	0,0125	0,035503486	0,0125	0,0300393
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Бенз(а)пирен	0703	-	0,000001	-	1	3,61E-08	3,84E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	3,84E-08	3,61E-08	2,56E-08
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000417	0,000419	0,000417	0,000279	0,000417	0,000419	4,17E-04	2,79E-04
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	0,028611111	0,276292	0,028611	0,277134	0,028611	0,139334	0,028611111	0,242834
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,037538	0,061446	0,031128	0,044775	0,031128	0,039812	0,039738	0,064555
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	0,007455	0,01137364	0,007455	0,01030237	0,007455	0,014362814	0,007455	0,011091
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на С)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000742	0,000696	0,000584	0,000696	0,000498	0,000696	0,000616
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000381944	0,00114342	0,000381944	0,001051558	0,000381944	0,001138593	0,000382	0,001107
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,029176	0,000556	0,029176	0,001023762	0,029176	0,000580	0,021009	0,000324
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,009333	0,000234	0,009333	0,000204	0,009333	0,000295	0,009333	0,000124262
Итого по проекту:						0,399033	0,917558	0,367898	0,770520	0,367898	0,588753	0,402411	0,876836

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ										Итого при обустройстве
						Обустройство эксплуатационных скважин										
						10 этап. Куст №20		11 этап. Куст №569		12 этап. Куст №32 (расширение)		13 этап. Куст №9008 (расширение)		14 этап. Куст №1353 бис		
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	
1	2	3	4	5	6	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,000940	0,000131	0,001602	0,000131	0,001536	0,000131	0,001101	0,000131	0,002434	0,024429
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,000074	0,000010	0,000126	0,000010	0,000120	0,000010	0,000086	0,000010	0,000191	0,001916
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,113297	0,229938	0,113297	0,184921	0,113297	0,178489	0,113297	0,195768	0,261104	0,287309	2,865502
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,018411	0,037365	0,018411	0,028109	0,018411	0,029005	0,018411	0,031812	0,042429	0,046688	0,463704
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,020044	0,047584	0,020044	0,035250	0,020044	0,038118	0,020044	0,043050	0,053868	0,058659	0,535383
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,011938	0,027112	0,011938	0,020235	0,011938	0,021623	0,011938	0,023893	0,042188	0,037635	0,333972
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000025
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,118405	0,370892	0,118405	0,277677	0,118405	0,304014	0,118405	0,331487	0,307566	0,418685	4,117116
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000157	0,000022	0,000268	0,000022	0,000257	0,000022	0,000184	0,000022	0,000407	0,004086
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	0,000068	0,000009	0,000115	0,000009	0,000111	0,000009	0,000079	0,000009	0,000175	0,001757
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6156E-06	2,7918E-09	-
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	8,6035E-06	1,4867E-08	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6403E-07	2,8344E-10	-
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	4,3166E-08	7,459E-11	-
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	0,012500	0,050258	0,012500	0,034567	0,012500	0,037606	0,012500	0,026701	0,012500	0,037999	0,441142
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	2,7133E-08	4,6885E-11	-
Бенз(а)пирен	0703	-	0,000001	-	1	3,61E-08	3,84E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	2,56E-08	2,18E-07	8,47E-08	0,000001
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000417	0,000419	0,000417	0,000279	0,000417	0,000279	0,000417	0,000279	0,000833	0,000419	0,004890
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	0,028611111	0,1663415	0,028611	0,265204	0,02861111	0,139334	0,02861111	0,242834	0,02861111	0,277084	2,964662
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,039738	0,092337	0,039738	0,066118	0,039738	0,072795	0,039738	0,077796	0,049738	0,089446	0,970179
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	0,007455	0,020230308	0,007455	0,01304253	0,007455	0,01525747	0,007455	0,01025997	0,007455	0,01492119	0,172515
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на C)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000739	0,000696	0,000621	0,000696	0,000587	0,000696	0,000619	0,000696	0,000782	0,009033
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000382	0,001588	0,000382	0,001270	0,00038194	0,00119717	0,00038194	0,00100697	0,00038194	0,001362	0,015553
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,029176	0,000316	0,029176	0,000363	0,029176	0,000358	0,029176	0,000327	0,029176	0,000423	0,005864
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,002230
Итого по проекту:						0,410577	1,046498	0,410577	0,929908	0,410577	0,840826	0,410577	0,987423	0,846066	1,274759	12,933958

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

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

Методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов (загрязняющих) веществ в атмосферу (дополненное и переработанное). Санкт-Петербург, ОАО «НИИ Атмосфера», 2012 г.

Исходные данные по объемам строительно-монтажных работ определены на основании раздела проекта «Проект организации строительства».

Результаты расчетов количества выбрасываемых в атмосферу вредных веществ при строительстве и демонтаже приведены в томе 2021/354/ДС31-OOS2.RCH.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						60
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Лист	67
------	----

-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2													0616	Ксилол	0,012500	0,031868																			
																		2704	Бензин	0,027778	0,344500																			
																		2752	Уайт-спирит	0,007455	0,012227																			
																		2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382	0,001268																			
-/-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2													0333	Дигидросульфид	0,000002	0,000002																			
																		2754	Алканы C12-C19	0,000696	0,000640																			
																				(в пересчете на С)																				
Итого:																																								1,077736
<i>7 этап. Куст №16 бис</i>																																								
Площадка строитель-ства	строитель-ная техника	неорган. выброс	1	6501	5														0301	Азота диоксид	0,085926	0,147121																		
																			0304	Азота оксид	0,013963	0,023907																		
																			0328	Углерод (пигмент черный)	0,016078	0,026626																		
																			0330	Серы диоксид	0,009798	0,016460																		
																			0337	Углерода оксид	0,076917	0,155910																		
																			2732	Керосин	0,021991	0,040880																		
-/-	автогран-спорт	неорган. выброс	1	6502	5														0301	Азота диоксид	0,004431	0,009443																		
																			0304	Азота оксид	0,000720	0,001535																		
																			0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287	0,000667																		
																			0330	Серы диоксид	0,000823	0,001750																		
																			0337	Углерода оксид	0,014575	0,047747																		
																			2732	Керосин	0,005547	0,009445																		
																			2704	Бензин	0,000833	0,001584																		
	выемочно-погрузочные работы	неорган. выброс	1	6503	2														2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,020833	0,000233																		
																					0,025000																			
																					0,029167																			
																					2909	Пыль неорг. (SiO ₂ ниже 20%)	0,006667	0,000137																
																					0,008000																			
																					0,009333																			
-/-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5														0123	Железа оксид	0,000131	0,001555																		
																			0143	Марганца оксид	0,000010	0,000122																		
																			0301	Азота диоксид	0,000051	0,000604																		
																			0304	Азота оксид	0,000008	0,000098																		
																			0337	Углерода оксид	0,000314	0,003719																		
																			0342	Фториды газообразные	0,000022	0,000260																		
																			0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,000009	0,000112																		
																			2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009	0,000112																		
	дизельная электростанция (строительство т/п)	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450										0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020																	
																			0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603																	
																			0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397																	
																			0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210																	
																			0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971																	
																			0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08																	
																			1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000279																	
																			2732	Керосин	0,010000	46,8	0,006985																	
	дизельная																																							

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Лист	68
------	----

-/-	электростанция (демонтаж т/п)	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450						0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,008010			
															0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,001302			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,000699			
															0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000105			
															0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,006985			
															0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	0,000	1,3E-08			
															1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000140			
															2732	Керосин	0,010000	46,8	0,003493			
-/-	ППУ (демонтаж нефтепровода)	труба	1	5505	5	0,15	40,536	0,716	150						0301	Азота диоксид	0,124919	174,39	0,039574			
															0304	Азота оксид	0,020299	28,34	0,006431			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,031880	44,50	0,010099			
															0330	Серы диоксид	0,029944	41,80	0,009486			
															0337	Углерода оксид	0,169161	236,15	0,053590			
															0703	Бенз(а)пирен	0,000000	0,0002	0,000000			
-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2										0616	Ксилол	0,012500		0,019553			
															2704	Бензин	0,027778		0,172300			
															2752	Уайт-спирит	0,007455		0,007595			
															2902	Взв.в-в (аэрозоль краски)	0,000382		0,000734			
-/-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2										0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002			
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,000696		0,000605			
-/-	откачка нефти в цистерну (демонтаж нефтепровода)	неорган. выброс	1	6507	2										0333	Дигидросульфид	2,0E-08		3,2E-10			
															0410	Метан	1,6E-06		2,7E-08			
															0415	Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	8,6E-06		1,4E-07			
															0416	Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	1,6E-07		2,7E-09			
															0602	Бензол	4,3E-08		7,1E-10			
															0616	Ксилол	1,4E-08		2,2E-10			
															0621	Толуол	2,7E-08		4,5E-10			
Итого:																						0,872196
8 этап. Куст №568 (расширение)																						
Площадка строитель- ства	строитель- ная техника	неорган. выброс	1	6501	5										0301	Азота диоксид	0,085926		0,230979			
															0304	Азота оксид	0,013963		0,037534			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,016078		0,051909			
															0330	Серы диоксид	0,009798		0,028872			
															0337	Углерода оксид	0,076917		0,338640			
															2732	Керосин	0,021991		0,080190			
-/-	автогран- спорт	неорган. выброс	1	6502	5										0301	Азота диоксид	0,004431		0,012954			
															0304	Азота оксид	0,000720		0,002105			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287		0,000895			
															0330	Серы диоксид	0,000823		0,002352			
															0337	Углерода оксид	0,014575		0,059345			
															2732	Керосин	0,005547		0,012022			
															2704	Бензин	0,000833		0,001584			
	выемочно- погрузочные работы	неорган. выброс	1	6503	2										2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,020833		0,000233			
																	0,025000					
																	0,029167					

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН

-/-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5															0123	Железа оксид	0,000131		0,001602
																				0143	Марганца оксид	0,000010		0,000126
																				0301	Азота диоксид	0,000051		0,000622
																				0304	Азота оксид	0,000008		0,000101
																				0337	Углерода оксид	0,000314		0,003832
																				0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000268
																				0344	Фториды неорг.плохо растворимые	0,000009		0,000115
																				2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000115
	дизельная электростанция	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450											0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020
																				0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603
																				0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397
																				0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210
																				0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971
																				0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08
																				1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000279
																				2732	Керосин	0,010000	46,8	0,006985
-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2															0616	Ксилол	0,012500		0,034567
																				2704	Бензин	0,027778		0,263620
																				2752	Уайт-спирит	0,007455		0,013043
																				2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,001270
-/-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2															0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002
																				2754	Алканы C12-C19	0,000696		0,000621
Итого:																								0,929908
12 этап. Куст №32 (расширение)																								
Площадка строитель-ства	строитель-ная техника	неорган. выброс	1	6501	5															0301	Азота диоксид	0,085926		0,150596
																				0304	Азота оксид	0,013963		0,024472
																				0328	Углерод (пигмент черный)	0,017812		0,035935
																				0330	Серы диоксид	0,010809		0,019269
																				0337	Углерода оксид	0,083516		0,232919
																				2732	Керосин	0,024191		0,054385
-/-	автотран-спорт	неорган. выброс	1	6502	5															0301	Азота диоксид	0,004431		0,011277
																				0304	Азота оксид	0,000720		0,001832
																				0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287		0,000786
																				0330	Серы диоксид	0,000823		0,002144
																				0337	Углерода оксид	0,014575		0,053450
																				2732	Керосин	0,005547		0,011425
																				2704	Бензин	0,000833		0,001584
-/-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5															0123	Железа оксид	0,000131		0,001536
																				0143	Марганца оксид	0,000010		0,000120
																				0301	Азота диоксид	0,000051		0,000597
																				0304	Азота оксид	0,000008		0,000097
																				0337	Углерода оксид	0,000314		0,003674
																				0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000257
																				0344	Фториды неорг.плохо растворимые	0,000009		0,000111
																				2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000111

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

	дизельная электростанция	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450						0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020			
															0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397			
															0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210			
															0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971			
															0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08			
															1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000279			
															2732	Керосин	0,010000	46,8	0,006985			
-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2										0616	Ксилол	0,012500		0,037606			
															2704	Бензин	0,027778		0,137750			
															2752	Уайт-спирит	0,007455		0,015257			
															2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,001197			
-/-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2										0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002			
															2754	Алканы C12-C19	0,000696		0,000587			
																(в пересчете на С)						
Итого:																						0,840826
13 этап. Куст №9008 (расширение)																						
Площадка строительства	строительная техника	неорган. выброс	1	6501	5										0301	Азота диоксид	0,085926		0,169844			
															0304	Азота оксид	0,013963		0,027600			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,017812		0,040991			
															0330	Серы диоксид	0,010809		0,021965			
															0337	Углерода оксид	0,083516		0,266977			
															2732	Керосин	0,024191		0,062152			
-/-	автотранспорт	неорган. выброс	1	6502	5										0301	Азота диоксид	0,004431		0,009477			
															0304	Азота оксид	0,000720		0,001540			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287		0,000662			
															0330	Серы диоксид	0,000823		0,001718			
															0337	Углерода оксид	0,014575		0,047905			
															2732	Керосин	0,005547		0,008658			
															2704	Бензин	0,000833		0,001584			
-/-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5										0123	Железа оксид	0,000131		0,001101			
															0143	Марганца оксид	0,000010		0,000086			
															0301	Азота диоксид	0,000051		0,000428			
															0304	Азота оксид	0,000008		0,000070			
															0337	Углерода оксид	0,000314		0,002634			
															0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000184			
															0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,000009		0,000079			
															2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000079			
	дизельная электростанция	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450						0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020			
															0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603			
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397			
															0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210			
															0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971			
															0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08			
															1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000279			
															2732	Керосин	0,010000	46,8	0,006985			
-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2										0616	Ксилол	0,012500		0,026701			
															2704	Бензин	0,027778		0,241250			

2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН					
75		Лист			

дизельная электростанция (демонтаж т/п)	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450							0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,008010
															0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,001302
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,000699
															0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000105
															0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,006985
															0703	Бенз(а)пирен	0,000000	0,000	0,000000
															1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000140
															2732	Керосин	0,010000	46,8	0,003493
ППУ (демонтаж нефтепровода)	труба	1	5505	5	0,15	40,536	0,716	150							0301	Азота диоксид	0,124919	174,39	0,039574
															0304	Азота оксид	0,020299	28,34	0,006431
															0328	Углерод (пигмент черный)	0,031880	44,50	0,010099
															0330	Серы диоксид	0,029944	41,80	0,009486
															0337	Углерода оксид	0,169161	236,15	0,053590
															0703	Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0002	0,00000005
гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2											0616	Ксилол	0,012500		0,037999
															2704	Бензин	0,027778		0,275500
															2752	Уайт-спирит	0,007455		0,014921
															2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,001362
заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2											0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,000696		0,000782
откачка нефти в цистерну (демонтаж нефтепровода)	неорган. выброс	1	6507	2											0333	Дигидросульфид	2,0E-08		3,4E-11
															0410	Метан	1,6E-06		2,8E-09
															0415	Смесь пред. углеводов. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	8,6E-06		1,5E-08
															0416	Смесь пред. углеводов. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	1,6E-07		2,8E-10
															0602	Бензол	4,3E-08		7,5E-11
															0616	Ксилол	1,4E-08		2,3E-11
															0621	Толуол	2,7E-08		4,7E-11
																			1,274759

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Лист	76
------	----

15 этаж. Куст №9012																																
Площадка строительства	строительная техника	неорган. выброс	1	6501	5									0301	Азота диоксид	0,085926		0,158802														
														0304	Азота оксид	0,013963		0,023865														
														0328	Углерод (пигмент черный)	0,017812		0,033191														
														0330	Серы диоксид	0,010809		0,018308														
														0337	Углерода оксид	0,083516		0,211969														
														2732	Керосин	0,024191		0,050474														
-/-	автотранспорт	неорган. выброс	1	6502	5									0301	Азота диоксид	0,004431		0,009477														
														0304	Азота оксид	0,000720		0,001540														
														0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287		0,000662														
														0330	Серы диоксид	0,000823		0,001718														
														0337	Углерода оксид	0,014575		0,047905														
														2732	Керосин	0,005547		0,008658														
-/-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5									0123	Железа оксид	0,000131		0,001602														
														0143	Марганца оксид	0,000010		0,000126														
														0301	Азота диоксид	0,000051		0,000622														
														0304	Азота оксид	0,000008		0,000101														
														0337	Углерода оксид	0,000314		0,003832														
														0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000268														
дизельная электростанция	труба		1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450					0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020														
														0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603														
														0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397														
														0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210														
														0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971														
														0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08														
-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2									0616	Ксилол	0,012500		0,034567														
														2704	Бензин	0,027778		0,263620														
														2752	Уайт-спирит	0,007455		0,013043														
														2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,001270														
														-/-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2									0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002
																												2754	Алканы C12-C19	0,000696		0,000621
Итого:																														0,929908		
16 этаж. Куст №1578																																
Площадка строительства	строительная техника	неорган. выброс	1	6501	5									0301	Азота диоксид	0,085926		0,150596														
														0304	Азота оксид	0,013963		0,024472														
														0328	Углерод (пигмент черный)	0,017812		0,035935														
														0330	Серы диоксид	0,010809		0,019269														
														0337	Углерода оксид	0,083516		0,232919														
														2732	Керосин	0,024191		0,054385														

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН

-//-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5													0123	Железа оксид	0,000131		0,001101		
																			0143	Марганца оксид	0,000010		0,000086	
																			0301	Азота диоксид	0,000051		0,000428	
																			0304	Азота оксид	0,000008		0,000070	
																			0337	Углерода оксид	0,000314		0,002634	
																			0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000184	
																			0344	Фториды неорг.плохо растворимые	0,000009		0,000079	
																			2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000079	
	дизельная электростанция	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450										0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020	
																			0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603	
																			0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397	
																			0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210	
																			0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971	
																			0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08	
																			1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000279	
																			2732	Керосин	0,010000	46,8	0,006985	
-//-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2														0616	Ксилол	0,012500		0,026701	
																			2704	Бензин	0,027778		0,241250	
																			2752	Уайт-спирит	0,007455		0,010260	
																			2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,001007	
-//-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2														0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002	
																			2754	Алканы C12-C19	0,000696		0,000619	
Итого:																							0,987423	
19 этап. Система ППД Асудьской площади																								
Площадка строительства	строительная техника	неорган. выброс	1	6501	5														0301	Азота диоксид	0,085926		0,212705	
																			0304	Азота оксид	0,013963		0,034565	
																			0328	Углерод (пигмент черный)	0,017812		0,045767	
																			0330	Серы диоксид	0,010809		0,026025	
																			0337	Углерода оксид	0,083516		0,288520	
																			2732	Керосин	0,024191		0,070019	
-//-	автотранспорт	неорган. выброс	1	6502	5														0301	Азота диоксид	0,004431		0,010055	
																			0304	Азота оксид	0,000720		0,001634	
																			0328	Углерод (пигмент черный)	0,000287		0,000697	
																			0330	Серы диоксид	0,000823		0,001809	
																			0337	Углерода оксид	0,014575		0,049797	
																			2732	Керосин	0,005547		0,008949	
																			2704	Бензин	0,000833		0,001584	
	выемочно-погрузочные работы	неорган. выброс	1	6503	2														2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,020833		0,000248	
																					0,025000			
																					0,029167			
																				2909	Пыль неорг. (SiO ₂ ниже 20%)	0,006667		0,000137
																					0,008000			
																					0,009333			

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Лист	79
------	----

-/-	сварочный пост	неорган. выброс	1	6504	5															0123	Железа оксид	0,000131		0,002434	
																					0143	Марганца оксид	0,000010		0,000191
																					0301	Азота диоксид	0,000051		0,000946
																					0304	Азота оксид	0,000008		0,000154
																					0337	Углерода оксид	0,000314		0,005822
																					0342	Фториды газообразные	0,000022		0,000407
																					0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,000009		0,000175
																					2908	Пыль неорг. (SiO ₂ 70-20%)	0,000009		0,000175
	дизельная электростанция	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450												0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,016020
	(строительство т/п)																				0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,002603
																					0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,001397
																					0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000210
																					0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,013971
																					0703	Бенз(а)пирен	3,6E-08	1,7E-04	2,6E-08
																					1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000279
																					2732	Керосин	0,010000	46,8	0,006985
-/-	дизельная электростанция	труба	1	5501	5	0,15	12,094	0,214	450												0301	Азота диоксид	0,022889	107,1	0,008010
	(демонтаж т/п)																				0304	Азота оксид	0,003719	17,4	0,001302
																					0328	Углерод (пигмент черный)	0,001944	9,1	0,000699
																					0330	Серы диоксид	0,000306	1,4	0,000105
																					0337	Углерода оксид	0,020000	93,6	0,006985
																					0703	Бенз(а)пирен	0,000000	0,000	0,000000
																					1325	Формальдегид	0,000417	1,9	0,000140
																					2732	Керосин	0,010000	46,8	0,003493
-/-	ППУ	труба	1	5505	5	0,15	40,536	0,716	150												0301	Азота диоксид	0,124919	174,39	0,039574
	(демонтаж нефтепровода)																				0304	Азота оксид	0,020299	28,34	0,006431
																					0328	Углерод (пигмент черный)	0,031880	44,50	0,010099
																					0330	Серы диоксид	0,029944	41,80	0,009486
																					0337	Углерода оксид	0,169161	236,15	0,053590
																					0703	Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0002	0,00000005
-/-	гидроизоляционные и покрасочные работы	неорган. выброс	1	6505	2																0616	Ксилол	0,012500		0,037999
																					2704	Бензин	0,027778		0,275500
																					2752	Уайт-спирит	0,007455		0,014921
																					2902	Взв.в-ва (аэрозоль краски)	0,000382		0,001362
-/-	заправка строительной техники	неорган. выброс	1	6506	2																0333	Дигидросульфид	0,000002		0,000002
																					2754	Алканы C12-C19	0,000696		0,000782
																									(в пересчете на С)
-/-	откачка нефти в цистерну	неорган. выброс	1	6507	2																0333	Дигидросульфид	2,0E-08		3,4E-11
	(демонтаж нефтепровода)																				0410	Метан	1,6E-06		2,8E-09
																					0415	Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	8,6E-06		1,5E-08
																					0416	Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	1,6E-07		2,8E-10
																					0602	Бензол	4,3E-08		7,5E-11
																					0616	Ксилол	1,4E-08		2,3E-11
																					0621	Толуол	2,7E-08		4,7E-11
Итого:																									1,274759

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Итого при обустройстве скважин: 16,966874

2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Таблица 5.4 – Нормативы выбросов вредных веществ в атмосферу

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ							
						<i>Обустройство эксплуатационных скважин</i>							
						<i>1 этап. Куст №1</i>		<i>2 этап. Куст №43</i>		<i>3 этап. Куст №5</i>		<i>4 этап. Куст №10А (расширение)</i>	
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,004253	0,000131	0,000737	0,000131	0,003285	0,000131	0,001158
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,00033354	0,000010	5,78136E-05	0,000010	0,000257567	0,000010	0,000090797
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,113297	0,213363	0,110177	0,167572	0,110177	0,141273	0,113297	0,182683
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,018411	0,034672	0,017904	0,027230	0,017904	0,022957	0,018411	0,029686
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,018310	0,029455	0,014054	0,022190	0,014054	0,018000	0,020044	0,032591
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,010927	0,020509	0,009385	0,016126	0,009385	0,012630	0,011938	0,020230
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000001	0,000002	0,000002
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,111806	0,231676	0,096505	0,174249	0,096505	0,157621	0,118405	0,259149
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000711	0,000022	0,000123	0,000022	0,000549	0,000022	0,000194
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	3,06E-04	0,000009	0,00005304	0,000009	0,0002363	0,000009	0,0000833
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	1,25E-02	3,01E-02	0,0125	0,02682533	0,0125	0,035503486	0,0125	0,0300393
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Бенз(а)пирен	0703	-	0,000001	-	1	3,61E-08	3,84E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	3,84E-08	3,61E-08	2,56E-08
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000417	0,000419	0,000417	0,000279	0,000417	0,000419	4,17E-04	2,79E-04
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	0,028611111	0,276292	0,028611	0,277134	0,028611	0,139334	0,028611111	0,242834
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,037538	0,061446	0,031128	0,044775	0,031128	0,039812	0,039738	0,064555
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	0,007455	0,01137364	0,007455	0,01030237	0,007455	0,014362814	0,007455	0,011091
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на С)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000742	0,000696	0,000584	0,000696	0,000498	0,000696	0,000616
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000381944	0,00114342	0,000381944	0,001051558	0,000381944	0,001138593	0,000382	0,001107
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,029176	0,000556	0,029176	0,001023762	0,029176	0,000580	0,021009	0,000324
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,009333	0,000234	0,009333	0,000204	0,009333	0,000295	0,009333	0,000124262
Итого по проекту:						0,399033	0,917558	0,367898	0,770520	0,367898	0,588753	0,402411	0,876836

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Кол.уч	
Лист	
№ док	
Подп.	
Дата	
2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН	
Лист	84

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ									
						Обустройство эксплуатационных скважин									
						5 этап. Куст №1513		6 этап. Куст №567		7 этап. Куст №16 бис		8 этап. Куст №568 (расширение)		9 этап. Куст №51	
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период
1	2	3	4	5	6	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,000175	0,000131	0,000751	0,000131	0,001555	0,000131	0,003762	0,000131	0,001139
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,000014	0,000010	0,000059	0,000010	0,000122	0,000010	0,000295	0,000010	0,000089
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,110177	0,132521	0,113297	0,193944	0,261104	0,220773	0,261104	0,344806	0,113297	0,192141
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,017904	0,021535	0,018411	0,031516	0,042429	0,035876	0,042429	0,056031	0,018411	0,031223
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,014054	0,017830	0,020044	0,040367	0,052134	0,039488	0,052134	0,071446	0,020044	0,041354
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,009385	0,013191	0,011938	0,023298	0,041177	0,028010	0,041177	0,045977	0,011938	0,023503
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000001	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,096505	0,139738	0,118405	0,317943	0,300967	0,281923	0,300967	0,522296	0,118405	0,329766
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000029	0,000022	0,000126	0,000022	0,000260	0,000022	0,000629	0,000022	0,000191
Фториды неорг.плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	0,000013	0,000009	0,000054	0,000009	0,000112	0,000009	0,000271	0,000009	0,000082
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	1,6154E-06	2,6752E-08	1,6154E-06	1,3957E-09	-	-
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	8,6032E-06	1,4247E-07	8,6032E-06	7,4332E-09	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	1,6448E-07	2,7239E-09	1,6448E-07	1,4211E-10	-	-
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	4,3166E-08	7,1482E-10	4,3166E-08	3,7295E-11	-	-
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	0,012500	0,0233005	0,012500	0,031868	0,012500	0,019553	0,012500	0,040997	0,012500	0,015855
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	0,000000	0,000000	2,7133E-08	2,3443E-11	-	-
Бенз(а)пирен	0703	-	0,000001	-	1	3,61E-08	1,28E-08	3,61E-08	2,56E-08	2,18E-07	8,47E-08	2,18E-07	1,33E-07	3,61E-08	2,56E-08
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000417	0,000140	0,000417	0,000279	0,000833	0,000419	0,000833	0,000699	0,000417	0,000279
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	0,028611111	0,104984	0,02861111	0,346084	0,02861111	0,173884	0,02861111	0,208334	0,028611	0,104984
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,031128	0,034484	0,039738	0,076884	0,047538	0,060804	0,047538	0,109675	0,039738	0,079251
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	0,007455	0,009357	0,007455	0,012227	0,007455	0,00759498	0,007455	0,01629076	0,007455	0,006204384
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на С)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000497	0,000696	0,000640	0,000696	0,000605	0,000696	0,000883	0,000696	0,000619
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000382	0,000762	0,000382	0,001268	0,00038194	0,00073431	0,00038194	0,00136906	0,000382	0,000556
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,029176	0,000305	0,029176	0,000287	0,029176	0,000345	0,029176	0,000504	0,029176	0,000153
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137
Итого по проекту:						0,367898	0,499012	0,410577	1,077736	0,834522	0,872196	0,834522	1,424404	0,410577	0,827529

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Кол.уч	
Лист	
№ док	
Подп.	
Дата	

2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ										Итого при обустройстве
						Обустройство эксплуатационных скважин										
						10 этап. Куст №20		11 этап. Куст №569		12 этап. Куст №32 (расширение)		13 этап. Куст №9008 (расширение)		14 этап. Куст №1353 бис		
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	
1	2	3	4	5	6	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,000940	0,000131	0,001602	0,000131	0,001536	0,000131	0,001101	0,000131	0,002434	0,024429
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,000074	0,000010	0,000126	0,000010	0,000120	0,000010	0,000086	0,000010	0,000191	0,001916
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,113297	0,229938	0,113297	0,184921	0,113297	0,178489	0,113297	0,195768	0,261104	0,287309	2,865502
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,018411	0,037365	0,018411	0,028109	0,018411	0,029005	0,018411	0,031812	0,042429	0,046688	0,463704
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,020044	0,047584	0,020044	0,035250	0,020044	0,038118	0,020044	0,043050	0,053868	0,058659	0,535383
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,011938	0,027112	0,011938	0,020235	0,011938	0,021623	0,011938	0,023893	0,042188	0,037635	0,333972
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000025
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,118405	0,370892	0,118405	0,277677	0,118405	0,304014	0,118405	0,331487	0,307566	0,418685	4,117116
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000157	0,000022	0,000268	0,000022	0,000257	0,000022	0,000184	0,000022	0,000407	0,004086
Фториды неорг. плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	0,000068	0,000009	0,000115	0,000009	0,000111	0,000009	0,000079	0,000009	0,000175	0,001757
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6156E-06	2,7918E-09	-
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	8,6035E-06	1,4867E-08	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6403E-07	2,8344E-10	-
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	4,3166E-08	7,459E-11	-
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	0,012500	0,050258	0,012500	0,034567	0,012500	0,037606	0,012500	0,026701	0,012500	0,037999	0,441142
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	2,7133E-08	4,6885E-11	-
Бенз(а)пирен	0703	-	0,000001	-	1	3,61E-08	3,84E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	2,56E-08	2,18E-07	8,47E-08	0,000001
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000417	0,000419	0,000417	0,000279	0,000417	0,000279	0,000417	0,000279	0,000833	0,000419	0,004890
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	0,028611111	0,1663415	0,028611	0,265204	0,02861111	0,139334	0,02861111	0,242834	0,02861111	0,277084	2,964662
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,039738	0,092337	0,039738	0,066118	0,039738	0,072795	0,039738	0,077796	0,049738	0,089446	0,970179
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	0,007455	0,020230308	0,007455	0,01304253	0,007455	0,01525747	0,007455	0,01025997	0,007455	0,01492119	0,172515
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на С)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000739	0,000696	0,000621	0,000696	0,000587	0,000696	0,000619	0,000696	0,000782	0,009033
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000382	0,001588	0,000382	0,001270	0,00038194	0,00119717	0,00038194	0,00100697	0,00038194	0,001362	0,015553
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,029176	0,000316	0,029176	0,000363	0,029176	0,000358	0,029176	0,000327	0,029176	0,000423	0,005864
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,002230
Итого по проекту:						0,410577	1,046498	0,410577	0,929908	0,410577	0,840826	0,410577	0,987423	0,846066	1,274759	12,933958

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ										
						Обустройство эксплуатационных скважин										Итого при обустройстве
						15 этап. Куст №9012		16 этап. Куст №1578		18 этап. НПС на УППН "Константиновка"		19 этап. Система ППД Асудьской площади		т/период		
						г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период	г/с*	т/период			
1	2	3	4	5	6	27	28	29	30	31	32	33	34	35		
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,001602	0,000131	0,001536	0,000131	0,001101	0,000131	0,002434	0,031102		
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,000126	0,000010	0,000120	0,000010	0,000086	0,000010	0,000191	0,002439		
Азота диоксид	0301	0,2	0,04	-	3	0,113297	0,184921	0,113297	0,178489	0,113297	0,195768	0,261104	0,287309	3,711989		
Азота оксид	0304	0,4	0,06	-	3	0,018411	0,028109	0,018411	0,029005	0,018411	0,031812	0,042429	0,046688	0,599318		
Углерод (пигмент черный)	0328	0,15	0,05	-	3	0,020044	0,035250	0,020044	0,038118	0,020044	0,043050	0,053868	0,058659	0,710460		
Серы диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,011938	0,020235	0,011938	0,021623	0,011938	0,023893	0,042188	0,037635	0,437376		
Дигидросульфид	0333	0,008	-	-	2	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000033		
Углерода оксид	0337	5	3	-	4	0,118405	0,277677	0,118405	0,304014	0,118405	0,331487	0,307566	0,418685	5,448979		
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000268	0,000022	0,000257	0,000022	0,000184	0,000022	0,000407	0,005220		
Фториды неорг.плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	0,000115	0,000009	0,000111	0,000009	0,000079	0,000009	0,000175	0,002237		
Метан	0410	-	-	50	-	-	-	-	-	-	-	1,6156E-06	2,7918E-09	-		
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	200	50	-	4	-	-	-	-	-	-	8,6035E-06	1,4867E-08	-		
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416	50	5	-	3	-	-	-	-	-	-	1,6403E-07	2,8344E-10	-		
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	-	-	-	-	-	-	4,3166E-08	7,459E-11	-		
Ксилол	0616	0,2	-	-	3	0,012500	0,034567	0,012500	0,037606	0,012500	0,026701	0,012500	0,037999	0,578015		
Толуол	0621	0,6	-	-	3	-	-	-	-	-	-	2,7133E-08	4,6885E-11	-		
Бенз(а)пирен	0703	-	0,000001	-	1	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	2,56E-08	3,61E-08	2,56E-08	2,18E-07	8,47E-08	0,000002		
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,000417	0,000279	0,000417	0,000279	0,000417	0,000279	0,000833	0,000419	0,006146		
Бензин нефтяной	2704	5	1,5	-	-	0,028611	0,265204	0,02861111	0,139334	0,02861111	0,242834	0,02861111	0,277084	3,889118		
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,039738	0,066118	0,039738	0,072795	0,039738	0,077796	0,049738	0,089446	1,276334		
Уайт-спирит	2752	-	-	1	-	0,007455	0,01304253	0,007455	0,01525747	0,007455	0,01025997	0,007455	0,01492119	0,225996		
Алканы C ₁₂ - C ₁₉ (в пересчете на С)	2754	1	-	-	4	0,000696	0,000621	0,000696	0,000587	0,000696	0,000619	0,000696	0,000782	0,011642		
Взвешенный вещества	2902	0,5	0,15	-	3	0,000382	0,001270	0,00038194	0,00119717	0,00038194	0,00100697	0,00038194	0,001362	0,160366		
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	2908	0,3	0,1	-	3	0,029176	0,000363	0,029176	0,000358	0,029176	0,000327	0,029176	0,000423	0,007335		
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ до 20%	2909	0,5	0,15	-	3	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,009333	0,000137	0,002778		
Итого по проекту:						0,410577	0,929908	0,410577	0,840826	0,410577	0,987423	0,846066	1,274759	17,106885		

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

5.1.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период эксплуатации

Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Источниками загрязнения атмосферы являются неплотности технологического оборудования.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и численные значения выбросов проектируемых объектов в период эксплуатации приведены в таблице 5.5.

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

Таблица 5.5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Наименование	Код вещества	ПДКм.р. мг/м ³	ПДКс.с. мг/м ³	ПДКс.г. мг/м ³	ОБУВ мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ	
							г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дигидросульфид	0333	0,008	-	0,002	-	2	0,0004	0,013
Метан	0410	-	-	-	50	-	0,019	0,602
Смесь уг-дов C ₁ -C ₅	0415	200	50	-	-	4	0,054	1,694
Смесь уг-дов C ₆ -C ₁₀	0416	50	5	-	-	3	0,0007	0,021
<i>Итого:</i>							<i>0,074</i>	<i>2,330</i>

Выбросы загрязняющих веществ после ввода в эксплуатацию проектируемых источников с учетом существующего положения представлены в таблице 5.6.

После ввода в эксплуатацию проектируемых сооружений, выбросы загрязняющих веществ увеличатся на 2,330 т/год и составят 139,018 т/год.

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

Таблица 5.6 – Выбросы загрязняющих веществ после ввода в эксплуатацию проектируемых источников с учетом существующего положения

Загрязняющее вещество		Существующее положение		Проектируемые источники		Изменения	
код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0301	Азота диоксид	0,522	0,271			0,5220	0,271
0304	Азота оксид	0,085	0,044			0,0850	0,044
0328	Углерод (Сажа)	9,793	5,073			9,7930	5,073
0330	Серы диоксид	5,032	2,606			5,0320	2,606
0333	Дигидросульфид	0,124031	0,54103	0,0004	0,013	0,1244	0,55403
0337	Углерода оксид	81,612	42,273			81,6120	42,273
0410	Метан	4,39002	34,045	0,019	0,602	4,4090	34,647

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						87
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Загрязняющее вещество		Существующее положение		Проектируемые источники		Изменения	
код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0415	Смесь угл-дов предельных C1-C5	10,2411	50,179	0,054	1,694	10,2951	51,873
0416	Смесь угл-дов предельных C6-C10	0,348303	1,6561	0,001	0,021	0,3493	1,6771
0703	Бенз/а/пирен	0,00000003	0,000000001			0,00000003	0,000000001
Итого:			136,688		2,330		139,018

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 5.7.

Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ

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

Состав выбросов вредных веществ взят согласно лабораторным исследованиям состава нефти и попутного газа Павловского месторождения.

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

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

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

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

Расчет выбросов представлен в п.2 том OOS2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						88
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2021/354/ДС88-РД-0081.ТСН					
89	Лист				

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

Источники выделения ЗВ	Наименование источника выброса вредных веществ	Число ист. выброса	№ ист. выброса	Число час. работы, год	Н ист. выброса, м	Д устья источника выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Температура наружного воздуха град.С	Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист.		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. ист.		Ширина плоскостного источника, м	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы ЗВ		Год достижения ПДВ		
							скорость, м/с	объем, м3/с	температура, оС		X	Y	X	Y				г/с	т			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Куст скважин №571	1	Скв. №571	1	6101	8760	2						2240510,50	348344,80	2240513,80	348344,80	5,0	0410	Метан	0,0091750	0,2893320	2024	
																	0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,0262150	0,8267160	2024	
	1	Скв. №1453	1	6102	8760	2						2240510,40	348358,40	2240513,80	348358,40	5,0	0333	Дигидросульфид	0,0004000	0,0126150	2024	
																		0410	Метан	0,0089870	0,2834260	2024
																		0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,0248550	0,7838380	2024
Линейная часть тр/пр	1	Узел	1	6103	8760	2						2239845,50	348427,40	2239850,30	348426,80	5,0	0410	Метан	0,0009280	0,0292510	2024	
		врезки																0415	Смесь C ₁ -C ₅	0,0026500	0,0835790	2024
																					2024	

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 Приложении К.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по экологическому программному комплексу «Эколог» 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 существующего положения и фоновых концентраций загрязняющих веществ. 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 – 30000 м, ширина – 30000 м, шаг расчетной сетки по осям ОХ и ОУ – 300 м.

Расчетные точки были взяты на границе СЗЗ – куст скважин №571 (р.т №№1-4); на границе жилых зон – Анастасино (р.т №5), Темное (р.т №6), Тюй (р.т №7). Расположение расчетных точек представлено в ГЧ Лист 4.

Максимальные приземные концентрации приведены в таблице 5.8. Распечатки расчетов рассеивания приведены в п.2 том ООС2.

Таблица 5.8 – Максимальные приземные концентрации и распределение изолинии 0,05 ПДК в расчетном прямоугольнике

Загрязняющее вещество		Максимальные приземные концентрации, д. ПДК			Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
Код	наименование	в расчетном прямоугольнике	на границе СЗЗ	на границе жилья	0,05ПДК	1ПДК
1	2	3	4	5	6	7
«Расчет рассеивания по МРР-2017»						
0333	Дигидросульфид	0,10	0,03	0,00	305	–
0410	Метан	0,0008	0,00	0,00	–	–
0415	Смесь уг-дов С ₁ -С ₅	0,0006	0,00	0,00	–	–
0416	Смесь уг-дов С ₆ -С ₁₀	0,00003	0,00	0,00	–	–
«Расчет рассеивания по МРР-2017» с учетом фоновых характеристик						
0333	Дигидросульфид	0,35	0,28	0,25	Фон > 0,05ПДК	–
0410	Метан	0,02	0,02	0,02	–	–
0415	Смесь уг-дов С ₁ -С ₅	0,01	0,01	0,01	–	–
0416	Смесь уг-дов С ₆ -С ₁₀	0,02	0,02	0,02	–	–
«Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»						
0333	Дигидросульфид	0,08	0,01	0,00	170	–
0415	Смесь уг-дов С ₁ -С ₅	0,0004	0,00	0,00	–	–
0416	Смесь уг-дов С ₆ -С ₁₀	0,00005	0,00	0,00	–	–

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							90

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

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
		Существующее 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>								
Скв. № 1453	6102	-	-	0,0004000	0,0126150	0,0004000	0,0126150	2024
<i>Итого по месторождению:</i>				0,0004000	0,0126150	0,0004000	0,0126150	
<i>Метан (0410)</i>								
Скв. № 571	6101	-	-	0,0091750	0,2893320	0,0091750	0,2893320	2024
Скв. № 1453	6102	-	-	0,0089870	0,2834260	0,0089870	0,2834260	2024
Узел врезки	6103	-	-	0,0009280	0,0292510	0,0009280	0,0292510	2024
<i>Итого по месторождению:</i>				0,0190900	0,6020090	0,0190900	0,6020090	
<i>Смесь предельных углеводородов C1-C5 (0415)</i>								
Скв. № 571	6101	-	-	0,0262150	0,8267160	0,0262150	0,8267160	2024
Скв. № 1453	6102	-	-	0,0248550	0,7838380	0,0248550	0,7838380	2024
Узел врезки	6103	-	-	0,0026500	0,0835790	0,0026500	0,0835790	2024
<i>Итого по месторождению:</i>				0,0537200	1,6941330	0,0537200	1,6941330	
<i>Смесь предельных углеводородов C6-C10 (0416)</i>								
Скв. № 1453	6102	-	-	0,0006550	0,0206650	0,0006550	0,0206650	2024
<i>Итого по месторождению:</i>				0,0006550	0,0206650	0,0006550	0,0206650	
<i>Всего по месторождению:</i>				0,0738650	2,3294220	0,0738650	2,3294220	

5.1.3 Шум. Прогноз шумового воздействия. Мероприятия по защите от шума и вибраций

Источниками шумового воздействия в период строительства является эксплуатация автотранспорта и строительной техники.

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

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

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

									Лист
									91
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			

Таблица 5.11 – Параметры источников шума на период строительства

Источник шума	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La	La max
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Бензомоторная пила ручная	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0
Корчеватель	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0
Агрегат для обрезки сучьев и разделки хлыстов	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0
Бульдозер	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0
Трактор трелевочный	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0
Лесная фреза на базе трактора	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0
Экскаватор одноковшовый с ковшом емк. 0,65 м ³	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0
Бульдозер	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0
Трубоукладчик	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0
Пневмоколесный кран г/п 16т	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0
Сварочный агрегат четырехпостовой для ручной сварки на тракторе	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0
Компрессорная установка	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0
Передвижная дизельная электростанция	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0
Бурильно-крановая машина	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0

Карта-схема расположения источников шума на период строительства представлена на листе 4 2021/354/ДС31-PD-OOS1.GCH.

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

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

Анализ результатов расчетов проведен в расчетных точках на границе жилья (ближайших населенных пунктах).

Расчетные уровни звука представлены в таблице 5.12.

Таблица 5.12 – Уровни звука в расчетных точках на границе жилья

Расчетная точка	Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления), L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{Экв}	L _{Макс}
Анастасино	30.2	30	32.4	34.1	34.8	33.3	20.9	0	0	36.20	42.80

Анализ результатов расчетов показал, что на границе жилой зоны максимальный уровень звука (L_{Макс}) составит 42,8 дБа и (L_{Экв}) составит 36,2 дБа, 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 2021/354/ДС31-PD-OOS2.RCH.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							93

5.1.4 Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/ 2.1.1.1200-03 санитарно-защитная зона для проектируемого куста скважин №571 предлагается размером 300 м.

Полученные расчеты рассеивания показали, что концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых от проектируемых источников, не превышают значений ПДК на границах СЗЗ и жилой зоны. Уровень шумового воздействия на границе СЗЗ и на границе жилой застройки соответствует нормативным требованиям. Таким образом, обеспечивается нормативный размер санитарно-защитной зоны.

Для промышленного нефтепровода размер санитарного разрыва не регламентируется в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/ 2.1.1.1200-03.

5.1.5 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 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;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
										94

- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- 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-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 и демонтажа

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
									2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

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

Вода для технологических нужд, хоз-быт водоснабжения, промывки и гидроиспытаний предусматривается привозная в автоцистернах с площадки УППН «Павловка».

Вода на питьевые нужды строителей предусматривается привозная артезианская бутилированная заводского розлива в 19 – ти литровых бутылках. Баллоны с питьевой водой подвозятся генподрядными организациями по потребности.

Необходимый объем воды для гидравлического испытания:

Нефтегазосборный трубопровод диаметром 89 мм протяженностью 0,670 км $V = 4,1 \text{ м}^3$;

Выкидной трубопровод диаметром 89 мм протяженностью 0,035 км $V = 0,2 \text{ м}^3$;

Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды

$$Q_{\text{хоз}} = 15 \times 30 + 30 \times 24 = 450 + 720 = 1170 \text{ л/см}$$

Потребность в питьевой воде

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

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

Общая потребность в воде на период строительства представлена в таблице 5.13.

Таблица 5.13 – Общая потребность в воде на период строительства

№	Этап	Продолж. обустройства, мес.	$Q_{\text{хоз.быт.}}, \text{М}^3$	$Q_{\text{техн.}}, \text{М}^3$	$Q_{\text{пит.}}, \text{М}^3$ (в том числе)	$Q_{\text{общ.}}, \text{М}^3$
1.	Обустройство	5,5	141,6	4,3	5,4	145,9

Хранение воды на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется во встроенных емкостях в вагонах-душевых $V=2,0 \text{ м}^3$, и умывальной $V=1,5 \text{ м}^3$. Пополнение емкостей осуществляет по мере необходимости.

Потребность в воде на пожаротушение

На основании части 5 статьи 68 и части 1 статьи 99 Федерального закона №123-ФЗ и СП 8.13130.2020 наружное пожаротушение на период строительства эксплуатации не предусматривается.

5.2.2 Водоотведение в период строительства

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.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									96
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

5.3.2 Водоотведение в период эксплуатации

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, образующихся на площадке в период выпадения дождей и таяния снега, представлен в таблицах 5.14, 5.15.

Таблица 5.14 - Количество загрязненных дождевых вод

Объект	F, га	W _д за летний сезон, м ³	W _{д.сут} за сутки, м ³	Рекомендуемый объем емкости, м ³
Приустьевые площадки добывающих скважин куста №571, размером 5,0х3,3 м	2	0,0033	10,48	0,75
Итого:			10,48	0,75

Таблица 5.15 - Количество загрязненных талых вод

Объект	F, га	W _т за зимний сезон, м ³	W _{т.сут} за сутки, м ³	Рекомендуемый объем емкости, м ³
Приустьевые площадки добывающих скважин куста №571, размером 5,0х3,3 м	2	0,0033	2,788	0,264
Итого:			2,79	0,26

Основные технико-экономические показатели по проектируемым системам канализации сведены в таблицу 5.16.

Основной состав загрязнений дождевых стоков:

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 объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- дождевые и талые стоки с проектируемой площадки через дождеприемный колодец по самотечным сетям сбрасываются в существующую канализационную емкость объемом $V = 5 \text{ м}^3$ с электронасосным агрегатом. По мере накопления, стоки из подземной емкости периодически откачиваются насосом и вывозятся на УППН «Павловка»;
- в зимний период площадки содержатся в очищенном от снега состоянии;
- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									98
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- 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;
- 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.

5.4 Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов

Проектируемые объекты расположены за пределами водоохранных зон прибрежных защитных полос.

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.

5.6 Мероприятия по охране недр

В пределах района работ грунты в зоне сезонного промерзания проявляют пучинистые свойства. Для уменьшения влияния сил морозного пучения на фундаменты предусмотрены следующие конструктивные и водозащитные мероприятия:

- производство работ способами, не приводящими к появлению обводненных котлованов;
- дно котлованов уплотнить;
- контроль к засыпке пазух котлованов;
- боковые поверхности фундаментов обмазать битумной мастикой за 2 раза;
- плитные и мелко-заглубленные фундаменты установить на щебёночной подушке, выполненной из мелкого щебня толщиной не менее 300 мм;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	99

- вокруг фундаментов выполнить уплотнение и планировку поверхности для отвода атмосферных осадков;
- по периметру фундаментов и площадок выполнить отмостку из бетона класса В7,5 шириной, перекрывающей ширину котлована. Отмостка обеспечивает отвод атмосферных осадков за счет исключения протечек в основание сооружения;
- все колодцы – металлические с обеспечением герметичности ввода и выпуска коммуникаций;
- обратную засыпку колодцев выполнять местным недренирующим грунтом с тщательным послойным уплотнением. Грунт засыпки беречь от замачивания;
- при устройстве котлована не допускать обводнения и промораживания грунтов во избежание ухудшения их физико-механических свойств;
- приустьевая площадка имеет водонепроницаемое покрытие, канализована и устанавливается на подготовку из непучинистого грунта толщиной 300мм;
- для исключения усиления инфильтрации воды в грунт (в особенности агрессивной) швы между плитами тщательно замоноличены бетоном кл. В 7,5, F₁₂₀₀, W₄ на мелком заполнителе;
- выполнение работ на территории строительства без нарушения поверхностного стока воды;
- не допускать перерывы в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов.

На стадии строительства и эксплуатации сооружений следует осуществлять гидрогеологический мониторинг для контроля возможного процесса подтопления, своевременного предотвращения утечек из водонесущих коммуникаций и т.д.

Обеспечить авторский надзор проектной организации за ходом строительства.

5.7 Мероприятия по охране почв, растительности и животного мира

С целью снижения отрицательного воздействия проектируемого объекта на состояние почв, растительности и животного мира, проектной документацией предусмотрено:

- строгое соблюдение установленных границ земельного отвода путем выноса трассы коммуникаций в натуру;
- сохранение почвенно-растительного грунта в буртах для последующего использования при рекультивации нарушенных участков;
- передвижение транспорта только по существующим проездам и дорогам;
- выявление участков, подвергнутых химическому воздействию с учетом пространственной локализации и путей возможной миграции загрязняющих веществ, их очистка и рекультивация;
- благоустройство территории с восстановлением плодородного слоя почвы.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Проектом запрещается:

- удаления почвенно-растительного покрова за пределами границы отвода земель;
- размещении части проектируемых объектов на ранее нарушенной территории, которая в настоящее время заселена видами, менее остро реагирующими на фактор беспокойства;
- выжигания растительности в полосе отвода земель и использование токсичных веществ, опасных для объектов животного мира и среды их обитания;
- преследование представителей животного мира на технических средствах.

Кроме того, для охраны животного мира в период строительства проектируемых объектов целесообразно:

- соблюдение зон покоя вокруг объектов строительства в периоды воспроизводства молодняка диких животных;
- осуществление движения транспортных средств в отведенных транспортных коридорах;
- снижение факторов беспокойства (шума и др.) за счет использования ограждающих конструкций с хорошими шумоизолирующими свойствами, техники с электро- и пневмоприводом;
- оборудование контейнеров, емкостей люками и крышками для предотвращения попадания в них животных;
- ограждение производственных площадок.

В соответствии с «Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», 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;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами в пределах полосы временного отвода, но за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос. С целью исключения загрязнения грунтов, в местах стыков предусматриваются герметичные поддоны и сорбенты для сбора ГСМ. Накопившиеся в поддонах ГСМ перекачиваются в специальную емкость и вывозятся на базу подрядчика. Площадки для стоянки и заправки техники ГСМ устраиваются путем планировки и уплотнения площадей бульдозером. По окончании строительства площадки для

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
										101

стоянки техники демонтируют с последующей рекультивацией занимаемых площадей.

- 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 монтажных работ на территории объекта убирается строительный мусор, ликвидируются ненужные выемки и насыпи и проводится рекультивация нарушенных земель.

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 необрунные конструкции, оборудование и не засыпанные участки траншей;

- содержание в чистоте участка работ во избежание приманивания животных;

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

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

- минимальное отчуждение земель в краткосрочную аренду;

- предупреждение случаев любого браконьерства;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист	
									2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	102

- проведение восстановления повреждённых и нарушенных земельных участков в кратчайшие сроки;
- производство строительного-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

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

Недостающий грунт принять из местного карьера.

Расстояние автоперевозок недостающего грунта – 20 км.

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

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

5.8 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

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

В связи с этим особую актуальность приобретают проблемы количественного учета образования и накопления отходов, и дальнейшей их

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH
						103

передачи на утилизацию, обезвреживание и захоронение с целью уменьшения неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

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

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

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

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

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

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

– Сборник нормативно-методических документов для разработки проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР). Пермь, ООО «ЦЭИ», 2010 г.;

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

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

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

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

Основными источниками образования отходов проектируемого объекта являются:

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

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

Расчет количества образования отходов представлен в главе 4 тома 7.1.2.

Отработанные аккумуляторы, фильтрующие элементы, отработанные масла, изношенные шины, отработанные накладки тормозных колодок не включены в расчеты, так как их срок эксплуатации значительно больше срока строительства. Кроме того, образование данных видов отходов предусмотрено в сервисных организациях по обслуживанию спецтехники и автотранспорта.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	104

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Таблица 5.17 – Характеристика отходов и способов обращения с ними на промышленных объектах

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода		Агрегатное состояние и физическая форма	Морфологический (химический) состав	Количество отобразованного отхода, т	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание
			в соответствии с ФККО от 22.05.17 №242	в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*					Количество, т	Способ обращения с отходами	Наименование организации	Количество, т	Вид объекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Куст №571														
Обустройство куста														
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники, ДЭС	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	текстиль <85%, нефтепродукты >15%	0,723	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,723	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	дренажные емкости	III	пожаро-опасный отход	прочие формы твердых веществ	нефтепродукты (парафины) - 45%, влага (влажность) - 3,9%, кальций - 0,44%, магний - 0,16%, хлорид-ион - 1,8%, сульфат-ион (серы) - 1,48%, песок - 13%, смолы - 34,2%, гидрокарбонаты - 0,02%	0,316	накопление не осуществляется, вывоз сервисной организацией по мере образования	0,316	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	ООО "Природа-Пермь"	-	-	-
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделие из одного материала	жесть - 95%, остатки краски - 5%	0,009	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,009	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание	ООО "ЗУО "Экологическая система"	-	-	-
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделие из нескольких материалов	дерево, металл, нейлон <95%; остатки ЛКМ >5%	0,009	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,009	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание	ООО ЗУО "Экологическая система"	-	-	-
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	гидроизоляционные и покрасочные работы	III	III	изделия из волокон	текстиль <95%; остатки ЛКМ >5%	0,0003	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0003	сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО ЗУО "Экологическая система"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:							1,057		1,057					
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 43,3%, оксид кальция - 42%, оксид марганца - 4,6%, оксид железа - 7,9%, оксид титана - 2,2%	0,007	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,007	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага - 60%, текстиль - 7%, пищевые отходы - 10%, пластмасса - 12%, стеклобой - 6%, металлы - 5%	0,228	бункер-накопитель с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием	0,228	передается региональному оператору	ПКГУП "Теплоэнерго"	-	-	-

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Согласно п. 1, ст.16 №89-ФЗ от 24.06.98г. «Об отходах производства и потребления» транспортирование отходов должно осуществляться при следующих условиях:

- наличие паспорта отходов;
- наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;
- соблюдение требований безопасности к транспортированию отходов на транспортных средствах;
- наличие документации для транспортирования и передачи отходов с указанием количества транспортируемых отходов, цели и места назначения их транспортирования.

Порядок транспортирования отходов I - IV классов опасности, предусматривающий дифференцированные требования в зависимости от вида отходов и класса опасности отходов, требования к погрузочно-разгрузочным работам, маркировке отходов, требования к обеспечению экологической безопасности и пожарной безопасности, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области транспорта по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственное регулирование в области охраны окружающей среды.

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

- оборудование транспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при перегрузке;
- снабжение транспорта для перевозки полужидких (пастообразных) отходов шланговым приспособлением для слива;
- оборудование самосвального транспорта пологом при перевозке сыпучих отходов с целью предотвращения загрязнения окружающей среды перевозимыми отходами.

Требования к упаковочным материалам при транспортировании 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.

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

- 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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21;

- накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил;
- организация мест накопления отходов в соответствии с установленными требованиями: поверхность площадки должна иметь твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон, керамическая плитка), накопления отходов в водонепроницаемой таре;
- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91* при накоплении пожароопасных отходов;
- своевременная передача специализированным организациям для транспортирования образованных и накопленных отходов, с целью их дальнейшей утилизации, обезвреживания, размещения;
- передача отходов согласно заключенным договорам;
- соблюдение графика вывоза отходов.

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

Ответственность за обращение с отходами, образующимися в период строительного-монтажных работ, возлагается на подрядную организацию, осуществляющую СМР.

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.

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».

Твердые коммунальные отходы, 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 передаваемым ему видом отхода. Передача

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

отходов должна осуществляться по заранее заключенным договорам со строительной подрядной организацией.

Металлолом, образующийся при строительстве, является собственностью ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и передается по договору № 21z0111 от 27.01.2021г. в ООО ПО «МетОптТорг».

АСПО передают по договору Заказчика № 21z0564 от 30.04.2021г. в ООО «Природа-Пермь».

На строительном-монтажных работах эксплуатируют технику, прошедшую ТО и ТР, т.о., отходы от ремонта автотранспорта и строительных машин на объекте строительства не образуется.

Отвозка строительного мусора и строительных отходов (усредненное) на полигон ТБО г. Чернушка – 30 км.

Согласно письму Минприроды России №12-59/16226 жидкие фракции, выкачиваемые из выгребных ям, удаляют путем отведения в водные объекты после соответствующей очистки. Их следует считать сточными водами и обращение с ними будет регулироваться нормами водного законодательства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

6 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

6.1 Анализ известных аварий и неполадок

Возможные причины и факторы, способствующие развитию аварий на проектируемом объекте, могут быть выделены в следующие группы:

1) К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования 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

Под сценарием возможных аварий подразумевается последовательность связанных событий, обусловленных конкретными иницирующими событиями.

Период строительства

Анализ возникновения аварийных ситуаций на данном объекте показал, что типовыми сценариями аварий являются:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Оборудование	Загрязняющее вещество	Количество загрязняющего вещества (масса, т)
1	2	3
Нагнетательный водовод «ВРП на кусте № 5 – скв. № 1590»	подтоварная вода	2,46
Нагнетательный водовод «ВРП на кусте № 5 – скв. № 1591»	подтоварная вода	2,64
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0610 – скв. № 485» - БГ на кусте № 5»	подтоварная вода	5,19
Четвертый этап. Куст №10А (расширение)		
Выкидной трубопровод со скв. 1587 до АГЗУ-0671	нефть	0,43
Выкидной трубопровод со скв. 1586 до АГЗУ-0671	нефть	0,48
Переустриваемый участок выкидного трубопровода “скв.409-АГЗУ-0671” (технологическая часть)	нефть	0,50
Пятый этап. Куст №1513		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,35
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1513-т.вр. в тр-д "скв.173-АГЗУ-0675"» (технологическая часть)	нефть	0,64
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1513-т.вр. в тр-д "скв.173-АГЗУ-0675"» (линейная часть)	нефть	1,81
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0646 – скв. № 9104 бис (куст № 45)» - скв. № 1513»	подтоварная вода	2,80
Шестой этап. Куст №567 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,50
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №567 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632 - АГЗУ-0625»» (технологическая часть)	нефть	1,33
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №567 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632 - АГЗУ-0625» (линейная часть)	нефть	1,29
Переустриваемый участок нефтегазосборного трубопровода «АГЗУ-632 – АГЗУ-625 (линейная часть)	нефть	7,24
Нагнетательный водовод «ВРП-0650 – скв. № 1345»	подтоварная вода	3,34
Седьмой этап. Куст №116 бис		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,45
Нефтегазосборный трубопровод "Куст №16 бис-т.вр. в тр-д "скв.457-АГЗУ-0656 (технологическая часть)	нефть	0,79
Переустриваемый участок выкидного трубопровода “скв.12 - АГЗУ-0674” (линейная часть)”	нефть	0,85
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0616 – скв. № 860 (куст 16)» - скв. № 1607»	подтоварная вода	3,08
Восьмой этап. Куст №568 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,33
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №568 – т.вр в трубопровод “Скв.568-АГЗУ-623”» (технологическая часть)	нефть	0,53
Девятый этап. Куст №51 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,66
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №51-т.вр. в тр-д "скв.114-АГЗУ-642"» (технологическая часть)	нефть	3,04
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №567 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632 - АГЗУ-0625» (линейная часть)	нефть	3,22
Переустриваемый участок выкидного трубопровода "скв.100-АГЗУ-0642" (линейная часть)	нефть	1,02
Нагнетательный водовод «ВРП на кусте № 51 – скв. № 1535»	подтоварная вода	2,29
Нагнетательный водовод «ВРП на кусте № 51 – скв. № 1532»	подтоварная вода	2,47
Нагнетательный водовод «ВРП на кусте № 51 – скв. № 1523»	подтоварная вода	2,53

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							116

Оборудование	Загрязняющее вещество	Количество загрязняющего вещества (масса, т)
1	2	3
Десятый этап. Куст №20 (расширение)		
Выкидной трубопровод «Скв. №1606 – т.вр. в трубопровод «Скв.№855 – АГЗУ-0660»	нефть	0,45-
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «Гребенка в районе куста № 21 – скв. № 423» - скв. № 1605»	подтоварная вода	2,34
Одиннадцатый этап. Куст №569 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,62
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625» (Технологическая часть: от подключения ВТ до откл. задвижки на площадке камеры пуска)	нефть	1,52
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625» (линейная часть от отключающей задвижки на площадке камеры пуска до камеры приема)	нефть	2,70
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625» (Линейная часть (от камеры приема до т.врезки)	нефть	1,52
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0606 – ВРП-0650» - скв. № 1497»	подтоварная вода	12,56
Двенадцатый этап. Куст №32 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,51
Нефтегазосборный трубопровод "Куст №32-т.вр. в тр-д «АГЗУ-642-ДНС-0607» (технологическая часть)	нефть	1,22
Нефтегазосборный трубопровод "Куст №32-т.вр. в тр-д «АГЗУ-642-ДНС-0607» (линейная часть)	нефть	1,38
Тринадцатый этап. Куст №9008 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,34
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №9008 – т.вр. в трубопровод «скв.218 –АГЗУ-0668» (технологическая часть)	нефть	0,55
Четырнадцатый этап. Куст №1353 бис		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,38
Нефтегазосборный трубопровод "Куст №1353 бис-до т.вр. в тр-д "Куст 1353-т.вр." (технологическая часть)	нефть	0,93
Нефтегазосборный трубопровод "Куст №1353 бис-до т.вр. в тр-д "Куст 1353-т.вр." (линейная часть)	нефть	1,17
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0646 – скв. № 171» - скв. № 1354 (куст № 1353)» - скв. № 1521»	подтоварная вода	2,59
Пятнадцатый этап. Куст №9012 (расширение)		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,46
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №9012 -АГЗУ-0652» (технологическая часть)	нефть	1,23
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0612 – скв. № 856» - скв. № 1585»	подтоварная вода	2,5
Нагнетательный водовод «Т.вр. в водовод «ВРП-0612 – скв. № 856» - скв. № 1585» - скв. № 1596»	подтоварная вода	2,27
Шестнадцатый этап. Куст №1578		
Выкидные трубопроводы	нефть	0,48
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1578 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-6203-ДНС-0608» (технологическая часть)	нефть	0,97
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1578 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-6203-ДНС-0608» (линейная часть)	нефть	1,48

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							117

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

Для оценки воздействия на атмосферный воздух, почвы, растительный и животный мир рассмотрены аварийные ситуации, при которых в окружающую среду возможно поступление наибольшего количества загрязняющего вещества, и соответственно, возникновение которых может оказать наиболее негативное воздействие на население и окружающую среду:

Период строительства:

- нарушение герметичности емкости с топливом.

Период эксплуатации:

- разгерметизация трубопровода.

6.4.1 Оценка степени загрязнения земель

Степень загрязнения земель рассчитывается только при свободном 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 разливание нефти.

Диаметр свободного растекания рассчитывается по формуле:

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

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

где: $V_{\text{мл}}$ - 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 таблице 6.3 раздела 10, часть 2 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Таблица 6.3 – Площади пролива при аварийной разгерметизации трубопровода

Оборудование	Загрязняющее вещество	Площадь пролива, м^2	Объем нефтезагрязненного грунта, м^3
1	2	3	4
<i>Период строительства</i>			
<i>Топливозаправщик</i>			
Цистерна объемом $6,5\text{м}^3$	Дизельное топливо	100,00	30,00
<i>Период эксплуатации</i>			
Первый этап. Куст №1 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	12,45	2,49
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1 – т.вр. в трубопровод "Скв.493-АГЗУ-653"» (технологическая часть)	нефть	46,78	9,36

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	118
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Оборудование	Загрязняющее вещество	Площадь пролива, м ²	Объем нефтезагрязненного грунта, м ³
1	2	3	4
Второй этап. Куст №43 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	8,78	1,76
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №43 – т.вр. в трубопровод "Скв.194-АГЗУ-674"» (технологическая часть)	нефть	19,58	3,92
Переустраиваемый участок выкидного трубопровода «скв.12 - АГЗУ-0674» (технологическая часть)	нефть	14,12	2,82
Третий этап. Куст №5 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	10,96	2,19
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №5 – т.вр. в трубопровод "Скв.492-АГЗУ-653"» (технологическая часть)	нефть	28,95	5,79
Четвертый этап. Куст №10А (расширение)			
Выкидной трубопровод со скв. 1587 до АГЗУ-0671	нефть	9,67	1,93
Выкидной трубопровод со скв. 1586 до АГЗУ-0671	нефть	10,77	2,15
Переустраиваемый участок выкидного трубопровода «скв.409- АГЗУ-0671» (технологическая часть)	нефть	11,37	2,27
Пятый этап. Куст №1513			
Выкидные трубопроводы	нефть	8,01	1,60
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1513-т.вр. в тр-д "скв.173-АГЗУ-0675"» (технологическая часть)	нефть	14,52	2,90
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №1513-т.вр. в тр-д "скв.173-АГЗУ-0675"» (линейная часть)	нефть	40,99	8,20
Шестой этап. Куст №567 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	11,24	2,25
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №567 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632 - АГЗУ-0625»» (технологическая часть)	нефть	30,05	6,01
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №567 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632 - АГЗУ-0625» (линейная часть)	нефть	29,13	5,83
Переустраиваемый участок нефтегазосборного трубопровода «АГЗУ-632 – АГЗУ-625 (линейная часть)	нефть	163,98	32,80
Седьмой этап. Куст №116 бис			
Выкидные трубопроводы	нефть	10,24	2,05
Нефтегазосборный трубопровод "Куст №16 бис-т.вр. в тр-д "скв.457-АГЗУ-0656 (технологическая часть)	нефть	17,63	3,53
Переустраиваемый участок выкидного трубопровода «скв.12 - АГЗУ-0674» (линейная часть)»	нефть	19,21	3,84
Восьмой этап. Куст №568 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	7,47	1,49
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №568 – т.вр в трубопровод "Скв.568-АГЗУ-623"» (технологическая часть)	нефть	11,99	2,40
Девятый этап. Куст №51 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	15,01	3,00
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №51-т.вр. в тр-д "скв.114-АГЗУ-642"» (технологическая часть)	нефть	68,82	13,76
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №567 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632 - АГЗУ-0625» (линейная часть)	нефть	73,03	14,61
Переустраиваемый участок выкидного трубопровода "скв.100-АГЗУ-0642" (линейная часть)	нефть	23,02	4,60
Десятый этап. Куст №20 (расширение)			
Выкидной трубопровод «Скв. №1606 – т.вр. в трубопровод «Скв.№855 – АГЗУ-0660»	нефть	10,17	2,03
Одиннадцатый этап. Куст №569 (расширение)			
Выкидные трубопроводы	нефть	13,97	2,79
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625» (Технологическая часть: от подключения ВТ до откл. задвижки на площадке камеры пуска)	нефть	34,50	6,90
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №569 - т.вр.	нефть	61,27	12,25

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							119

6.4.3 Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха

Воздействие на атмосферный воздух при отсутствии возгорания

Нефтяная эмульсия при аварийном порыве нефтепровода скапливается на прилегающей территории, образуя нефтяную 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» по формуле:

Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, определяется по формуле:

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

где: $q_{\text{и.п.}}$ - удельная величина выбросов, г/ м², 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, м².

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

Средняя температура поверхности испарения определяется по формуле:

$$t_{\text{п.и.}} = 0,5(t_{\text{п.}} + t_{\text{воз}})$$

Если $t_{\text{п.и.}} < 4$ °С, то удельная величина выбросов принимается равной нулю. Результаты расчета приведены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при испарении

Плотность нефти, т/м ³	Температура поверхности испарения, тп, оС	Толщина слоя нефти на поверхности, м	Площадь разлития, м ²	Продолжительность испарения, ч	Удельная величина выбросов, г/м2	Выделяющееся вещество	Содержание вещества, дол.ед.	Выбросы	
								г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Период строительства</i>									
<i>Топливозаправщик (цистерна)</i>									
0,90	20,8	0,05	100,00	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	2,492	0,431
						Дигидросульфид	0,0280	0,070	0,012
						Алканы C12-C19	0,9972	2,485	0,429
<i>Период эксплуатации</i>									
<i>Выкидной трубопровод от скважины №571</i>									
0,9	20,8	0,05	22,00	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	0,548	0,095
						Метан	0,2327	0,128	0,022
						Смесь уг-дов C1-C5	0,6649	0,365	0,063

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							121

Плотность нефти, т/м ³	Температура поверхности испарения, тпи, оС	Толщина слоя нефти на поверхности, м	Площадь разлития, м ²	Продолжительность испарения, ч	Удельная величина выбросов, г/м ²	Выделяющееся вещество	Содержание вещества, дол.ед.	Выбросы	
								г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выкидной трубопровод от скважины №1453									
0,9	20,8	0,05	11,87	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	0,296	0,051
						Дигидросульфид	0,0105	0,003	0,0005
						Метан	0,2359	0,070	0,012
						Смесь уг-дов С1-С5	0,6524	0,193	0,033
						Смесь уг-дов С6-С10	0,0172	0,005	0,0009
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №571 до т.вр.									
0,9	20,8	0,05	74,86	48	4306	пары нефти, в т.ч.:	1	1,865	0,322
						Метан	0,2327	0,434	0,075
						Смесь уг-дов С1-С5	0,6649	1,240	0,214

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с основными требованиями МРР-2017, по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» для ПЭВМ.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация нарушение герметичности емкости с топливом, возникновение которой может оказать наиболее негативное воздействие.

Таблица 6.5 – Максимальные приземные концентрации и распределение изолинии 0,05 ПДК в расчетном прямоугольнике

Загрязняющее вещество		Максимальные приземные концентрации, д. ПДК		Распределение изолиний в расчетном прямоугольнике, м	
код	наименование	в расчетном прямоугольнике	на границе жилья (н.п. Анастасино)	0,05 ПДК	1 ПДК
1	2	3	4	5	6
«Расчет рассеивания по МРР-2017»					
0333	Дигидросульфид	28,60	0,54	7495	1065
2754	Алканы С12-С19	8,12	0,15	3330	565
«Расчет рассеивания по МРР-2017» с учетом фоновых характеристик					
0333	Дигидросульфид	28,85	0,79	Фон>0,05 ПДК	1295
«Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»					
0333	Дигидросульфид	15,68	0,23	6810	745

При испарении нефти в случае аварии, в зону влияния (изолиния 0,05 ПДК), создаваемую выбросами от дигидросульфида попадают населенные пункты: Анастасино, Темное, Тюй; от алканов С12-С19 – н.п. Анастасино.

Распечатки расчетов рассеивания и карты-схемы изолиний концентраций приведены соответственно в п.5 тома ООС2.

Воздействие на атмосферный воздух при возникновении пожара

Случайное воспламенение с последующим горением пролива нефтяной жидкости, при котором происходит сгорание углеводородной смеси с выбросом вредных веществ в атмосферный воздух.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									122
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (Самара, 1996 г.).

Основная формула расчета выброса вредного вещества (далее – ВВ) в атмосферу при горении нефтепродукта имеет вид:

$$Pi = Ki \times m \times S, \text{ кг/час,}$$

где: P_i – количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

K_i – удельный выброс конкретного ВВ на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/кг;

m – скорость выгорания нефтепродукта, $\text{кг/м}^2 \cdot \text{час}$, для нефти $m = 108 \text{ кг/м}^2 \cdot \text{час}$;

S – средняя поверхность зеркала жидкости, м^2 .

Результаты расчета приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при гипотетическом аварийном горении

Участок	Скорость выгорания, $\text{кг/м}^2 \cdot \text{час}$	Площадь разлития, м^2	Кол-во разлившейся нефти, т	Время горения, ч	Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/кг	Выбросы	
							г/с	т/ период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Период строительства (Топливозаправщик)</i>								
Цистерна	108	100,00	4,472	0,41	Диоксид углерода	1,000	3000,000	4,428
					Оксид углерода	0,084	252,000	0,372
					Сажа	0,170	510,000	0,753
					Диоксид азота	0,006	16,560	0,024
					Оксид азота	0,0009	2,691	0,004
					Сероводород	0,001	3,000	0,004
					Серы диоксид	0,028	83,400	0,123
					Синильная кислота	0,001	3,000	0,004
					Формальдегид	0,001	3,000	0,004
Органические к-ты (в пер. на CH_3COOH)	0,015	45,000	0,066					
<i>Период эксплуатации</i>								
Выкидной трубопровод от скважины №571	108	22,00	0,996	0,41	Диоксид углерода	1,000	660,000	0,974
					Оксид углерода	0,084	55,440	0,082
					Сажа	0,170	112,200	0,166
					Диоксид азота	0,006	3,643	0,005
					Оксид азота	0,0009	0,592	0,001
					Сероводород	0,001	0,660	0,001
					Серы диоксид	0,028	18,348	0,027
					Синильная кислота	0,001	0,660	0,001
					Формальдегид	0,001	0,660	0,001
Органические к-ты (в пер. на CH_3COOH)	0,015	9,900	0,015					
Выкидной трубопровод от скважины №1453	108	11,87	0,537	0,41	Диоксид углерода	1,000	356,100	0,526
					Оксид углерода	0,084	29,912	0,044
					Сажа	0,170	60,537	0,089
					Диоксид азота	0,006	1,966	0,003
					Оксид азота	0,0009	0,319	0,000
					Сероводород	0,001	0,356	0,001
					Серы диоксид	0,028	9,900	0,015
					Синильная кислота	0,001	0,356	0,001
					Формальдегид	0,001	0,356	0,001
Органические к-ты (в пер. на CH_3COOH)	0,015	5,342	0,008					

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Участок	Скорость выгорания, кг/м ² ·час	Площадь разлития, м ²	Кол-во разлившейся нефти, т	Время горения, ч	Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/кг	Выбросы	
							г/с	т/ период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтегазоборный трубопровод от куста скважин №571 до т.вр.	108	74,86	3,388	0,41	Диоксид углерода	1,000	2245,800	3,315
					Оксид углерода	0,084	188,647	0,278
					Сажа	0,170	381,786	0,564
					Диоксид азота	0,006	12,397	0,018
					Оксид азота	0,0009	2,014	0,003
					Сероводород	0,001	2,246	0,003
					Серы диоксид	0,028	62,433	0,092
					Синильная кислота	0,001	2,246	0,003
					Формальдегид	0,001	2,246	0,003
Органические к-ты (в пер. на СНЗСООН)	0,015	33,687	0,050					

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

6.4.4 Воздействие на животный и растительный мир

При аварийных ситуациях наибольшую опасность для животных и растительности может представлять загрязнение почвы. Нефть в почве распространяется вглубь и вширь, проникая в поры между частицами грунта. Концентрация нефти резко снижается с продвижением в глубину от одного почвенного горизонта к другому, поэтому наибольшее влияние загрязнения испытывают лесные травы, всходы и подрост древесных пород. Нефть фильтруется преимущественно по системам трещин и корневых ходов, вытесняя почвенный воздух, необходимый для жизнедеятельности растений, и препятствует проникновению воды. Избыток органических углеродосодержащих веществ нарушает нормальное содержание углерода и азота, что изменяет азотный режим почвы. Основной причиной гибели растений является вытеснение из почвы кислорода нефтью и ухудшение состава корневого питания.

Последствия аварийных разливов на биоту имеют как явный, так и скрытый характер. К первому может относиться уничтожение среды обитания и гибель объектов животного мира при пожарах и разливах нефти. Скрытое воздействие, является более опасным, поскольку оно сохраняется длительное время и может распространяться на значительные территории (перенос загрязняющих веществ воздушными массами, паводковыми водами, через гидрологическую сеть и трофические связи «хищник – жертва»).

Аварийные разливы нефти оказывают отрицательное влияние почти на все группы беспозвоночных. Наиболее быстро погибают крупные беспозвоночные (насекомые, черви), более устойчивы членистоногие, но и они испытывают значительное угнетение. Из позвоночных наиболее чувствительны к загрязнению мелкие млекопитающие.

Площадь воздействия аварийной ситуации на растительный и животный мир определяется площадью разлива загрязняющего вещества (Таблица 6.3).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							124

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

M_i – масса выбрасываемых загрязняющих веществ, т;

$K_{пр}$ – коэффициент к ставке платы за выброс;

$K_{от}$ – дополнительный коэффициент.

Расчет ущерба для аварий, которые могут оказать наиболее негативное воздействие, приведен в таблице 6.8.

Таблица 6.8 - Расчет платы за сверхлимитный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при аварии

Загрязняющее вещество		Выброс за- грязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополни- тельный коэффициент на 2023 год	Кoeffици- ент к ставке платы за выброс, $K_{пр}$	Дополни- тельный коэффици- ент, $K_{от}$	Сумма платы всего (руб.)
код	наименование						
1	2	3	4	5	6	7	8
Период строительства (авария на топливозаправщике)							
<i>Испарение топлива</i>							
40	Дигидросульфид	0,012	686,2	1,26	100	1	1042,45
58	Алканы C12-C19	0,429	10,8	1,26	100	1	5843,20
Итого:							6885,64
<i>Горение топлива</i>							
46	Углерода оксид	0,372	1,6	1,26	100	1	74,99
12	Сажа	0,753	36,6	1,26	100	1	3471,43
1	Азота диоксид	0,024	138,8	1,26	100	1	427,47
2	Азота оксид	0,004	93,5	1,26	100	1	46,79
40	Сероводород	0,004	686,2	1,26	100	1	382,85
43	Серы диоксид	0,123	45,4	1,26	100	1	704,17
16	Синильная кислота	0,004	547,4	1,26	100	1	305,41
123	Формальдегид	0,004	1823,6	1,26	100	1	1017,44
140	Органические кислоты	0,066	93,5	1,26	100	1	782,49
Итого:							7213,04
Период эксплуатации							
Выкидной трубопровод от скважины №571							
<i>Испарение нефти</i>							
33	Метан	0,022	108	1,26	100	1	299,96
56	Угл-ды C1-C5	0,063	108	1,26	100	1	857,11
Итого:							1157,07
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,082	1,6	1,26	100	1	16,50
12	Сажа	0,166	36,6	1,26	100	1	763,71
1	Азота диоксид	0,005	138,8	1,26	100	1	94,04
2	Азота оксид	0,0009	93,5	1,26	100	1	10,29
40	Дигидросульфид	0,001	686,2	1,26	100	1	84,23
43	Серы диоксид	0,027	45,4	1,26	100	1	154,92
16	Синильная кислота	0,001	547,4	1,26	100	1	67,19
123	Формальдегид	0,001	1823,6	1,26	100	1	223,84
140	Органические кислоты	0,015	93,5	1,26	100	1	172,15
Итого:							1586,87
Выкидной трубопровод от скважины №1453							
<i>Испарение нефти</i>							
40	Дигидросульфид	0,0005	686,2	1,26	100	1	46,24
33	Метан	0,012	108	1,19	100	1	164,08
56	Угл-ды C1-C5	0,033	108	1,19	100	1	453,76
57	Угл-ды C6-C10	0,0009	0,1	1,19	100	1	0,01
Итого:							664,099

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

Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющего вещества (тонн)	Ставка платы (руб./тонн)	Дополнительный коэффициент на 2023 год	Коэффициент к ставке платы за выброс, $K_{\text{гр}}$	Дополнительный коэффициент, $K_{\text{от}}$	Сумма платы всего (руб.)
код	наименование						
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,044	1,6	1,26	100	1	8,90
12	Сажа	0,089	36,6	1,26	100	1	412,06
1	Азота диоксид	0,003	138,8	1,26	100	1	50,74
2	Азота оксид	0,0005	93,5	1,26	100	1	5,55
40	Дигидросульфид	0,0005	686,2	1,26	100	1	45,44
43	Серы диоксид	0,015	45,4	1,26	100	1	83,59
16	Синильная кислота	0,0005	547,4	1,26	100	1	36,25
123	Формальдегид	0,0005	1823,6	1,26	100	1	120,77
140	Органические кислоты	0,008	93,5	1,26	100	1	92,88
Итого:							856,196
Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №571 до т.вр.							
<i>Испарение нефти</i>							
33	Метан	0,075	108	1,26	100	1	1020,69
56	Угл-ды C1-C5	0,214	108	1,26	100	1	2916,51
Итого:							3937,20
<i>Горение нефти</i>							
46	Углерода оксид	0,278	1,6	1,26	100	1	56,13
12	Сажа	0,564	36,6	1,26	100	1	2598,71
1	Азота диоксид	0,018	138,8	1,26	100	1	320,00
2	Азота оксид	0,003	93,5	1,26	100	1	35,03
40	Дигидросульфид	0,003	686,2	1,26	100	1	286,60
43	Серы диоксид	0,092	45,4	1,26	100	1	527,14
16	Синильная кислота	0,003	547,4	1,26	100	1	228,63
123	Формальдегид	0,003	1823,6	1,26	100	1	761,65
140	Органические кислоты (в пересчете на СНЗСООН)	0,050	93,5	1,26	100	1	585,78
Итого:							5399,68

6.6 Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций

Для обеспечения безопасности технологического процесса, исключения разгерметизации проектируемых объектов, предупреждения аварийных выбросов опасных веществ, проектом приняты нижеприведенные решения:

- герметизированная схема технологического процесса;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- всё оборудование, поставляемое на площадку скважины, комплектуется необходимой технической документацией: заводским паспортом на оборудование, инструкцией завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологическими и монтажными схемами.

Для добывающих скважин, выкидных трубопроводов:

В соответствии с заданием на проектирование предусматривается один вариант обустройства добывающих скважин – погружными штанговыми насосами (ШГН) с приводом от станка-качалки типа ПШСН 80-3-40.

Проектом предусматриваются скважинные штанговые насосы НВ1Б-32 и НВ1Б-38.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист 127

Для соединения труб применяется электродуговая сварка. Сварка труб и контроль сварных соединений выполняются в соответствии с СП284.1325800.2016 и ВСН 012-88. Применяемые сварочные материалы должны обеспечивать равнопрочность сварного шва и основного металла трубы.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода установлена охранная зона вдоль трассы трубопроводов в виде участка земли шириной по 25м в каждую сторону от оси трубопровода.

Проектной документацией предусматривается подземный способ укладки трубопроводов.

Глубина заложения трубопровода вне постоянных проездов принята не менее 0,8 м до верха трубы, исходя из свойств грунта и в соответствии с СП284.1325800.2016, п. 9.3.1.

Трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов пересекают существующие и проектируемые трубопроводы и кабели. Ведомость пересекаемых коммуникаций приведена в томе 2.1. При пересечении проектируемых трубопроводов с проектируемыми и существующими подземными трубопроводами, согласно СП284.1325800.2016, п. 8.3, расстояние между ними в свету принято не менее 0,35 м; при пересечении с подземными силовыми кабелями и кабелями связи – не менее 0,5 м. Пересечение с подземными коммуникациями запроектировано под углом не менее 60°. Разработка траншеи производится вручную по 2 м в обе стороны от пересекаемого трубопровода/кабеля.

На участках, где проектируемые трубопроводы расположены в одном коридоре и следуют параллельно другим трубопроводам, расстояния между трубопроводами выдержано согласно таблице 8 СП284.1325800.2016 - для трубопроводов диаметром до 150мм – не менее 5м, для трубопроводов диаметром до 300мм – не менее 8м.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода установлена охранная зона вдоль трассы трубопроводов в виде участка земли шириной по 25м в каждую сторону от оси трубопровода.

Проектной документацией предусматривается подземный способ укладки трубопроводов.

Глубина заложения трубопровода вне постоянных проездов принята не менее 0,8 м до верха трубы, исходя из свойств грунта и в соответствии с СП284.1325800.2016, п. 9.3.1.

Трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов пересекают существующие и проектируемые трубопроводы и кабели. Ведомость пересекаемых коммуникаций приведена в томе 2.1. При пересечении проектируемых трубопроводов с проектируемыми и существующими подземными трубопроводами, согласно СП284.1325800.2016, п. 8.3, расстояние между ними в свету принято не менее 0,35 м; при пересечении с подземными силовыми кабелями и кабелями связи – не менее 0,5 м. Пересечение с

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

подземными коммуникациями запроектировано под углом не менее 60°. Разработка траншеи производится вручную по 2 м в обе стороны от пересекаемого трубопровода/кабеля.

На участках, где проектируемые трубопроводы расположены в одном коридоре и следуют параллельно другим трубопроводам, расстояния между трубопроводами выдержано согласно таблице 8 СП284.1325800.2016 - для трубопроводов диаметром до 150мм – не менее 5м, для трубопроводов диаметром до 300мм – не менее 8 м.

Трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов пересекают подъездные автодороги категории IV, V. Ведомость пересекаемых автодорог приведена в томе 2.1.

Пересечения запроектированы подземными, закрытым либо открытым способом, с углом пересечения не менее 60°, в защитных кожухах из стальных электросварных труб (согласно СП284.1325800.2016 п.10.4.2). Глубина заложения кожухов – от верхней образующей кожуха не менее 1,4 м до верха покрытия дороги и не менее 0,5м до дна водоотводной канавы (согласно СП284.1325800.2016 п.9.3.1). Концы кожуха выводятся на расстояние не менее 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи (согласно СП284.1325800.2016 п.10.4.3) и защищаются специальными манжетами из диэлектрического материала.

Кожухи при переходах через дороги предусматриваются из стальных сварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 10 по ГОСТ 10705-80 (класс прочности К34).

Для защиты кожухов от почвенной коррозии предусматривается ленточная полимерная антикоррозионная изоляция усиленного типа.

На участках, где проектируемые трубопроводы следуют параллельно существующим промышленным автодорогам, расстояния между осью трубопровода и бровкой земляного полотна автодороги, в соответствии с СП284.1325800.2016, п.6.6 (табл.7, п.23), выдержано не менее 10м.

На пересечении с автодорогами на расстоянии 100м от оси трубопровода необходимо установить с согласованием ГИБДД дорожные знаки №3.27, №8.2.2 «Зона действия 200м» по ГОСТ Р 52290-2004 «Знаки дорожные. Общие технические условия», запрещающие остановку транспорта.

На участках, где проектируемые трубопроводы следуют параллельно существующим промышленным автодорогам, расстояния между осью трубопровода и бровкой земляного полотна автодороги, в соответствии с СП284.1325800.2016, п.6.6 (табл.7, п.23), выдержано не менее 10м.

На пересечении с автодорогами на расстоянии 100м от оси трубопровода необходимо установить с согласованием ГИБДД дорожные знаки №3.27, №8.2.2 «Зона действия 200м» по ГОСТ Р 52290-2004 «Знаки дорожные. Общие технические условия», запрещающие остановку транспорта.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625»» на ПК48+25,1 пересекает ручей шириной зеркала воды менее 10м и глубиной менее 1,5м. Ведомость пересекаемых водотоков приведена в томе 2.1.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Пересечение предусматривается подземным, укладка трубопровода производится с разработкой подводной траншеи (открытым способом).

Трубопровод при переходе через водную преграду, согласно СП284.1325800.2016, п.10.2.6, заглубляется на 0,5м ниже прогнозируемого размыва дна (в течение 25 лет), но не менее 1,0м от естественных отметок дна водоема.

В целях закрепления дна и откосов пересекаемой водной преграды от размыва предусмотрена каменная наброска по верху траншеи. Толщина каменной наброски 25см. Каменная наброска выполняется из щебня фракций 40-70 мм М 600, F-200 с коэффициентом размягчаемости $\geq 0,80$.

Трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов «Куст №51-т.вр. в тр-д "скв.114-АГЗУ-642"», «Куст №1353 бис-до т.вр. в тр-д "Куст 1353-т.вр."», «Куст №1513-т.вр. в тр-д "скв.173-АГЗУ-0675"», а также переустраиваемый участок выкидного трубопровода "скв.100-АГЗУ-0642" проходят вблизи населенного пункта Печмень. Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Куст №1578 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-6203-ДНС-0608»» проходит вблизи населенного пункта Константиновка. Прохождение трасс запроектировано согласно СП284.1325800.2016, таблица 7 и п.6.6: расстояние от оси нефтегазосборного трубопровода III класса до проектной городской черты (на расчетный срок 25 лет) населенного пункта принято не менее 75м.

Очистка внутренней поверхности проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625»» предусматривается с помощью устройств пуска/приема ОУ. Для остальных проектируемых нефтегазосборных трубопроводов устройства пуска и приема очистных устройств не предусмотрены ввиду небольшой протяженности трасс.

Проектом предусмотрены устройства пуска-приема очистных устройств полной заводской готовности. В качестве очистных устройств применяются полиуретановые шары или торпеды. Запуск и прием очистных устройств осуществляется без прерывания потока транспортируемой среды. Контроль положения очистного устройства в камерах пуска и приема осуществляется с помощью сигнализатора прохождения ОУ, входящего в комплект поставки. Для замера давления в комплект поставки входит манометр. Положение затворов запорной арматуры в обвязке устройств пуска/приема контролируется обслуживающим персоналом визуально, во время ежесменных обходов оборудования. Также в комплекте поставки предусмотрены поддоны для сбора АСПО.

Установка устройства пуска ОУ предусмотрена в начале трассы нефтегазосборного трубопровода «Куст №569 - т.вр. в тр-д «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625»» - на территории проектируемого куста №569, установка устройства приема ОУ предусмотрена в конце трассы, вблизи точки врезки в существующий трубопровод «АГЗУ-0632-АГЗУ-0625».

После окончания операций по запуску/приему очистных устройств откачка нефтесодержащей жидкости из внутренней полости устройств предусмотрена вакуумной автоцистерной типа АКН-10 через герметичную, закрытую дренажную систему, обеспечивающую полный слив токсичной и

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
													133
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата								

максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемых трубопроводов.

При выборе труб учитывались климатические характеристики района строительства. Выбор труб выполнен на основании расчета на прочность с учетом номенклатуры заводов-изготовителей.

По результатам расчета и в соответствии с унифицированным сортаментом труб для строительства, реконструкции и капитального ремонта промышленных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» к строительству приняты:

- нагнетательные водоводы (надземная прокладка при длине трубы более 0,5 м) - из труб бесшовных по ГОСТ 8732-74 гр. В из стали 20 $\square 89 \times 8$ с обеспечением ударной вязкости $KCU=30 \text{ Дж/см}^2$ $KCV=20 \text{ Дж/см}^2$, с наружным антикоррозийным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа (конструкция № 1), таблица 1 ГОСТ Р 51164-98, футерованные изнутри полиэтиленовой трубой;

- водоводы обвязки ВРП и нагнетательных скважин (надземная прокладка при длине трубы до 0,5 м) - из труб бесшовных по ГОСТ 8732-74 гр. В из стали 20 $\square 89 \times 9$ с обеспечением ударной вязкости $KCU=30 \text{ Дж/см}^2$, $KCV=20 \text{ Дж/см}^2$.

Назначенный ресурс трубопроводов принимается 20 лет в соответствии с требованиями ДЗ ГОСТ 32388-2013. По окончании срока назначенного ресурса трубопроводов, эксплуатация трубопровода должна быть прекращена для оценки его остаточной прочности.

На основании п. 10.1.4 ГОСТ 32569-2013 проектируемые водоводы прокладываются с уклоном не менее 0,002 ‰, обеспечивающим их опорожнение при остановке.

Для подачи реконструкции системы ППД Асюльской площади воды и создания требуемого давления в системе заводнения Батырбайского нефтяного месторождения предусматривается строительство шурфовых насосных станций с погружными электронасосными агрегатами.

Приустьевая площадка скважины-шурфа предусмотрена из бетонных плит.

Трубопроводная запорная фланцевая арматура устанавливается на площадках ШНС, ВРП и нагнетательных скважин в местах, доступных для обслуживания и ремонта, на высоте до 1,6 м. При размещении арматуры на высоте более 1,6 м предусматриваются стационарные площадки с лестницами для подъема.

В качестве запорной арматуры на низконапорных водоводах ШНС используются задвижки клиновые ЗКЛ DN80 и DN100, давление PN40 кгс/см².

В качестве запорной арматуры на нагнетательных и высоконапорных водоводах используются задвижки дисковые типа ЗД 65x210 и ЗД 100x210.

С целью повышения надежности и безаварийности работы, проектной документацией для строительства нагнетательных водоводов траншейным способом, предусмотрены трубы с заводским наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа по [ГОСТ Р 51164-98](#) (конструкция № 1, таблица 1), футерованные внутри полиэтиленовой трубой. Для защиты внутреннего покрытия труб при монтаже от теплового воздействия при сварке,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
													135
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата								

концы труб предусматриваются с наконечниками из углеродистой стали, входящими в комплект поставки труб завода-изготовителя.

Принятые трубы обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации. Срок эксплуатации, гарантированный заводом-изготовителем, составляет для стальных трубопроводов с внутренним покрытием – не менее 25 лет.

Проектной документацией принят подземный способ прокладки трубопроводов.

Разработка траншей выполняется согласно [СП 45.13330.2017](#).

Соединение труб – сварное встык. Соединение стальных труб и фасонных частей между собой контактной сваркой встык.

Для обслуживания трубопроводов и ликвидации аварий предусматривается полоса отвода земли для перемещения вездеходной техники.

Надежность нагнетательных водоводов обеспечивается при соблюдении требований, направленных на обеспечение промышленной безопасности с учетом требований ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» № 534 от 15 декабря 2020 г.:

- конструкторские решения трубопровода (толщина стенки трубопровода, глубина заложения, применение защитного футляра (кожуха), наружное и внутреннее антикоррозионные изоляционные покрытия, средства электрохимзащиты) приняты согласно требованиям действующих норм;

- безопасность, в т. ч. пожарная, которая определяется назначением соответствующих безопасных расстояний от нагнетательных водоводов до сооружений и трубопроводов, находящихся в зонах прохождения нагнетательных водоводов;

- качество строительства;

- стабильность положения нагнетательного водовода в пространстве и во времени в течение всего срока эксплуатации.

По трассе нагнетательных водовода имеются опасные участки:

- трасса нагнетательного водовода «Т.вр.в водовод «ВРП-0646 – скв. № 9104 бис (куст № 45)» - скв. № 1513» на ПК0+0,00 ÷ ПК1+61,50 проходит в сильнопучинистых грунтах;

- трасса нагнетательного водовода «Т. вр. в водовод «ВРП-0606 – ВРП-0650» - скв. № 1497» на ПК2+48,20 и ПК18+56,50 пересекает технологические проезды.

Для особо опасных участков нагнетательных водоводов проектной документацией предусматриваются специальные меры безопасности, снижающие риск аварии:

- увеличение толщины стенки трубопровода относительно расчетной;
- увеличение глубины залегания трубопровода при прохождении трассы водовода в пучинистых грунтах;

- повышение требований к качеству металла труб и монтажных сварных швов;
- 100 % контроль сварных стыков радиографическим методом (в составе всего трубопровода);

- наружное и внутреннее противокоррозионное покрытие трубопроводов (в составе всего трубопровода);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH		Лист
											136

Строительные организации, в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, должны иметь в наличии комплект документов в области охраны окружающей среды, которые разрабатываются для регламентации деятельности организации в части оказания воздействия на окружающую среду. Комплект документов должен включать:

- документацию по организации природоохранной деятельности при осуществлении строительных работ (планы, инструкции);
- документацию по организации структуры экологического управления (приказы, распоряжения, свидетельства об обучении руководящего состава организации в области охраны окружающей среды, свидетельства на право работ с опасными отходами);
- разрешительную документацию по отдельным направлениям природопользования (по организации деятельности в области обращения с отходами в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, по организации деятельности по защите атмосферного воздуха от выбросов автотранспорта);
- документацию в части платы за негативное воздействие на окружающую среду. Отсутствие у строительной организации необходимой документации фиксируется как нарушение требований природоохранного законодательства и заносится в Акт проверки.

При изменении законодательных требований к строительным организациям в период строительства перечень проверяемой документации корректируется. Изменения доводятся до сведения Заказчика и подрядных организаций.

Проверка осуществляется путем натурного обследования площадки объекта строительства, а также прилегающих территорий. Проверяется соответствие осуществляемых работ, методов их выполнения требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, а также выполнение предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Результаты ПЭК оформляются в соответствии с документами, регламентирующими ПЭК, и доводятся до руководства организации и должностных лиц, отвечающих за охрану окружающей среды и экологическую безопасность.

При выявлении в ходе проведения ПЭК нарушений природоохранных требований, которые повлекли или могли повлечь причинение вреда жизни и здоровью человека, повреждение имущества других лиц, а также при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации руководство организации должно немедленно проинформировать орган государственного экологического надзора.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным, в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- проверка установки ограждения площадок для сбора отходов и их раздельного накопления по видам, классам опасности;
 - уровень заполнения контейнеров для накопления отходов;
 - своевременность вывоза отходов и передачи их подрядным организациям;
 - контроль заключения договоров с лицензированными контрагентами на транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение образовавшихся отходов;
 - рассмотрение возникающих изменений в технологическом процессе на основе новейших научно-технических достижений с целью сокращения объема образования отходов.
 - контроль соблюдения технических и экологических требований и инструкций по обращению с отходами, с целью предупреждения ЧС, связанных с обращением с отходами;
 - осмотр территории с целью выявления захлампений, несанкционированных мест накопления отходов;
- Контроль осуществляется ежедневно.

5. ПЭК за охраной земель и почв в период строительства

При осуществлении ПЭК за охраной земель, почв, животного и растительного мира регулярному контролю подлежат:

- осуществление мер по предотвращению загрязнения почв нефтепродуктами;
- отсутствие захлампения территории отходами производства и потребления;
- проведение работ строго в границах полосы отвода;
- движение транспорта в соответствии с утвержденной схемой перемещения по территории производства работ;
- земельные участки, используемые для складирования плодородного слоя почвы;
- контроль за реализацией мероприятий по охране почв, объектов растительного и животного мира в соответствии с принятыми проектными решениями.

Регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики состояния:

- земель лесного фонда в районах расположения производственных объектов;
- земель промышленности, энергетики, транспорта и иного специального назначения, на которых расположены производственные объекты (включая санитарно-защитную зону), на которых проводятся строительные работы;
- земельных участков, используемых для складирования плодородного слоя почвы;
- земельных участков, по которым проходят трубопроводы;
- земельных участков, загрязненных в результате аварийных ситуаций;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист	
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH					144
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- земельных участков, подлежащих рекультивации, и работы по рекультивации земель;
 - земельных участков, находящихся в водоохраной зоне водного объекта.
- Периодичность контроля – 1 раз в период строительства.

6. ПЭК за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания в период строительства

При осуществлении ПЭК за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания регулярному контролю подлежит деятельность, связанная с:

- воздействием на места обитания редких и эндемичных видов растений и животных, расположенные в зоне потенциального негативного воздействия производственных объектов;
- эксплуатацией технических устройств, служащих для обеспечения доступности путей миграции животных;
- обеспечением безопасности водных переходов трубопроводов и гидротехнических сооружений, действующих в местах обитания водных биологических ресурсов;
- реализацией защитных мероприятий на производственных объектах и на линиях электропередач.

7.1.2 Производственный экологический контроль (ПЭК) в период эксплуатации

1. Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства в период эксплуатации

Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства осуществляется экологической службой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с утвержденными графиками проверок и внутренних аудитов либо по распоряжению руководства организации в случае проверки исполнения предписаний об устранении нарушений, получения сведений о фактах нарушениях природоохранного законодательства, о возникновении угрозы аварийных ситуаций и т.д.

При организации и осуществлении ПЭК должностные лица организации руководствуются федеральными законами, постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации, приказами органов государственной власти, приказами и распоряжениями организации, проектной документацией, иными нормативными правовыми актами и инструктивно-методическими документами в области охраны окружающей среды.

Результаты ПЭК оформляются в соответствии с документами, регламентирующими ПЭК, и доводятся до руководства организации и должностных лиц, отвечающих за охрану окружающей среды и экологическую безопасность.

В соответствии с должностными инструкциями возложена ответственность:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- за оперативное руководство и координацию работ по проведению производственного экологического контроля - на начальника Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности;

- за обеспечение проведения производственного экологического контроля качества окружающей среды и за организацию контроля соблюдения нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, нормативов образования и лимитов на размещение в окружающей среде отходов производства и потребления, нормативов водопотребления и водоотведения – на начальника ЦДНГ-6.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным, в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности.

2. ПЭК за охраной атмосферного воздуха в период эксплуатации

Подраздел «Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха» Приложение Р) включает:

- ▶ план-график контроля стационарных источников выбросов с указанием названий подразделений, номеров источников, кодов и названий веществ, периодичности контроля, методов отбора проб, методов проведения измерений и контроля;
- ▶ план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха с указанием веществ, периодичности, мест и методов;
- ▶ перечень нормативных документов, стандартов организации по проведению ПЭК.

3. ПЭК за охраной водных объектов в период эксплуатации

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

ПЭК за охраной водных объектов:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;
- сооружений систем канализации.

В ЦДНГ-6 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" отсутствуют источники сброса загрязняющих веществ в окружающую среду.

4. ПЭК в области обращения с отходами в период эксплуатации

Программа производственного экологического контроля, проводимого ООО «Лукойл-Пермь» в области обращения с отходами производства и потребления, регулируется Приказом № 74 от 28.02.2018г Министерства

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

3. ПЭМ состояния и загрязнения почв, животного и растительного мира и среды их обитания в период строительства

При проведении мониторинга растительности контролируются следующие показатели:

- видовая и ценотическая структура основных растительных сообществ в зоне воздействия проектируемых сооружений;
- жизненность растений, слагающих сообщества;
- виды нарушений растительного покрова и их интенсивность.

В ходе мониторинга ведется описание встреченных видов животных фиксируется видовое разнообразие и их численность, наличие аномалий в их поведении и количества погибших особей, а также наличие синантропных видов. Обследование ведется в соответствии с регламентированными и общепринятыми методиками фаунистических наблюдений.

Наблюдения следует проводить в период с весны – первую половину лета. Этот период весенних миграций птиц и размножения большинства видов.

Периодичность контроля – 1 раз в период строительства.

Таблица 7.3 - Виды и количество наблюдений, контролируемые параметры

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственно экологический мониторинг за состояние почв, растительного и животного мира в период строительства	Стационарные наблюдения	Площадка строительства (полоса отвода) и прилегающая территория	Почво-грунты, растительный покров	1 раз за период строительства	-производство отбора почвенных проб для определения степени загрязнения почв (нефтепродукты, хлорид-ион) -регистрация участков захламления, нарушенных, загрязненных земель -состояние почвенного и растительного покрова
			Объекты животного мира	1 раз за период строительства	описание встреченных видов животных; - фиксируется видовое разнообразие и их численность, - фиксируется наличие аномалий в их поведении - фиксируется количество погибших особей, фиксируется наличие синантропных видов
			Объекты растительного мира	1 раз за период строительства	видовая и ценотическая структура основных растительных сообществ; - жизненность растений, слагающих сообщества; - виды нарушений растительного покрова и их интенсивность

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

Таблица 7.5 - Предложения к программе мониторинга за проектируемым объектом в период эксплуатации

Вид контроля	Пункт, местоположение	Контролируемые вещества	Периодичность
Производственный экологический мониторинг за поверхностными водами на период эксплуатации	Ольховка (Самсоновка), в месте впадения в р. Тюй.	Нефтепродукты, хлориды	2 раза в год (1 раз в квартал)

3. ПЭМ за охраной земель и почв в период эксплуатации

В период эксплуатации (в безаварийном режиме) трубопровод (подземный способ прокладки) не является источниками воздействия на земли и почвы, мониторинг не требуется.

4. ПЭМ за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания в период эксплуатации

В период эксплуатации трубопровод (подземный способ прокладки) не является источниками воздействия на растительность и животный мир, мониторинг не требуется. Для насекомых и птиц, занесенных в Красную книгу и Приложение к ней, ведется государственный мониторинг МПР Пермского края (оценка состояния популяции данного вида и мест их обитания) согласно п 2.1.3 Постановления Пермского края №222-п от 13.04.2009.

7.3 Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) водной и наземной биоты

Биоиндикация в экологическом мониторинге

Мониторингом окружающей среда – комплексная система наблюдений, оценки и прогноза изменений природных сред, природных ресурсов, растительного и животного мира, позволяющая выделить изменения их состояния и происходящие в них процессы под влиянием антропогенной деятельности.

Биоиндикация как метод исследования экологических систем является основой биомониторинга и составной частью экологического мониторинга.

В задачи биомониторинга входит регулярно проводимая оценка качества окружающей среды с помощью специально выбранных для этой цели живых объектов.

Система биомониторинга водной среды

В классификаторе качества вод Роскомгидромета используют показатели развития донных беспозвоночных, перифитона, фито-, зоо- и бактериопланктона. Рассчитывают индексы сапробности, олигохетный индекс, индекс Вудивисса и другие показатели.

Наземные экосистемы

В оценке загрязнения наземных экосистем широко используются лишеноиндикация и дендроиндикация. Оцениваются такие показатели, как состояние эпифитных лишайников, состав и состояние растительности,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- своевременно наращивать количество сил и средств, необходимых для проведения работ по ликвидации аварий;
- установить и предотвратить возможность возгорания паров нефти;
- своевременно эвакуировать людей и технику из зоны возможного возгорания.

При аварийной ситуации (разлив нефти и пожар разлива) воздействие может быть оказано на следующие среды: атмосферный воздух, почва, поверхностные и подземные воды, растительный и животный мир.

Атмосферный воздух

При разливе нефти в пробах воздуха определяются: сероводород, метан, смесь углеводородов C₁-C₅, смесь углеводородов C₆-C₁₀.

При горении нефтепродуктов в пробах воздуха определяются: диоксид углерода, оксид углерода, сажа, диоксид азота, оксид азота, сероводород, серы диоксид, синильная кислота, формальдегид, органические к-ты (в пер. на СНЗСООН).

Отбор проб воздуха при аварийной ситуации осуществляется не реже 1 раза в сутки в трех точках: с подветренной, наветренной сторонах и в месте аварийной ситуации.

При обнаружении в пробах воздуха концентраций, превышающих предельно допустимые уровни загрязнения атмосферного воздуха в 20 и более раз, наблюдения за качеством атмосферного воздуха проводятся 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00) до тех пор, пока уровень загрязнения воздуха не станет в пределах ПДК.

Отбор проб воздуха прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.

Поверхностные и подземные воды

При попадании нефти в водный объект разворачиваются сети наблюдения лабораторного контроля (СНЛК).

Отбор проб первые сутки ведется каждый час, затем 7 -10 дней в зависимости от масштаба загрязнения по одному разу в сутки, далее раз в неделю до достижения ПДК.

При попадании нефти в водоток необходимо отбирать пробы поверхностных вод за границей распространения нефтяного пятна – ниже места установления заградительных бонов. Пробы отбираются для оценки эффективности ликвидационных мероприятий ежедневно. После завершения ликвидационных мероприятий рекомендуется отбор проб ниже места аварии в течение 2 лет в основные фазы водного режима.

Определяемые показатели: взвешенные вещества, рН, сухой остаток, нефтепродукты, гидрокарбонаты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий+калий.

Анализы проб почвы и воды проводятся в лабораториях, аккредитованных для проведения подобных работ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						155
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Взаимодействие с контролирующими органами власти

Наблюдение за размерами зоны разлива и состоянием нефтепродуктов проводится визуально руководителем работ по ликвидации аварийного разлива нефти – ежечасно.

Все данные о разливе нефти отображаются на ситуационной схеме (карте), которая идет в качестве приложения к актам отбора проб.

После завершения ликвидации разлива нефти или нефтепродукта предприятие - виновник аварии обеспечивает экологический мониторинг водных объектов, почвы, атмосферного воздуха.

Далее представляет в месячный срок в органы власти, надзорные и контрольные органы, письменный отчет, в котором приводятся следующие данные:

- дата, время разлива;
- причина и обстоятельства разлива нефти;
- источник разлива;
- район аварии в виде картографического материала с указанием мест разлива,
 - площади разлива, зданий и сооружений, инфраструктуры местности, которая попала в зону разлива;
 - количество разлившейся нефти, в том числе на почве и на водной поверхности,
 - в физическом и стоимостном выражении и оценка воздействия разлива нефти на окружающую природную среду и здоровье населения, включая сведения о пострадавших в результате аварии;
 - затраты на ликвидацию разлива, включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефти, последующую рекультивацию территории и страховые выплаты по гражданской ответственности, а также выплаты аварийно-спасательным формированиям (службам) в случае их привлечения к выполнению работ по ликвидации разливов нефти;
 - уровень остаточного загрязнения в почве, воде;
 - сведения о нанесенном экологическом ущербе;
 - оценка эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефти;
 - рекомендации по предотвращению возникновения подобных чрезвычайных ситуаций, приемам и технологиям ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также необходимость внесения изменений и дополнений в планы и календарные планы организаций.

Таблица 7.6 - Ориентировочные виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований при аварийном разливе нефтепродуктов

Виды опробования	Вид нефтепродукта	Пункт наблюдения	Периодичность, количество наблюдений	Контролируемые параметры
Атмосферный воздух	Нефть, дизтопливо	Контрольная точка с подветренной стороны от места аварии	1 раз в сутки, при обнаружении концентраций, превышающих ПДУ в 20 и более раз, наблюдения проводятся	Смесь углеводородов С1-С5, смесь углеводородов С6-С10, амилен, бензол, этилбензол,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

			4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00) до тех пор, пока уровень загрязнения воздуха не станет в пределах ПДК. Отбор проб прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.	диметилбензол, метилбензол; Смесь углеводородов C1-C5, смесь углеводородов C6-C10, амилен, бензол, этилбензол, диметилбензол, метилбензол
Поверхностная вода (в случае попадания нефти и нефтепродуктов в водные объекты)	Нефть, дизельное топливо	1 точка ниже места установления загрязнительных бонов	Первые сутки каждый час, со 2-х суток 1 раз в сутки в течении 7-10 дней в зависимости от масштаба загрязнения, далее 1 раз в неделю до достижения ПДК. После завершения ликвидационных мероприятий: в течении 2 лет в основные фазы водного режима	Взвешенные вещества, pH, сухой остаток, нефтепродукты, гидрокарбонаты, сульфаты, хлориды, кальция, магний, натрий+калий
Донные отложения (в случае попадания нефти и нефтепродуктов в водные объекты)	Нефть, дизельное топливо	1 точка ниже места установления загрязнительных бонов	Первые сутки каждый час, со 2-х суток 1 раз в сутки в течении 7-10 дней в зависимости от масштаба загрязнения, далее 1 раз в неделю до достижения ПДК.	Соединения тяжелых металлов и микроэлементов (Cd, Ni, Zn, Co, Cu, Pb, Mn, Hg, Al, Zn); нефтепродукты
Подземные воды	Нефть, дизельное топливо	1 точка ниже по потоку от загрязнения	Не менее 2-3 наблюдений	плотность, pH, гидрокарбонаты, жесткость общая, калий+натрий, кальций, карбонаты, магний, нефтепродукты, общая минерализация, сульфаты, сухой остаток, фенолы, хлориды.

Таблица 7.7 - Ориентировочные виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований при горении нефтепродуктов

Виды опробования	Вид нефтепродукта	Пункт наблюдения	Периодичность, количество наблюдений	Контролируемые параметры
Атмосферный воздух	Нефть, дизтопливо	Контрольная точка с подветренной стороны от места аварии	1 раз в сутки, при обнаружении концентраций, превышающих ПДУ в 20 и более раз, наблюдения проводятся 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00) до тех пор, пока уровень загрязнения воздуха не станет в пределах ПДК. Отбор проб прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.	Диоксид углерода, оксид углерода, сажа, диоксид азота, оксид азота, сероводород, серы диоксид, синильная кислота, формальдегид, органические к-ты (в пер. на СН3COOH).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							159

В период строительства и демонтажа контроль осуществляется силами подрядчика либо по договору со специализированной организацией.

В действующую программу ПЭКиЭМ в период эксплуатации рекомендуется добавить: контроль за состоянием атмосферного воздуха, физическими факторами в рамках ТО, специальные наблюдения за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным явлениям и наблюдения при авариях.

Схема производственного экологического контроля и мониторинга (ПЭК и ЭМ) представлена на рисунке 7.2.

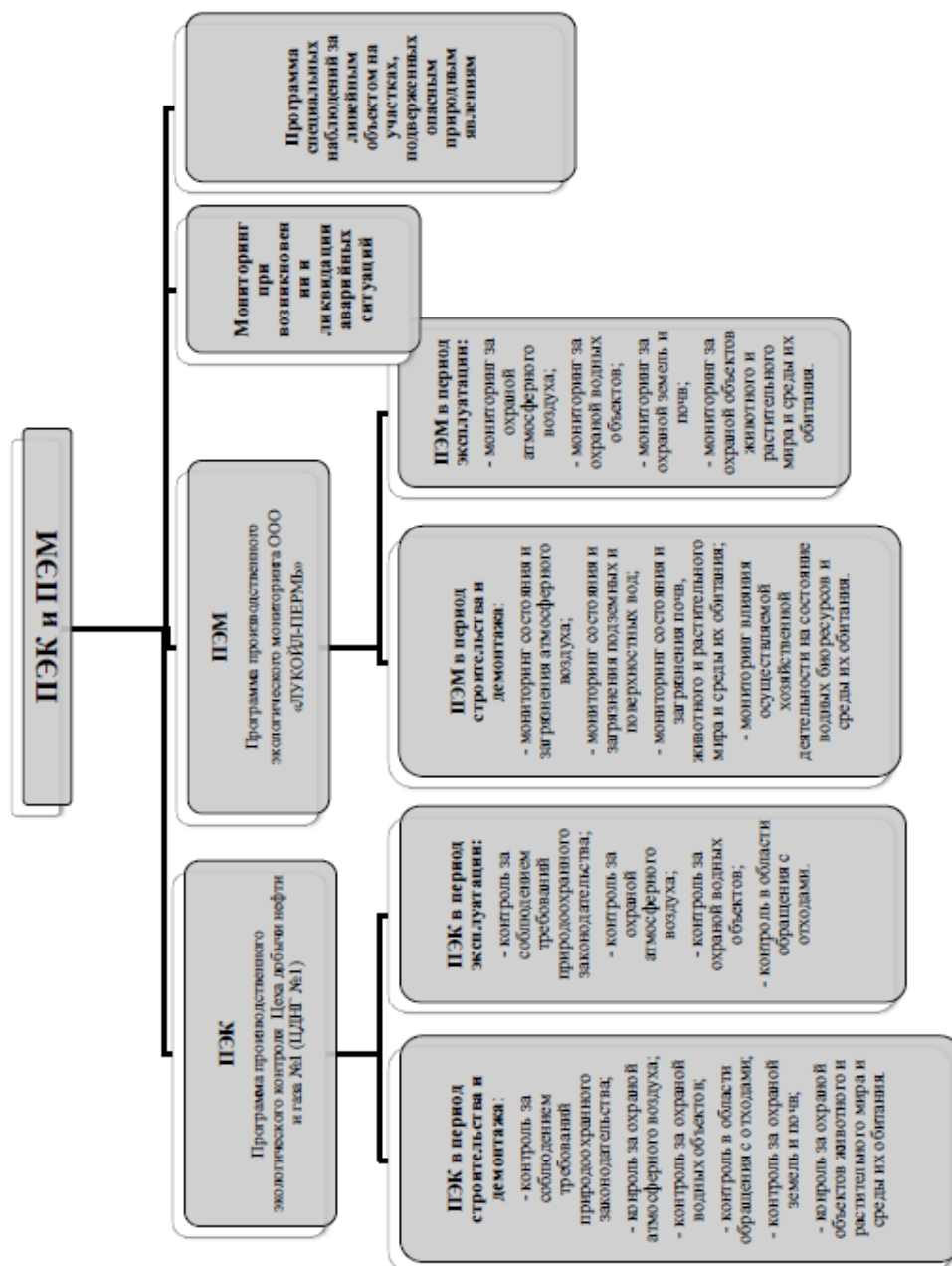


Рисунок 7.2 - Схема производственного экологического контроля и мониторинга (ПЭК и ЭМ)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Платежи за загрязнение окружающей среды в период включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, за загрязнение водных объектов и за размещение отходов.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением правительства РФ от 13.09.2016 N 913 и № 437 от 20.03.2023г.

Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха на этапе строительства приведен в таблице 8.1, за период эксплуатации – в таблице 8.2.

Размер платы за размещение отходов, образующихся на этапе строительства приведен в таблице 8.3.

В связи с отсутствием в период эксплуатации сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

Таблица 8.1 – Расчет плановой платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ (2018 г)		Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г., согласно п.1 Постановления от 20.03.23 №437	Установленный норматив ПДВ, т	Утвержденный лимит выброса, т	Ожидаемые выбросы, т				Плановая (расчетная) годовая плата с учетом коэффициентов, руб.			
		в пределах ПДВ	в пределах установленного лимита				Всего	в том числе			за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего
								в пределах ПДВ	в пределах лимита	сверхлимита				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Обустройство эксплуатационных скважин														
1 этап. Куст №1														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	3,34E-04	-	3,34E-04	3,34E-04	-	-	2,30	-	-	2,30
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000711	-	7,11E-04	7,11E-04	-	-	0,49	-	-	0,49
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	3,06E-04	-	3,06E-04	3,06E-04	-	-	0,42	-	-	0,42
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	3,84E-08	-	3,84E-08	3,84E-08	-	-	0,26	-	-	0,26
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000419	-	0,000419	0,000419	-	-	0,96	-	-	0,96
68	Ксилол	29,9	149,5	1,26	3,01E-02	-	3,01E-02	3,01E-02	-	-	1,13	-	-	1,13
37	Пыль неорг.: 70-20% SiO ₂	56,1	280,5	1,26	0,000556	-	0,000556	0,000556	-	-	0,04	-	-	0,04
37	Пыль неорг.: ниже 20% SiO ₂	36,6	183	1,26	0,000234	-	0,000234	0,000234	-	-	0,01	-	-	0,01
	Итого:				0,001772		0,001772	0,001772			4,44			4,44
2 этап. Куст №43														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	5,78E-05	-	5,78E-05	5,78E-05	-	-	0,40	-	-	0,40
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	5,30E-05	-	5,30E-05	5,30E-05	-	-	0,04	-	-	0,04
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	1,23E-04	-	0,000123	0,000123	-	-	0,17	-	-	0,17
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000279	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
	Итого по этапу:				0,000515		0,000515	0,000515			1,43			1,43
3 этап. Куст №5														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	2,58E-04	-	2,58E-04	2,58E-04	-	-	1,78	-	-	1,78
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000001	-	0,000001	0,000001	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	2,36E-04	-	2,36E-04	2,36E-04	-	-	0,16	-	-	0,16
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	5,49E-04	-	0,000549	0,000549	-	-	0,76	-	-	0,76
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	3,84E-08	-	3,84E-08	3,84E-08	-	-	0,26	-	-	0,26
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000419	-	0,000419	0,000419	-	-	0,96	-	-	0,96
	Итого по этапу:				0,001464		0,001464	0,001464			3,93			3,93
4 этап. Куст №10А (расширение)														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	9,08E-05	-	9,08E-05	9,08E-05	-	-	0,63	-	-	0,63
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	8,33E-05	-	8,33E-05	8,33E-05	-	-	0,06	-	-	0,06

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

164	Лист
-----	------

49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	1,94E-04	-	0,000194	0,000194	-	-	0,27	-	-	0,27
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000279	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
Итого по этапу:					0,000649		0,000649	0,000649			1,77			1,77
5 этап. Куст №1513														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000014	-	1,37E-05	1,37E-05	-	-	0,09	-	-	0,09
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000001	-	0,000001	0,000001	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	1,26E-05	-	1,26E-05	1,26E-05	-	-	0,01	-	-	0,01
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	2,92E-05	-	0,000029	0,000029	-	-	0,04	-	-	0,04
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	1,28E-08	-	1,28E-08	1,28E-08	-	-	0,09	-	-	0,09
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000140	-	0,000140	0,000140	-	-	0,32	-	-	0,32
Итого по этапу:					0,000197		0,000197	0,000197			0,55			0,55
6 этап. Куст №567														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000059	-	5,89E-05	5,89E-05	-	-	0,41	-	-	0,41
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	5,41E-05	-	5,41E-05	5,41E-05	-	-	0,04	-	-	0,04
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	1,26E-04	-	0,000126	0,000126	-	-	0,17	-	-	0,17
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000279	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
Итого по этапу:					0,000520		0,000520	0,000520			1,44			1,44
7 этап. Куст №16 бис														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000122	-	1,22E-04	1,22E-04	-	-	0,84	-	-	0,84
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	1,12E-04	-	1,12E-04	1,12E-04	-	-	0,08	-	-	0,08
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	2,60E-04	-	0,000260	0,000260	-	-	0,36	-	-	0,36
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	8,47E-08	-	8,47E-08	8,47E-08	-	-	0,58	-	-	0,58
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000419	-	0,000419	0,000419	-	-	0,96	-	-	0,96
67	Бензол	56,1	280,5	1,26	0,000000001	-	0,000000	0,000000	-	-	0,00	-	-	0,00
Итого по этапу:					0,000915		0,000915	0,000915			2,83			2,83
8 этап. Куст №568 (расширение)														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000295	-	2,95E-04	2,95E-04	-	-	2,03	-	-	2,03
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	2,71E-04	-	2,71E-04	2,71E-04	-	-	0,19	-	-	0,19
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	6,29E-04	-	0,000629	0,000629	-	-	0,87	-	-	0,87
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	1,33E-07	-	1,33E-07	1,33E-07	-	-	0,92	-	-	0,92
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	0,000699	-	0,000699	0,000699	-	-	1,61	-	-	1,61
67	Бензол	56,1	280,5	1,26	0,000000	-	0,000000	0,000000	-	-	0,00	-	-	0,00
Итого по этапу:					0,001896		0,001896	0,001896			5,62			5,62
9 этап. Куст №51														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000089	-	8,93E-05	8,93E-05	-	-	0,62	-	-	0,62
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000191	-	1,91E-04	1,91E-04	-	-	0,13	-	-	0,13
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000082	-	0,000082	0,000082	-	-	0,11	-	-	0,11
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	2,79E-04	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
Итого по этапу:					0,000643		0,000643	0,000643			1,68			1,68

Инв.№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-РД-ООС1.ТСН

165	Лист
-----	------

<i>10 этап. Куст №20</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000074	-	7,37E-05	7,37E-05	-	-	0,51	-	-	0,51
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000157	-	1,57E-04	1,57E-04	-	-	0,11	-	-	0,11
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000068	-	0,000068	0,000068	-	-	0,09	-	-	0,09
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	3,84E-08	-	3,84E-08	3,84E-08	-	-	0,26	-	-	0,26
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	4,19E-04	-	0,000419	0,000419	-	-	0,96	-	-	0,96
Итого по этапу:					0,000720		0,000720	0,000720			1,94			1,94
<i>11 этап. Куст №569</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000126	-	1,26E-04	1,26E-04	-	-	0,87	-	-	0,87
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000268	-	2,68E-04	2,68E-04	-	-	0,18	-	-	0,18
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000115	-	0,000115	0,000115	-	-	0,16	-	-	0,16
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	2,79E-04	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
Итого по этапу:					0,000790		0,000790	0,000790			2,03			2,03
<i>12 этап. Куст №32 (расширение)</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000120	-	1,20E-04	1,20E-04	-	-	0,83	-	-	0,83
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000257	-	2,57E-04	2,57E-04	-	-	0,18	-	-	0,18
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000111	-	0,000111	0,000111	-	-	0,15	-	-	0,15
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	2,79E-04	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
Итого по этапу:					0,000769		0,000769	0,000769			1,98			1,98
<i>13 этап. Куст №9008 (расширение)</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000086	-	8,63E-05	8,63E-05	-	-	0,60	-	-	0,60
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000184	-	1,84E-04	1,84E-04	-	-	0,13	-	-	0,13
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000079	-	0,000079	0,000079	-	-	0,11	-	-	0,11
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	2,56E-08	-	2,56E-08	2,56E-08	-	-	0,18	-	-	0,18
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	2,79E-04	-	0,000279	0,000279	-	-	0,64	-	-	0,64
Итого по этапу:					0,000631		0,000631	0,000631			1,65			1,65
<i>14 этап. Куст №1353 бис</i>														
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,26	0,000191	-	1,91E-04	1,91E-04	-	-	1,32	-	-	1,32
40	Дигидросульфид	686,2	3431	1,26	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,26	0,000407	-	4,07E-04	4,07E-04	-	-	0,28	-	-	0,28
49	Фториды газообразные	1094,7	5473,5	1,26	0,000175	-	0,000175	0,000175	-	-	0,24	-	-	0,24
7	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5472968,7	27364843,5	1,26	8,47E-08	-	8,47E-08	8,47E-08	-	-	0,58	-	-	0,58
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,26	4,19E-04	-	0,000419	0,000419	-	-	0,96	-	-	0,96
67	Бензол	56,1	280,5	1,26	7,46E-11	-	0,000000	0,000000	-	-	0,00	-	-	0,00
Итого по этапу:					0,001194		0,001194	0,001194			3,39			3,39

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 на 2023 год	Сумма платы, всего, руб.
40	Дегидросульфид	тонна	0,012615	686,20	1,26	10,91
33	Метан	тонна	0,602009	108,00	1,26	81,92
56	C1-C5	тонна	1,694133	108,00	1,26	230,54
57	C6-C10	тонна	0,020665	0,10	1,26	0,00
Итого:						323,37

Таблица 8.3 – Расчет платы за размещение отходов, образованных в период строительства

Наименование размещаемого отхода	Количество, т/период строительства	Класс опасности	Ставки платы за 1 тонну отходов производства и потребления на 2018 г.	Коэффициент для пересчета ставки платы на 2023 г.	Размер платы за размещение отхода, руб./за период стр-ва
1	2	3	4	5	6
Куст №571					
Обустройство куста					
Шлак сварочный	0,007	4	663,2	1,26	6,26
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	0,071	4	663,2	1,26	59,15
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,004	5	17,3	1,26	0,08
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	0,385	5	17,3	1,26	8,40
Итого при обустройстве куста №571:	0,467				73,88
ИТОГО ПО ПРОЕКТУ:	0,467				73,88

Природоохранные затраты и затраты на компенсацию ущерба

Платежи за природопользование в период строительства включают в себя плату за землю, возмещение потерь сельскохозяйственного производства.

Согласно таблице 4.1.1 «Сводка затрат» Тома 10.4 2019/206/ДС20-PD- RZ «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель» общая сумма затрат на реализацию природоохранных мероприятий по рекультивации составит 5666,85 тыс.руб.

Забор воды из водных источников на период строительства не производится. Временное водоснабжение на технические нужды предусматривается привозной водой.

Таблица 8.4 – Сводная таблица с перечнем затрат и компенсационных выплат

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства	4,55
1	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	323,37
1	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	73,88
2	Сумма затрат на реализацию природоохранных мероприятий по рекультивации	5666850,00
	Итого:	5667251,80

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

168

9 Заключение

В результате анализа материалов к проекту «Строительство и обустройство скважин Батырбайского месторождения (модуль 126)» установлено:

1. В административном положении район работ расположен на территории Бардымского района Пермского края, ЦДНГ-6, Батырбайского месторождения.

На землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», землях Администрации Чернушинского городского округа Пермского края, землях Матыцына В.А., землях ООО «Совхоз Дружный». В кадастровых 59:40:1910104:124, 59:40:1910104:129, 59:40:1910104:130, 59:40:1910104:245, 59:40:0000000:241, 59:40:0000000:232, 59:40:1910103:288.

Ближайший населенный пункт – Анастасино.

2. Настоящей проектной документацией предусматривается обустройство кустов скважин Батырбайского месторождения, сбор и транспорт нефти с данного куста скважин. Проектируемые объекты входят в сферу производственной деятельности Батырбайского нефтяного месторождения ЦДНГ-6 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

3. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ.

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, 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. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил во время строительства проектируемых сооружений изменения почв и растительности будут минимальными.

10. На месторождении разработана и функционирует система экологического контроля за состоянием поверхностных и подземных вод,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

10 Перечень Российских нормативных документов в сфере охраны окружающей среды

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»;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

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 (Одобрено Письмом Департамента развития научно-технической политики и проектно-изыскательских работ Госстроя РФ от 10 июля 1997 г. N 9-1-1/69)»;

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
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение А – Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ



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

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

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

173

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

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

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


Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновинперски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобнауки России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Б – Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**
ул. Попова, д.11, г. Пермь, 614085
Тел.(342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891538, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.
пр. Советский, д. 14,
г. Березники, Пермский край, 618400

24.05.2021 № 30-01-20.2-2815
На № 03-1 от 20.05.2021

О направлении информации
по запросу

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Заместитель министра

В.Ф. Маковей

Документ подписан
электронной подписью
СЕРВИС О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 244431
Владелец: Маковей Владимир Владимирович
Действителен с 25-10-2020 по 29-12-2021

Маковей Дмитрий Васильевич
(342) 235 10 56

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

176



**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

13.01.2022 № 30-01-20.2-80

На № 1005 от 16.12.2021

О предоставлении
информации

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Назарову А.В.

Советский пр., 14, г. Березники, 618400

Рассмотрев запрос о предоставлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство объектов обустройства реконструируемой скважины № 571 Павловского месторождения», расположенному на территории Чернушинского городского округа Пермского края, сообщаем следующее.

Особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения и их охранные зоны 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 ООПТ федерального значения.

В соответствии с данными государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения на испрашиваемом объекте отсутствуют ООПТ регионального значения и их охранные зоны, включая государственные природные биологические заказники Пермского края.

Обследование участков размещения объекта и прилегающей территории (в радиусе 100 м) 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, Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не проводилось.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

С целью получения достоверной информации по испрашиваемым участкам территории исполнитель проекта самостоятельно проводит их 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 направить соответствующую информацию в Министерство, а также при проведении работ учитывать требования, 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».

Лесопарковый зеленый пояс в границах проектируемого объекта отсутствует.

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

2



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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.

Информация о видовом составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Чернушинского городского округа Пермского края, прилагается.

При сопоставлении прилагаемого картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено частичное наложение указанного участка работ на земли лесного фонда в границах квартала № 6 Чернушинского участкового лесничества (Колхоз «им. Деткина») Октябрьского лесничества Пермского края.

Указанный лесной квартал по виду целевого назначения относится к эксплуатационным лесам.

Согласно сведениям государственного лесного реестра (далее – ГЛР), в указанных границах земель лесного фонда выделены особо защитные участки лесов (ОЗУ).

В границах указанного лесного квартала 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 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 утверждён 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 её предоставления».

В соответствии с п. 2.17 указанного Административного регламента предоставление выписки из ГЛР является платной государственной услугой.

3

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-90 от 13.01.2022. Исполнитель: Женихова Е.А.
Страница 3 из 5. Страница создана: 13.01.2022 09:31



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

179

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://priroda.permkrai.ru/timberraw/vipis_iz_gosreestra/.

Сведениями о расположении в границах участка работ ягодников, грибных угодий, лекарственных растений Министерство не располагает.

В испрашиваемых границах участка недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, 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».

Участки недр местного значения, содержащие подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, в пределах испрашиваемого объекта отсутствуют.

Утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

Приложение: упомянутое на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра



В.Ф. Маковой

Женихова Елена Александровна 236 00 92

4

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-80 от 13.01.2022. Исполнитель: Женихова Е.А.
Страница 4 из 5. Страница создана: 13.01.2022 09:31



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 180
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства
и экологии Пермского края

**Информация о плотности
основных видов охотничьих ресурсов,
обитающих на территории Чернушинского городского округа
Пермского края,
2021 год**

№ п/п	Охотничьи ресурсы	Плотность, особей/1000 га
1	Белка (лес)	12,10
2	Заяц-беляк (лес)	11,29
3	Кабан (лес)	0,10
4	Куница (лес)	1,72
5	Лисица (лес)	0,81
	Лисица (поле)	1,15
6	Лось (лес)	10,02
7	Медведь (лес)	0,41
8	Рысь (лес)	0,31
9	Рябчик (лес)	11,16
10	Тетерев (лес)	2,32
	Тетерев (поле)	12,04
11	Глухарь (лес)	0,34

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

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-90 от 13.01.2022. Исполнитель: Женихова Е.А.
Страница 5 из 5. Страница создана: 13.01.2022 09:31



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

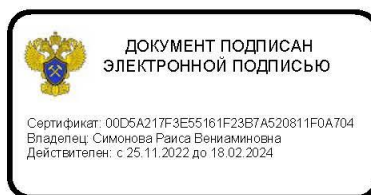
181

общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» (ИНН 5911007497, место нахождения/почтовый адрес: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах», а именно запасов:

- Гавринского месторождения углеводородного сырья, расположенных в пределах горного отвода, предоставленных в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 16799 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья;

- Красноярско-Куединского месторождения углеводородного сырья, расположенных в пределах горного отвода, предоставленных в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12471 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья.

Заместитель начальника



Р.В. Симонова

Исполнитель:
Ольхова Ирина Георгиевна,
(342) 241-40-08

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Приложение 1

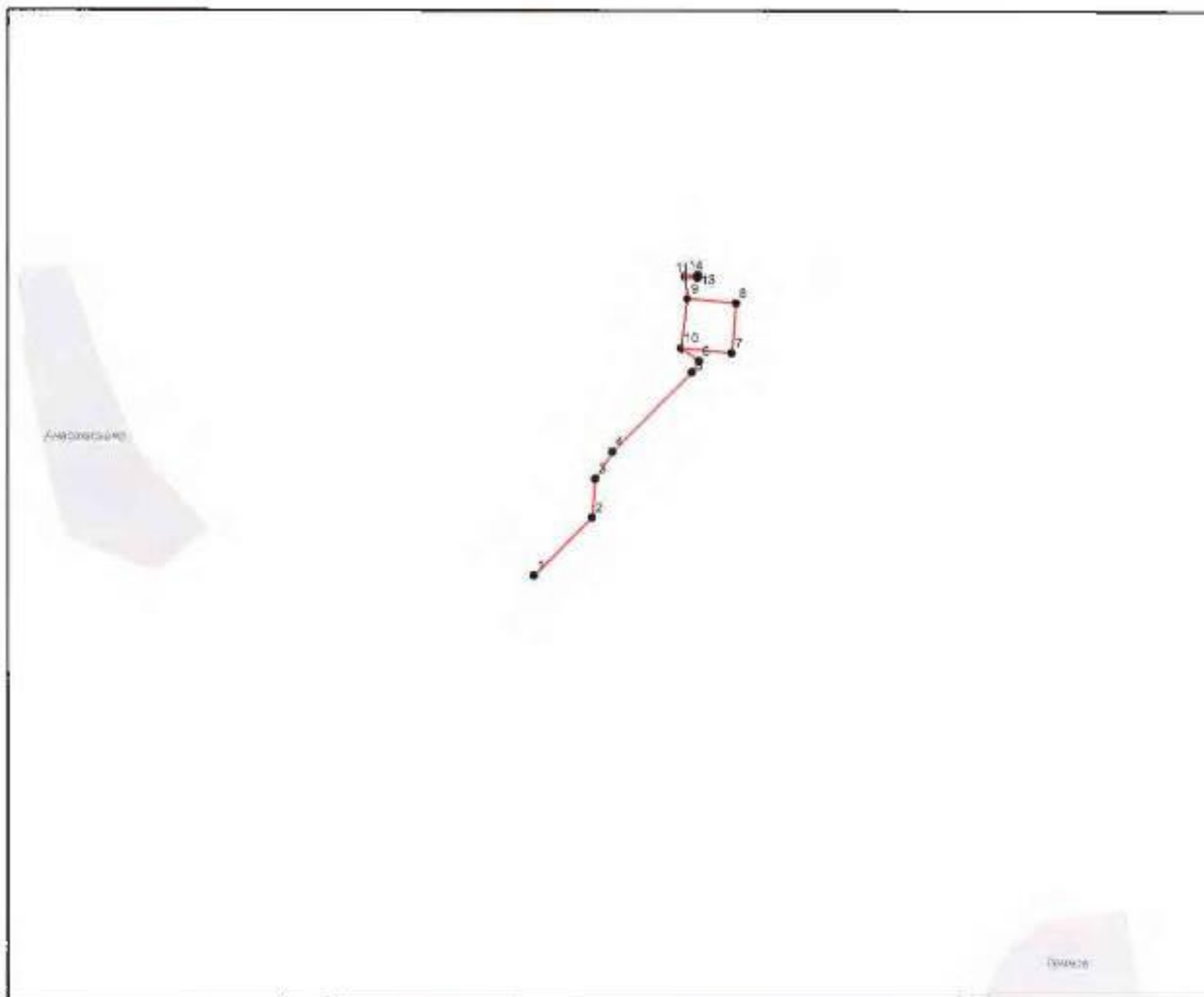
Географические координаты испрашиваемого участка (WGS-84)

№ точки	СП			ВД		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	56	28	47,59	56	23	0,40
2	56	28	55,38	56	23	14,17
3	56	29	0,53	56	23	14,83
4	56	29	4,14	56	23	18,92
5	56	29	14,77	56	23	37,76
6	56	29	16,24	56	23	39,45
7	56	29	17,35	56	23	47,28
8	56	29	23,97	56	23	48,23
9	56	29	24,52	56	23	36,57
10	56	29	17,94	56	23	35,10
11	56	29	27,28	56	23	36,03
12	56	29	27,31	56	23	38,92
13	56	29	27,68	56	23	38,99
14	56	29	27,59	56	23	36,02

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			185

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Строительство объектов обустройства реконструируемой скважины № 571
Павловского месторождения»**

Масштаб: 1:25 000



Условные обозначения

- Испрашиваемый участок
- Угловые точки испрашиваемого участка

Елисеева И.А.
Пермский филиал
ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Приложение Д – Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. 25 Октября, д. 18а, г. Пермь, 614000
Тел. (342) 212-05-29, факс (342) 212-05-88
E-mail: info@giokn.permkrai.ru
ОКПО 15529947, ОГРН 1175958018576
ИНН/КПП 5902043202/590201001

15.06.2023 № Исх55-01-18.2-1378

На № 607 от 07.06.2023

Предоставлении заключения
об ОКН

Главному инженеру
ООО НПП «Изыскатель»
Харину Д.Г.

E-mail: mankovskiy@npp-
iziskatel.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

на предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на землях, подлежащих воздействию изыскательных, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ

На основании заявления о предоставлении государственной услуги по предоставлению сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на землях, подлежащих воздействию изыскательных, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в границах территории реализации проектных решений (далее – земельный участок):
наименование объекта: «Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения (модуль 141)»,
адрес объекта: Куединский муниципальный округ Пермского края, Гавринское месторождение, ЦДНГ-2. ближайшие населенные пункты – Маньш, Бадашка, Медянка.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист		
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	187

кадастровый номер земельного участка: — (в соответствии с ситуационным планом участка)

Инспекция сообщает.

1.1. На момент обращения в границах земельного участка расположены: —

1.2. На момент обращения в границах земельного участка отсутствуют:

- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;

- выявленные объекты культурного наследия;

- территории объектов культурного наследия;

- зоны охраны объектов культурного наследия;

- защитные зоны объектов культурного наследия.

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

1.3. На момент обращения земельный участок непосредственно связан/не связан с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия: не связан.

2. Сведения о режимах использования (ограничения/обременения) земельного участка: отсутствуют.

3. Имеются/отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях в границах земельного участка: отсутствуют.

4. В границах земельного участка необходимо/отсутствует необходимость проведения историко-культурной экспертизы: до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ необходимо провести историко-культурную экспертизу рассматриваемого земельного участка, результаты которой направить на согласование в Инспекцию.

5. Дополнительная информация.

Приложение: Ситуационный план участка на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника

(должность)



(подпись)

Д.А. Изосимов

(инициалы, фамилия)

Подпись заявителя,
подтверждающая
получение
заклучения

(подпись)

(инициалы, фамилия заявителя)

(дата)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

188

Приложение Е – Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 54 56, факс (342) 265 55 57
ОКПО 85101091, ОГРН 1085906004777,
ИНН/КПП 5906083855/590601001

09.11.2023 № 49-05-03исх-746

На № 1150 от 02.11.2023

Об отсутствии скотомогильников

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий

Назарову А.В.

пр-т Советский, 14, г. Березники,
Пермский край, 618400

grebennikov@npp-iziskatel.ru

Уважаемый Алексей Викторович!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на запрос ООО НПП «Изыскатель» о предоставлении сведений в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения (модуль 141)», расположенному на территории Куединского муниципального округа Пермского края, Гавринского месторождения, ЦДНГ-2, сообщает.

В границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта сибиреязвенные захоронения, скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных («морозные поля»), а также санитарно-защитные зоны таких санитарно-технических сооружений, отсутствуют.

Начальник инспекции



М.Г. Завьялов

Беляева Мария Александровна
(342) 265 55 57
mabeliaeva@invet.permkrai.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение Ж – Письмо Администрации Куединского муниципального округа Пермского края



**АДМИНИСТРАЦИЯ
Куединского
муниципального округа
Пермского края**

ул. Гагарина, д. 25, п. Куеда, 617700
Телефон: (34 262) 3-55-65, факс: 3-55-68
administration@kueda.permkrai.ru
ОКПО 04037951, ОГРН 1205900030775
ИНН/КПП 5959005473/595901001

10.11.2023 № КМО-03-04-1400

На № 600 от 07.06.2023

ООО НПП «Изыскатель»

perm@npp-izyskatel.ru

О предоставлении информации

Администрация Куединского муниципального округа сообщает, что на территории размещения проектируемого объекта: «Строительство и обустройство скважин Гавринского месторождения (модуль 141)»:

особо охраняемые территории местного значения и их охранные зоны отсутствуют;

несанкционированные свалки, полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;

санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарные разрывы отсутствуют;

территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов (в том числе сведения о наличии или отсутствии в границах участков проведения работ округов санитарной (горно-санитарной) охраны территории лечебно-оздоровительные местности и курорты) отсутствуют;

зеленые насаждения (кроме земель лесного фонда), 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 отсутствуют;

приаэродромные территории (включая данные затрагиваемых подзон приаэродромных территорий) отсутствуют;

зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения отсутствуют;

мелиоративные земли и системы отсутствуют, ядохимикаты не применялись;

особо ценные продуктивные сельскохозяйственные земли отсутствуют;

места химических, радиоактивных и других техногенных захоронений отсутствуют;

территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют;

объекты культурного наследия местного значения отсутствуют;

поверхностные и подземные водозаборы, источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов отсутствуют.

Глава муниципального округа –
глава администрации Куединского
муниципального округа
Пермского края

Жикина Любовь Александровна
+7 34 262 3-55-86



Ф.К. Бадртдинов

Документ создан в электронной форме. № КМО-03-04-1400 от 10.11.2023. Исполнитель: Гарайшина М.Э.
Страница 1 из 1. Страница создана: 09.11.2023 12:20



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

190

- зеленых насаждений (кроме земель лесного фонда), защитных лесов, резервных лесов, особо защитных участков леса (лесные земли и леса, расположенные на землях иных категорий, которые могут быть отнесены к защитным лесам), а также лесопарковых зеленых поясов;
- приаэродромных территорий (включая данные затрагиваемых подзон приаэродромных территорий);
- зон ограничений застройки от источников электромагнитного излучения;
- мелиоративных земель и систем, номенклатуры применявшихся ядохимикатов и объемов их применения на территории проектируемых объектов;
- мест химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронений;
- территорий традиционного природопользования местного значения;
- объектов культурного наследия местного значения;
- поверхностных и подземных водозаборов, источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения ближайших населенных пунктов.

Начальник Управления



Е.А. Погадаева

Колоткин Игорь Николаевич
8 34 261 4 98 95

Документ создан в электронной форме. № 261-Исх-01-08-8 от 12.01.2022. Исполнитель: Колоткин И.Н.
Страница 2 из 2. Страница создана: 11.01.2022 08:07



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
								191
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Приложение И – Письмо Министерства сельского хозяйства РФ

ЗАКОН ПЕРМСКОГО КРАЯ

О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае

Принят Законодательным Собранием
Пермского края 24 января 2008 года

Настоящий Закон устанавливает в соответствии со статьей 79 Земельного кодекса Российской Федерации перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.

Статья 1
Утвердить перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий:

Наименование землепользователя	Кадастровый номер земельного участка опытного поля	Площадь участка опытного поля, га
Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Пермская государственная сельскохозяйственная академия имени академика Д. Н. Прянишникова"	Участок N 59-32-5-01, 06-002	29,02
	Участок N 59-32-5-01, 06-003	75,60
ИТОГО		104,62
Государственное учреждение "Пермский научно-исследовательский институт сельского хозяйства"	Участок N 59-32-01, 06-006	205,30
	Участок N 59-32-01, 06-007	10,00
	Участок N 59-32-01, 06-008	10,50
	Участок N 59-32-01, 06-009	144,50
	Участок N 59-32-01, 06-010	95,70
ИТОГО		466,00

Статья 2
Настоящий Закон вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Статья 3
Со дня вступления в силу настоящего Закона признать утратившими силу:

[Закон Пермской области](#) от 01.04.2004 N 1321-273 "О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермской области" (Бюллетень Законодательного Собрания и администрации Пермской области, 20.05.2004, N 5);

[Закон Пермского края](#) от 12.10.2006 N 3255-742 "О внесении изменений в Закон Пермской области "О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермской области" (Собрание законодательства Пермского края, 29.11.2006, N 11).

Губернатор
Пермского края **О. А. Чиркунов**

11.02.2008 N 195-ПК

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

28.02.2019

https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 14 44, факс (342) 265 55 78
E-mail: press@agro.permkrai.ru
ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,
ИНН/КПП 5906002581/590601001

Начальнику отдела инженерных
изысканий

Щелкановой Т.Д.

Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, 618400otdel.ecology@mail.ru

№ _____
На № 295 от 21.02.2019

О предоставлении информации

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

На Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии/ отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий и местах их расположения на территории Пермского края Министерство сельского хозяйства и продовольствия Пермского края сообщает.

Законом от 11 февраля 2008 года № 195-ПК «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» утвержден перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

Министр

А.М. Козюков

Жижилев Владимир Петрович
265-55-81



Документ создан в электронной форме. № СЭД-25-03.1-01-4 от 28.02.2019. Исполнитель: Чиркова В.А.
Страница 1 из 2. Страница создана: 25.02.2019 09:17
https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q

1/1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

193

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И
ГОССОБСТВЕННОСТИ
(Депземмелиорация)

ООО НПП «Изыскатель»
начальнику отдела
инженерных изысканий
Назарову А.В.

Пермский филиал
федерального государственного бюджетного учреждения
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по Республике
Башкортостан»
(Пермский филиал ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»)

614094, г.Пермь, ул. Связистов, 24
телефон/факс: (342) 224-54-51/ 224-54-34
E-mail: permvodhoz59@mail.ru

« 23 » декабря 2021 г. № 344
на № 1001 16.12.2021 г.

На Ваш запрос от 16.12.2021г.№ 1001 о наличии (отсутствии) мелиоративных систем на территории инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство объектов обустройства реконструируемой скважины №571 Павловского месторождения» согласно приложенных схем расположения объекта сообщаем, что на данном участке мелиоративных систем **нет**.

Информацией о применении ядохимикатов и объема их применения не располагаем.

Директор



Н.Г.Белослудцев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Приложение К – Письма Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС»

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Главному инженеру
ООО НПП «Изыскатель»
Д.Г.Харину

Otdel.ecology@mail.ru

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

12.02.2020 № 379

На № 200 от 03.02.2020г

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем климатические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Чернушка (1966-2019) Пермского края.**

- 1.1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-16,7 °С**
 - 1.2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+25,5 °С**
 - 1.3. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штилю (1985-2019гг):
- | С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | Штиль |
|---|----|---|----|----|----|----|----|-------|
| 9 | 13 | 6 | 6 | 23 | 17 | 15 | 11 | 8 |
- 1.4. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна 7 м/с
 - 1.5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г составила 0,12 мкЗв/ч (максимальная 0,19 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

Данная информация предоставлена целевым назначением, перелечитыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В.Смирнов

О.Ю.Засухина (342) 244-40-92

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

195

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

05.03.2019 № 49/
На № 308 от 26.02.2019

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных изы-
сканий
Т.Д. Щелкановой

Советский пр-т, д. 14,
г. Березники,
Пермский край, 618400

E-mail: otdel.ecology@mail.ru



О метеорологической информации и фоновых кон-
центрациях загрязняющих веществ в атмосферном
воздухе

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-
ПЕРМЬ» на месторождениях, расположенных по адресу: Пермский край, Бардымский район,
предоставляем необходимые сведения:

1. Метеорологические характеристики по метеостанции Чернушка:

1.1. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2018 г составила
0,11 мкЗв/ч (максимальная 0,16 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

2. Фоновое загрязнение атмосферы:

2.1. Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе (mg/m^3) по результатам наблюде-
ний Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, располо-
женных в Бардымский районе Пермского края, за период 2015-2017 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация mg/m^3
Сероводород	0,003
Бензол	0,046
Толуол	0,141
Ксилол	0,014
Метан	1,19
Диоксид серы	0,024
Диоксид азота	0,035
Оксид углерода	1,30
Смесь предельные углеводороды C1-C5	2,58
Смесь предельные углеводороды C6-C10	1,11

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

<i>Вещество</i>	<i>Фоновая концентрация мг/м³</i>
<i>Оксид азота</i>	0,038
<i>Пыль (взвешенные вещ-ва)</i>	0,199

2.2. Все расчеты по веществам: гексан, сажа, смесь предельные углеводороды C12-C19, пентан, этан, бутан, изобутан, бенз(а)пирен и метанол рекомендуем производить без учета фоновой концентрации (т.е. фон=0).

Фоновые концентрации действительны до 31.12.2021 года.

Фоновые концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М, 1991

Данная информация предоставлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



П.В. Смирнов

О.Ю.Засухина
(342) 244-40-92
Ю.С.Хворостова
(342) 274-39-65

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
								197
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Приложение Л – Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Экз. № 1



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

РАЗРЕШЕНИЕ № 03-04-1946 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)

На основании приказа Западно - Уральского межрегионального управления
(наименование территориального органа Росприроднадзора)
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
от 21.10.2020 № 856-П

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
(ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»)**

**614990, Пермский край, 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 «21» октября 2020 г. по «20» октября 2027 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 объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

**Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1) (код объекта № 57-0159-001852-П)
Пермский край, Бардымский, Куединский, Осинский,
Октябрьский, Уинский, Чернушинский районы**

(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 №№ 1.1 - 1.3, 2.1 - 2.3, 3.1 - 3.3, 4.1 - 4.3, 5.1 - 5.3, 6.1 - 6.3 (на 115
листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи
разрешения « 21 » октября 20 20 г.

Заместитель руководителя
Западно - Уральского
межрегионального управления
Росприроднадзора



Г.В. Чернов
(подпись)
(Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

198

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

Приложение № 1.3
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от " 21 " октября 20 20 г. № 03-04-1946
выданному Западно-Уральским межрегиональным
управлением Росприроднадзора
(наименование территориального органа
Росприроднадзора)

Экз. № 1

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя Западно-Уральского
межрегионального управления Росприроднадзора
(руководитель территориального органа Росприроднадзора (или
должностное лицо, его замещающее, или уполномоченный заместитель
руководителя территориального органа Росприроднадзора))



Г.В. Черевов

(подпись, Ф.И.О.)

21 октября 20 20 г.

М.П.

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам *

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)
по ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1) (код объекта № 57-0159-001852-П)
(наименование отдельной производственной территории,
Пермский край, Бардымский район
фактический адрес осуществления деятельности)

* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**ЗАПАДНО – УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Западно-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081

т.(342) 206-12-39, ф.(342) 206-15-01

E-mail: prn59@prn.gov.ru

23.10.2020 № ГЧ-03-12343
на № 4419/09 от 30.09.2020

Об утверждении нормативов выбросов и
выдаче разрешения на выбросы

Первому Заместителю
Генерального директора –
Главному инженеру
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

И.И. Мазинну

ул. Ленина, 62, г. Пермь,
614990

Уважаемый Игорь Иванович!

Настоящим информируем, что Западно-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора, по представленному заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (вх. от 01.10.2020 № 15308-вх.), приказом от 21.10.2020 № 856-П утверждает нормативы предельно допустимых выбросов и выдает разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) № 03-04-1946 на период с 21.10.2020 по 20.10.2027 для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект НВОС) I категории – Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1), Пермский край, Бардымский, Куединский, Осинский, Октябрьский, Уинский и Чернушинский районы (код объекта № 57-0159-001852-П).

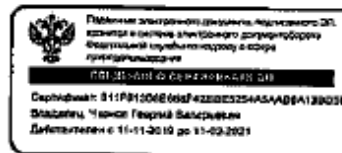
В связи с выдачей разрешения на выбросы от 21.10.2020 № 03-04-1946, разрешения от 01.01.2019 №№ 03-04-1757, 03-04-1807, в части ЦДНГ-1, признаны утратившими силу с 21.10.2020 года.

Дополнительно сообщаем о необходимости актуализации учетных сведений объектов НВОС в федеральном государственном реестре объектов НВОС.

В соответствии со статьей 8.5 КоАП РФ предусмотрена административная ответственность за сокрытие, умышленное искажение или несвоевременное сообщение полной и достоверной информации об источниках загрязнения окружающей среды, информации, содержащейся в заявлении о постановке на государственный учет объектов НВОС.

Заместитель руководителя

Агеева Марина Владимировна
8(342) 206-13-28, доб. 228



Г.В. Чернов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

202





**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.001383.09.20 от 28.09.2020 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
 Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа №1 Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермь", расположенных в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском муниципальных районах Пермского края.

Общество с ограниченной ответственностью "ДОС-сервис. Экология". 614046, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18-85 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)
 СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
 Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае" №2341-ЦА от 17.09.2020 г.





Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1986454

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2019 г., уровень «В».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ»**

Юридический адрес: Россия, 614016, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, 50
Телефон/факс: (342) 239-34-09, факс: 239-34-11
ОГРН 1055901616671, ИНН 5904122072
УФК по Пермскому краю (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае», л/с 20566U23700)
Расчетный счет: 40501810965772300004 в Отделении Пермь г. Пермь
Код по ОКПО 75507248

Аттестат аккредитации
№ RA.RU.710044



ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2344-ЦА

о соответствии (не соответствии) санитарным правилам проектной документации

г. Пермь

1. Наименование проектной документации: «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа №1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском муниципальных районах Пермского края».
2. Наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя): Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»).
3. Место нахождения юридического лица (индивидуального предпринимателя): Российская Федерация, 614990, г. Пермь, ул. Ленина, 62 (ИНН 590220197, ОГРН 1035900103997).
4. Место строительства: -
5. Представленные документы:
 - а) «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа №1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском муниципальных районах Пермского края».
6. Проект разработан: Обществом с ограниченной ответственностью «ДОС-сервис. Экология», юридический адрес: Россия, 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. № 4585-ЦА от 19.08.2020 г.
9. Экспертиза проведена: дата начала «19» августа 2020 г., дата окончания «17» сентября 2020 г.
10. При рассмотрении проектной документации: «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа №1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском муниципальных районах Пермского края», установлено:

стр. 1 из 35

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									204
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» является нефтедобывающим предприятием, целью деятельности которого является добыча, подготовка и сдача нефти.

Объекты добычи нефти территориально-производственного предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» расположены в нескольких административных районах Пермского края. В настоящем проекте учтены источники загрязнения атмосферного воздуха ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенные в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском районах Пермского края.

В составе проектных материалов представлена ситуационная карта - сведения с публичного портала Управления Росреестра по Пермскому краю 2020 г. с нанесением нормируемых объектов и расчетных контрольных точек.

Пыле- и газоочистное оборудование отсутствует.

Технология производства предприятия не предусматривает залповых выбросов, ведущих к резкому увеличению загрязняющих веществ в выбросах.

Объем добычи нефти с 2020-2027 г.г. не увеличится.

Всего на предприятии ЦДНГ-1 (Октябрьский, Уинский, Чернушинский, Бардымский, Куединский и Осинский районы) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» расположено 596 источников выбросов, в т.ч. 70 организованных, 526 неорганизованных.

Суммарный валовый выброс на существующее положение составляет 15419,481 т/год.

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».

Все вещества имеют ПДК или ОБУВ, что соответствует требованиям п. 4.1.1. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

Инвентаризационный перечень стационарных источников выбросов с качественной и количественной характеристикой представлен, что соответствует требованиям п. 4.2.4 СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

Расчет рассеивания на период эксплуатации проводился по программе УПРЗА Эколог, версия 4.60.2, указанная программа входит в число программ, утвержденных к использованию для проведения расчетов загрязнения при разработке нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), а также при экспертизе проектных решений в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

Расчет по всем веществам и группам суммации проведен для теплого времени года, как периода с наименьшими условиями для расчета.

Расчет рассеивания проведен с учетом фонового загрязнения для всех ЗВ. При проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере учитывались фоновые концентрации по всем веществам согласно письмам Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» № № 251 от 12.02.2018 г., сроком действия до 31.12.2020 г., № 218/1 от 03.02.2020 г. до 31.12.2022 г., сроком действия до 31.12.2022 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Чернушинском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников	Количество загрязняющих веществ
Павловское месторождение (ЦДНГ-1)				
УППН «Павловка»	44	5	39	
Бр.0101 (УСУ-0103)	12	0	12	
ПСП «Чернушка»	8	0	8	
ДНС-0112	14	2	12	
ДНС-0104	19	2	17	
ДНС-0106	16	1	15	
ДНС-0105	7	0	7	
ДНС-0107	21	3	18	
Бр. 0126 (газовые скв.)	4	0	4	
<i>Итого по Павловскому месторождению</i>	145	13	132	23
Судановское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (22 шт.) и 3 ГЗУ	4	0	4	8
Чиклаевское месторождение (ЦДНГ-1)				
ДНС-0108 (в том числе 39 скв. и 5 ГЗУ)	22	2	20	16
Западно-Чиклаевское месторождение (ЦДНГ-1)				

стр. 2 из 35

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

Скв. №1	2	0	2	4
Этышское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (30 скв.) и 5 ГЗУ	4	0	4	6
Чарское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (16 шт.) и 1 ГЗУ	3	0	3	6
Чернушинское месторождение (ЦДНГ-1)				
ДНС-0113 (в том числе 30 скв. и 4 ГЗУ)	19	1	18	15
Южинское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (4 шт.) и 1 ГЗУ	4	0	4	6
Трушниковское месторождение (ЦДНГ-1)				
НГСП-0110 (в том числе 3 скв.)	3	1	2	10
Светлогорское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (13 шт.) и 3 ГЗУ	4	0	4	5
Кряжевское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (12 шт.) и 2 ГЗУ	4	0	4	6
Новобродовское месторождение (ЦДНГ-1)				
НГСП-0102 (в том числе 1 скв.)	10	2	8	13
Камышловское месторождение (ЦДНГ-1)				
19 скв., 1 ГЗУ	2	0	2	5
Новосеминское месторождение (ЦДНГ-1)				
12 скв., 2 ГЗУ	3	0	3	11
Шароновское месторождение (ЦДНГ-1)				
13 скв., 2 ГЗУ	2	0	2	3
Софьинское месторождение (ЦДНГ-1)				
Кусты скважин и отдельно стоящие скв. (8 шт.) и 1 ГЗУ	3	0	3	9
Линейная часть газопроводов				
ППКС «Павловка»	17	3	14	10
Линейная часть газопровода	26	13	13	10
Итого	43	16	27	

На площадке ЦДНГ-1 в Чернушинском районе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выявлено 277 источников выбросов, в т.ч. 36 организованных, 241 неорганизованных. Валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 9043,808 т/год.

Источники выбросов с пылегазоочистным оборудованием отсутствуют.

При проведении инвентаризации источников выбросов, по сравнению с предыдущей инвентаризацией выявлены следующие изменения:

Общий валовый выброс загрязняющих веществ увеличился с 5007,138 т/год (2018 г.) до 9043,808 т/год (2020 г.).

Изменение валового выброса связано с изменениями в объемах добычи нефти и рассеивания попутного нефтяного газа, а также в связи с учетом новых источников выбросов.

Расход сжигания ПНГ факела УППН Павловка увеличился с 0,830 млн.куб.м/год (2018г.) до 1,8 млн.куб.м/год, факела ДНС-0104 с 0,6225 млн.куб.м/год (2018г.) до 0,95 млн.куб.м/год, факела ДНС-0112 с 1,8675 млн.куб.м/год (2018г.) до 3,8 млн.куб.м/год, факела ДНС-0107 с 0,538 млн.куб.м/год (2018г.) до 1,62 млн.куб.м/год, ППКС «Павловка», факел, запальник увеличился с 0,58084 млн.куб.м/год (2018г.) до 8,196 млн.куб.м/год.

Расход ПГ печей на УППН Павловка увеличился с 16271 тыс.куб.м/год (2018г.) до 20000 тыс.куб.м/год.

Сведения о близлежащих населенных пунктах и территориальном расположении:

Промплощадка	Ближайший населенный пункт		
	название	месторасположение (от промплощадки)	
		расстояние, км	направление, румб
1	2	3	4
Павловское месторождение (ЦДНГ-1)			
УППН «Павловка» УСУ-103	с. Павловка	1,299	северо-запад
	д. Лысая гора	1,009	юго-восток
Нефтяная скв. 108	с. Павловка (ИЖЗ)	0,007	север
ПСП «Чернушка» ДНС-0104	с. Слудка	1,432	юго-запад
	с. Павловка	0,632	север

стр. 3 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ДНС-0105	д. Бараново	1,600	северо-запад
	д. Ниж. Козьяш	1,721	северо-восток
ДНС-0106	д. Трун	2,037	восток
ДНС-0107	д. Анастасьино	0,345	северо-восток
Куст нефтяных скважин и ГЗУ № 26	д. Анастасьино	0,266	северо-восток
ДНС-0112	д. Большой Улык	1,812	юго-восток
Куст № 31 (3 скв. прир. газа, 3 нефт. скв.)	д. Темное	1,030	юго-восток
Судановское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0119	д. Анастасьино	0,450	восток
Куст нефтяных скв. № 1	с. Ниж. Козьяш	1,515	северо-запад
Чиклаевское месторождение (ЦДНГ-1)			
ДНС-0108, включая куст нефтяных скважин №5	с. Тауш, ул. Южная, д. 3	0,317	северо-запад
Этышское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0116	д. Кузнецово	0,660	запад
Куст нефтяных скв. № 2	д. Кузнецово	0,324	юго-запад
Чарское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0117	д. Атяшка	1,023	северо-восток
Куст нефтяных скважин	д. Атяшка	1,023	северо-восток
Чернушинское месторождение (ЦДНГ-1)			
ДНС-0113	г. Чернушка	2,096	северо-восток
Куст нефтяных скважин	садовые участки	0,228	северо-восток
	г. Чернушка, ул. Чапаева, д. 188 (ИЖЗ)	0,885	северо-запад
Южинское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0115	д. Большой Юг	2,034	юго-запад
Куст нефтяных скважин 13, 15 и ГЗУ	д. Большой Юг	2,034	юго-запад
Трушниковское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0110	п. Николаевский (ИЖЗ)	1,360	северо-запад
Нефтяная скв. 287	садовые участки	0,392	северо-запад
	п. Николаевский (ИЖЗ)	0,800	северо-запад
Светлогорское месторождение (ЦДНГ-1)			
Нефтяная скв. № 21	д. Казанцево	0,185	северо-восток
ГЗУ	д. Казанцево	0,241	северо-запад
Кряжевское месторождение (ЦДНГ-1)			
Куст нефтяных скв. 357	с. Слудка	0,495	север
ГЗУ-0188	с. Слудка	1,645	северо-восток
Новобродовское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0102, скв. 370, 372	д. Бол.Березник	1,127	северо-восток
Камышловское месторождение (ЦДНГ-1)			
НГСП-0114, скв. 513	д. Агарзя	2,247	северо-запад
Новосеминское месторождение (ЦДНГ-1)			
Куст нефтяных скважин 534, 536	с. Тюй	0,225	северо-запад
Софьинское месторождение (ЦДНГ-1)			
Куст нефтяных скважин	д. Мал. Тарт	2,517	юго-восток
Габышевское месторождение (ЦДНГ-1)			
Нефтяная скв. 58 и ГЗУ	д. Казанцево	2,202	юго-запад
Шароновское месторождение (ЦДНГ-1)			
Куст нефтяных скважин	с. Тюй	3,150	юго-запад
Линейная часть:			
Газопровод «Павловка-Чернушка»	д. Большой Улык	0,097	восток
Т.вр. в г/пр «Чернушка-Пермь-центральная котельная»	садовый участок	0,053	северо-запад
Газопровод «Чернушка-Пермь»	д. Караморка	0,100	восток
Газопровод ГКС «Таньит» - т.вр. в г/пр «Чернушка-Пермь»	с. Деменёво	0,366	юго-запад
Газопровод ГКС «Константиновка» - т.вр. в г/пр «Чернушка-Пермь»	с. Деменёво	0,097	юго-запад
Газопровод «Куеда» - т.вр. в г/пр «Чернушка-Пермь»	с. Сульмаш	0,217	юг
Газопровод ГРП «Рябки» - т.вр. в г/пр «Павловка-Чернушка»	с. Рябки	0,660	северо-восток
Газопровод ГРП «Рябки»- УППН «Куеда»	д. Ракино	0,103	север
Газопровод ЦГСП «Кокуй» - ГРП «Рябки»	д. Каракаморка	0,056	запад

Площадка 1 - Павловское месторождение. УППН «Павловка».

стр. 4 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 1000 м. (№ 98 от 12.03.2015 (ЦГ) Предварит. Закл. ТУ Роспотребнадзора №10/6334, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 40 от 04.04.2016, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе УППН учтены 44 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 6, неорганизованных – 38. В состав УППН входят: факел сжигания газа с запальником, 1 ед., печи трубчатая блочная ПТБ-10 №1,2,3, печь трубчатая блочная ПБТ-1,6М, дренажная емкость с дыхательным патрубком, резервуары предварительного сброса (3 ед.), резервуары товарной нефти (5 ед.), РВС водоподготовки (3 ед.), сепарационные емкости (КСУ), 6 ед., отстойник горизонтальный, 9 ед., газоосушитель ГО-1,2 (2 ед.), насосы магистральные Н-1,2,3, насосы технологические Н-12,13,4,7,5,6,47, насосы дренажные с емкостями, 16 ед., аварийно-технологический амбар, 1 ед., обвязка технологического оборудования, сепарационная емкость Е-1, пластинчатые теплообменники 3,4,5,6, 4 ед., диспергатор 1 ед., фильтры, 2 ед., блок запорно-регулирующий, блок запально-сигнализирующий, пункт налива-слива нефти, канализационная емкость с насосом откачки Н-54,Н-55, 2 ед., блок химвагентов, 4 ед., газосепаратор ГС 2 ед., конденсатосборник ГС-2, КС-2, КС-3 3ед., конденсатосборник ЕПП-8 КС, 1ед., насосы подрезные Н-2,8,9,10,11,18,43,44, 8ед., канализационная емкость ЕПП-25, ЕК-1,2, ЕП-16, ЕК-6, ЕП-5, ЕК-7,4ед., аварийная емкость ЕП-8-2000-1300-1-2 ЕА-1, 1ед., УУЛФ, 1ед., насосы дозирования химвагентов, 10ед., узел учета газа, буферная емкость Е-2, 1ед насосы шламовые технологические Н-45,46, 2ед., дыхательный стояк, 1ед, сети канализационных колодцев, система очистки подтоварной воды.

Также на территории УППН «Павловка» расположено прочее оборудование: электростанция, дизельная установка АДД-04004-М, бензопилы, кусторезы, мотопомпы, скиммеры, мотопомпы, ручная дуговая сварка.

ПСП «Чернушка».

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) ПСП «Чернушка» - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000Т.000280.03.15 от 04.03.2015; Решение об установлении окончательной СЗЗ № 77 от 12.11.2015 Управления Роспотребнадзора по Пермскому краю).

Назначение приемо-сдаточного пункта - учет количества и оценка качества товарной нефти и техническое обеспечение приемо-сдаточных операций при перекачке нефти.

В составе ПСП учтены 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В состав ПСП входят: резервуары приемные (4 шт., в работе – одновременно все), насосы транспорта нефти (6 шт.), обвязка технологического оборудования (1 шт.), емкость для сбора АСПО и замазученного грунта (1 шт.), дренажные емкости с насосами 8 шт., СИКН 2 шт., узлы задвижек.

Также на территории ПСП расположено оборудование ЛАРН (коса Зубр, мотопомпа).

Бригада-0101 (УСУ-0103).

Участковая генерационная установка (далее УСУ- 0103) располагается на площадке УППН «Павловка».

УСУ не является самостоятельно функционирующим объектом и технологически связана с источниками, расположенными на УППН, в связи с чем, ориентировочная СЗЗ для УСУ-0103 не установлена. В данном случае расчеты рассеивания проведены на границе ориентировочной СЗЗ для УППН «Павловка» (1000 м).

В составе УСУ учтены 12 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В состав входят: насос дренажный, обвязка технологического оборудования, сепарационная емкость, 1 ед., блоки химвагентов 5 ед., дренажная емкость ЕД-5,6 2ед., канализационная емкость ЕК-3, 1ед., газоосушитель ГО-3,4, 2ед., узел учета газа, узел учета нефти.

Также на территории УСУ-0103 расположено оборудование ЛАРН (мотокоса, 2 ед.).

Рядом с УСУ расположено 10 кустов нефтяных скважин и 11 ГЗУ.

ДНС-0112.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.001484.11.14 от 19.11.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 11 ст 23.01.2015 г., выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтены 14 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 2, неорганизованных – 12. В состав входят: факел сжигания газа с запальником, вадогрейная установка ВВУ-500, сепарационная ёмкость V=200 м3, газоосушитель, УУГ-1 Оперативный узел учёта газа на ГКС «Павловка», УУГ-2 Оперативный узел учёта газа на факел оперативный узел учета газа на ВВУ-500, оперативный узел учета нефти, дренажная емкость V=16 м3; насос НВД 50/50, насос внешнего транспорта ДНСн 180х212 1 ед., насос внешнего транспорта ДНСн 60х250 1 ед., насос дозирующий ДП-1,6/63К14В 3 ед., насос заправочный НШ 32УЭ-3 1 ед., обвязка технологического оборудования, УБПР – ДНС-0112, скв. 205, 202, 743, 1138, 809, УДЭ – АГЗУ 0127, 0131, 0111, емкость для сбора АСПО и замазученного грунта 4 ед.

стр. 5 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Технологическое оборудование (мотокоса Husqvarna 327Rx, бензопила STIHL MS 180, мотопомпа RobinPTG-208).

Рядом с ДНС-0112 находятся 15 кустов нефтяных скважин и 13 ГЗУ.

ДНС-0104.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.001587.12.14 от 12.12.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 1 от 23.01.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтены 19 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 2, неорганизованных - 17. В состав входят: факел сжигания газа с запальником, водогрейная установка ВВУ-500, насосы транспорта нефти, 2 ед., сепарационные емкости, 3 ед., насосы технологические, 5 ед., обвязка технологического оборудования, блоки химреагентов, емкость для сбора АСПО и замазученного грунта, канализационные емкости, 4 ед., конденсатосборник, 1 ед., газоосушитель 50 м3, 1 ед., оперативный узел учёта газа на ГКС "Павловка" УУГ-1, оперативный узел учёта газа на факел УУГ-2, оперативный узел учёта газа на ВВУ-500, оперативный узел учёта нефти.

Также на территории ДНС-0104 расположено оборудование ЛАРН (газонокосилка, кусторез, мотокоса, бензопила, электростанция бензиновая).

Рядом с ДНС-0104 находятся 14 кустов нефтяных скважин и 13 ГЗУ.

ДНС-0106.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.001478.11.14 от 19.11.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 3 от 23.01.2015, выданное Управление м Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтены 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 1, неорганизованных - 15. В состав входят: факел сжигания газа, насос внешнего транспорта ЦНС 60x200, насос внешнего транспорта ЦНС 180x212., насос АХП 45/31, сепарационная емкость V=200 м3, сепарационная емкость V=160 м3, газоосушитель V= 32 м3, УУГ-1 Оперативный узел учёта газа на ГКС "Павловка", УУГ-2 Оперативный узел учёта газа на факел, УУН Оперативный узел учёта, канализационная емкость V= 16 м3, 2 ед, обвязка технологического оборудования, БР-2,5 - ДНС-0106, АГЗУ-0151, АГЗУ-0141, УБПР - скв 2119,219, 2075,326- 2 шт., 531,145,136,730, АГЗУ-0161-2 шт, емкость для сбора АСПО и замазученного грунта 2 шт., кусты нефтяных скважин, ГЗУ.

Также на территории ДНС-0106 расположено оборудование ЛАРН (кусторез, мотокоса, мотопомпа, бензопила, электростанция бензиновая).

Рядом с ДНС-106 находятся 17 кустов нефтяных скважин и 16 ГЗУ.

ДНС-0105.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.001609.12.14 от 19.12.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 2 от 23.01.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтено 7 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: обвязка технологического оборудования, насосы технологические, блоки химреагентов, УБПР - скв.94, 906, 1047, 912, 4 ед., емкость для сбора АСПО и замазученного грунта, 2 ед.,

Рядом с ДНС-105 находятся 10 кустов нефтяных скважин и 8 ГЗУ.

ДНС-0107.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м. (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.001479.11.14 от 19.11.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 4 от 23.01.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтены 20 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 2, неорганизованных - 18. В состав входят: факел сжигания газа с запальником, водогрейная установка, насос внешнего транспорта ЦНС 105x392, насос АХП 45/31 2 ед., насос НВ-Д-Е 50/50, сепарационная емкость V=100 м3., сепарационная емкость V=200 м3., газоосушитель V= 25 м3., канализационная емкость V= 16 м3 2 ед., нефтегазоотделитель V= 16 м3., УУГ-1 Оперативный узел учёта газа на ГКС «Павловка», УУГ-2 Оперативный узел учёта газа на факел, УУГ-3 Оперативный узел учёта газа на запальник факела, УУГ-4 Оперативный узел учёта продувочного газа, УУН Оперативный узел учёта нефти, подогреватель путевой ПП-1.6 АМ, обвязка технологического оборудования, БР-2,5 - ДНС-0107, БР-2,5 - ДНС-0105, БР-2,5 - АГЗУ-0146, БР-2,5 - АГЗУ-0180, БР-2,5 - АГЗУ - 0165, УДЭ - АГЗУ-0171, емкость для сбора АСПО и замазученного грунта 2 ед., камера приема П УПП-2-250М1. Также на территории ДНС-0107 расположено оборудование ЛАРН (мотокоса, мотопомпа). Рядом с ДНС-107 находятся 13 кустов нефтяных скважин и 15 ГЗУ.

Бригада 0126 (газовые скважины). Павловское месторождение.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 1000 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории месторождения эксплуатируются 21 газовая скважина (2 скважины законсервированы). Учтены выбросы от неплотностей технологических трубопроводов, блока химреагента (метанольницы), а также от бензопилы STIHL MS-180, кустореза STIHL FS-450 и двух мотокос Husqvarna 327Rx (ист. № 6078-6080, 6238).

Площадка 2 - Судановское месторождение. Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от НГСП-0119 - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование (неплотности обвязки трубопроводов). На площадках нефтяных скважин и ГЗУ учтены выбросы от блоков химреагентов.

На территории месторождения эксплуатируются 22 нефтедобывающие скважины и 3 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Площадка 3 - Чикулаевское месторождение

Размер санитарно-защитной зоны ДНС-108 - 300 м. (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.001480.11.14 от 19.11.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 5 от 23.01.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтены 20 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 1, неорганизованных - 19: факел сжигания газа с запальником, установка гидроструйная УГС, 1 ед., сепарационные емкости, 2 ед., насосы транспорта нефти, 2 ед., обвязка технологического оборудования, емкость для сбора АСПО и замазученного грунта, 4 ед., блоки химреагентов, сепаратор трубный, 1 ед., гидроструйный насос, 3 ед., конденсатосборник V=6м³, 1 ед., канализационная емкость, V=5,16м³, 2 ед., дренажная емкость V=11,16м³, 2 ед., насос НВ 50/50, 2 ед., узел учёта газа на факел, узел учета нефти. Также на территории ДНС-0108 расположено оборудование ЛАРН (мотокоса, мотопомпа).

На территории месторождения эксплуатируются 39 нефтедобывающих скважин и 5 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На площадках нефтяных скважин и ГЗУ расположены блоки химреагентов, также учтены выбросы от неплотностей технологических трубопроводов.

Площадка 4 - Этышское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от СП-0116 - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 4 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование (неплотности обвязки трубопроводов).

На территории месторождения эксплуатируются 30 нефтедобывающих скважин и 5 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На площадках нефтяных скважин и ГЗУ расположены блоки химреагентов (2 шт.), учтены выбросы от неплотностей технологических трубопроводов и шести дренажных емкостей.

Площадка 5 - Чарское месторождение.

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные.

На территории месторождения эксплуатируются 15 нефтедобывающих скважин и 1 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На площадках нефтяных скважин и ГЗУ расположены блоки химреагентов (1 шт.), также учтены выбросы от неплотностей технологических трубопроводов (ист. № 6093-6095).

Площадка 6 - Червушинское месторождение

Размер санитарно-защитной зоны ДНС-0113 - 300 м. Решение об установлении окончательной СЗЗ № 12 от 23.01.2015 (Управления Роспотребнадзора по Пермскому краю).

В составе ДНС учтены 18 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 1, неорганизованных - 17: факел сжигания газа с запальником, насосы транспорта нефти, 2 ед., сепарационные емкости, обвязка технологического оборудования, пункт слива нефти, емкость для сбора АСПО и замазученного грунта, 2 ед., УДЭ - скв.384,385, 2 ед., УБПР - ДНС-0113, скв.368, 369, 3 ед., дренажные емкости, 5 ед., гидроструйный насос в блоке с УЭЦН, 4 ед., канализационная емкость V=16м³,

стр. 7 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

В составе месторождения учтены 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, их них организованных - 2, неорганизованных - 8: факел-1, факел-2, сепарационные емкости, 1 ед., эстакада налива нефти, обвязка технологического оборудования, конденсатосборник, 1 ед., насосы НВ 50/50, 2 ед., емкость дренажная, 2 ед., роторный сепаратор-каплеуловитель, 1 ед.

Площадка 12 - Камышловское месторождение. СП-0114.

На территории месторождения эксплуатируется куст нефтедобывающих скважин, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которого принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 2 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Учтены выбросы от нефтяных скважин и блока химреагентов и выбросы от неплотностей технологических трубопроводов (ист. № 6127, 6128).

Площадка 13 - Новосеминское месторождение. СП-0111.

Размер санитарно-защитной зоны НГСП-0111 - 300 м (СЗЗ № 59.55.18.000.Т.001604.12.14 от 19.12.2014, Решение об установлении окончательной СЗЗ № 8 от 23.01.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

На территории месторождения эксплуатируется 12 нефтедобывающих скважин, 2 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Учтены выбросы от блока химреагентов, выбросы от неплотностей технологических трубопроводов (ист. № 6129, 6130), а также выбросы от двух газонокосилок и мотопомпы Бригады №0168 (ист. № 6240).

Площадка 14 – Шароновское месторождение

На территории месторождения эксплуатируются 13 нефтедобывающих скважин и 2 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Учтены выбросы от неплотностей технологических трубопроводов (ист. № 6134).

Площадка 15 - Софьинское месторождение

На территории месторождения эксплуатируется 8 нефтедобывающих скважин и 1 ГЗУ, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для которых принят 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные. Учтены выбросы от неплотностей технологических трубопроводов (ист. № 6216, 6217), а также выбросы от четырех бензогенераторов и двух электростанций Honda и м/о станков Бригады №0170 (ист. № 6241).

Площадка 17 - ППКС «Павловка»

Установленный размер санитарного разрыва для газокomppressorной станции «Павловка» составляет 500 м. СЗЗ об установлении санитарного разрыва № 59.55.18.000.Т.000169.02.12 от 14.02.2012, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю.

В составе ППКС учтены 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных - 2, неорганизованных – 7. В состав входят: факел сжигания газа с запальником – ист. № 24,25, свеча рассеивания газа (сброс газа с СППК),

Компрессорный цех: компрессор 7ВКГ50/7 №1-5, 5 ед.

Технологическое оборудование на площадке ППКС: узел переключения, приёмный газосепаратор Е-1, маслоразделительная ёмкость Е-2, аппарат воздушного охлаждения газа АВГ-1, аппарат воздушного охлаждения масла АВМ-1-8, 8 ед., концевой сепаратор С-3, теплообменник Т-1, дренажная ёмкость Е-4, накопительная ёмкость Е-8, установка компрессорная ТАКАТ 50.07М3

Площадка ЦГСП (с перечислением оборудования): приёмный газосепаратор С-1,2 2 ед., виветриватель Е-1/1, ёмкость сбора нефтесодержащей жидкости Е-2/1, нефтеотделитель Е-6, одоризационная установка

Площадка 17 - Линейная часть цеха транспорта газа.

Ориентировочный размер санитарного разрыва - 50 м (Приложение 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Газопровод «Павловка-Чернушка» быт.: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «Павловка-Чернушка» ц.кот.: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 3 ед. и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

стр. 9 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Газопровод Т.вр. в г/пр. «Чернушка-Пермь-центральная котельная»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча сжигания ПНГ 4 ед. и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «Чернушка-Пермь»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – свеча сжигания ПНГ (12 ед) и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод ГКС «Танып» - т.вр. в г/пр. «Чернушка-Пермь»: учету подлежит 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «Константиновка» - т.вр. в г/пр. «Чернушка-Пермь»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча сжигания ПНГ и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «Куеда» - т.вр. в г/пр. «Чернушка-Пермь»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча сжигания ПНГ 3 ед. и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод ГРП «Рябки- т.вр. в г/пр. «Павловка-Чернушка»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 2 ед. и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод ГРП «Рябки»-УППН «Куеда»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 2 ед. и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод ЦГСП «Кокуй»-ГРП «Рябки»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ (4 ед.) и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «ЦГСП Константиновка – т.вр. в г/пр. ЦГСП Кокуй-ГРП Рябки»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ (5 ед.) и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Площадка ГРП «Рябки»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ (4 ед.) и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Площадка ГРП «Чернушка»: учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ (2 ед.) и 1 неорганизованный - неплотности газопровода. В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЦДНГ-1, Чернушинский район

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,0118	0,0105
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,00016	0,00054
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2	3	5,6545	104,341035
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	3	0,920966	16,952751
0328	Углерод	ПДК м/р	0,15	3	55,99802	654,503007
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	18,00342	354,58171
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р	0,008	2	0,7888716	18,020498
0337	Углерода оксид	ПДК м/р	5	4	469,02892	5517,789628
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) – гидрофторид	ПДК м/р	0,02	2	0,00023	0,00079
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,2	2	0,00016	0,00044
0410	Метан	ОБУВ	50		41,446962	815,1455

стр. 10 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0415	Смесь предельных углеводородов предельных C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	80,193785	1533,7847
0416	Смесь предельных углеводородов предельных C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	1,0169849	17,217705
0602	Бензол	ПДК м/р	0,3	2	0,170488	4,7298
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,2	3	1,35046	2,13526
0621	Метилбензол	ПДК м/р	0,6	3	0,206902	2,9209
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000011	0,00001
1052	Метанол	ПДК м/р	1	3	2,7961	0,58956
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,01	0,022
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	4	0,0282	0,02425
2732	Керосин	ОБУВ	1,2		0,1005	0,0381
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05		0,005	0,768
2741	Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	ОБУВ	1,5		2,0215	0,2305
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05		0,0000004	1,00e-07
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	ПДК м/р	0,3	3	0,00016	0,00044
Всего веществ : 25					679,754091	9043,807624
в том числе твердых : 6					56,0103011	654,514937
жидких/газообразных : 19					623,7437899	8389,292687
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Павловское месторождение

Расчетные площадки приняты следующих размеров:

Павловское месторождение: 14000x16000 с шагом 500x500 м; УППН «Павловка»: 3000x2500 с шагом 100 м; ДНС-0104: 1200x1500 с шагом 100x100 м; ДНС-0105: 1600x1200 с шагом 100x100 м; ДНС-0106: 1600x1400 с шагом 100x100 м; ДНС-0107: 1600x1200 с шагом 100x100 м; ДНС-0112: 1000x1300 с шагом 100x100 м.

Анализ результатов расчета рассеивания для площадок Павловского месторождения проводился в 54 контрольных точках на границах СЗЗ и 9 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (с. Павловка, с. Лысая Гора, д. Большой Улык, д. Анастасьино, д. Темное, п. Трун).

ПСП «Чернушка»

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе СЗЗ и в 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (с. Слудка и д. Большой Березник). Расчетная площадка принята размером 3000x3500 с шагом 100x100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Судановское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и ГЗУ, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ и в 2 контрольных точках на границе ближайшего жилья (с. Слудка и д. Большой Березник). Расчетная площадка принята размером 1300x1400 с шагом 100x100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Чиклаевское месторождение

стр. 11 из 35

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Анализ результатов расчета рассеивания для площадки ДНС-0108, куста скважин и ГЗУ (наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ) проводился в 6 контрольных точках на границе СЗЗ и 1 контрольной точке на ближайшей нормируемой территории (ИЖЗ по адресу: с. Тауш, ул. Солнечная, 3). Расчетная площадка принята размером 1500х1200 с шагом 100х100 м.

Западно-Чиклаевское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ скважины №1 и 1 контрольной точке на ближайшей нормируемой территории (земли сельскохозяйственного назначения). Расчетная площадка принята размером 1200х900 с шагом 100х100 м.

Этышское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и ГЗУ, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ Этышского месторождения и 1 контрольной точке на ближайшей нормируемой территории (д. Кузнецово). Расчетная площадка принята размером 1400х1700 с шагом 100х100 м.

Чарское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ Чарского месторождения и 1 контрольной точке на ближайшей нормируемой территории (д. Атяшка). Расчетная площадка принята размером 1900х1900 с шагом 100х100 м.

Чернушинское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания для площадки ДНС-0113, куста скважин и ГЗУ (наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ) проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ ДНС, 4 контрольных точках на границе СЗЗ куста скважин и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (ИЖЗ г. Чернушка, садовый участок). Расчетная площадка принята размером 3400х3000 м с шагом 100х100 м.

Южинское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и ГЗУ, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1300х1400 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Трушниковское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и НГСП-0110, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 8 контрольных точках на границе объединенной 300-метровой СЗЗ и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (п. Николаевский, садовый участок). Расчетная площадка принята размером 1900х1800 с шагом 100х100 м.

Светлогорское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и ГЗУ, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 9 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (с. Казанцево). Расчетная площадка принята размером 2300х1700 с шагом 100х100 м.

Кряжевское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и ГЗУ, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 8 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ и 1 контрольной точке на ближайшей нормируемой территории (с. Слудка). Расчетная площадка принята размером 1800х6600 с шагом 100х100 м.

Новобродовское месторождение

стр. 12 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Анализ результатов расчета рассеивания для площадки НГСП-0102 проводился в 6 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1000х1100 м с шагом 50х50 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Камышловское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяной скважины и НГСП-0114, проведен расчет рассеивания. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 900х900 с шагом 50х50 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Новосеминское месторождение

Для того чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и НГСП-0111, проведен расчет рассеивания. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ и 1 контрольной точке на ближайшей нормируемой территории (с. Тюй). Расчетная площадка принята размером 1300х1100 с шагом 100х100 м.

Софьинское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин проведен расчет рассеивания. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 900х900 с шагом 50х50 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Габышевское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин и ГЗУ, проведен расчет рассеивания для куста наиболее близко расположенного к нормируемой территории и обладающим наибольшим количеством скважин и ГЗУ. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1000х1000 с шагом 50х50 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Шарововское месторождение

Для того, чтобы проверить выполнение гигиенических нормативов качества приземного слоя воздуха по содержанию в нем вредных веществ от работы нефтяных скважин проведен расчет рассеивания. Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1100х1200 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

ППКС «Павловка»

Анализ результатов расчета рассеивания для площадки ГКС проводился в 6 контрольных точках на границе 500-метровой СЗЗ и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (с. Павловка). Расчетная площадка принята размером 2900х2000 с шагом 100х100 м.

Линейная часть газопровода

Анализ результатов расчета рассеивания для линейной части газопровода проводился в 7 контрольных точках на границе СЗЗ газопровода и в 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (с. Павловка, д. Большой Улык).

Газопровод линейной части т.вр. в г/пр «Чернушка-Пермь-центральная котельная» расположен близко к садовым участкам (0,053 км). В связи с тем, что на данном участке отсутствуют источники выбросов (неплотности и свечи), расчет рассеивания для данной нормируемой территории не проводился. Расчеты рассеивания проводились на ближайшей нормируемой территории (с. Павловка, д. Большой Улык).

Расчетные площадки приняты размером: 2200х2900 с шагом 100х100 м; 700х400 с шагом 50х50 м; 300х200 с шагом 50х50 м.

Линейная часть газопроводов имеет большую протяженность, свечи не работают одновременно и не являются источниками постоянных выбросов. Для расчета рассеивания приняты источники выбросов с максимальным выбросом (г/с) и минимальным расстоянием до ближайшей нормируемой территории.

Для расчета рассеивания в Чернушинском районе взяты контрольные точки на границе ближайших населенных пунктов (садово-огородных участков), на границе СЗЗ каждого производственного объекта (НГСП, ДНС, нефтяных скважин и т.д.).

стр. 13 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Расчет рассеивания проводился для объектов расположенных в Чернушинском районе, размером расчетной площадки 38000*38000 с шагом 1000*1000м.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границах жилой застройки, границах СЗЗ, границах садов в летний период года составляют:

Перечень загрязняющих веществ	Максимальная приземная концентрация на границе СЗЗ с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе садов с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе жилой застройки с фоном/вклад предприятия	Средняя приземная концентрация на границе жилой застройки
диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,02/0,02	0,00001/0,00001	0,0002/0,0001	0,0002
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,01/0,01	2,35E-05/2,35E-05	0,0007/0,0006	0,0007
Азота диоксид	0,7/0,57	0,19/0,008	0,25/0,08	0,074
Азот (II) оксид	0,13/0,05	0,1/6,33E-04	0,1/0,007	0,008
Углерод	0,5/0,05	0,03/0,02	0,4/0,04	0,2104
Сера диоксид	0,33/0,33	0,04/4,28E-03	0,11/0,06	0,1905
Дигидросульфид	0,9/0,44	0,28/0,04	0,92/0,84	-
Углерода оксид	0,33/0,12	0,26/5,70E-03	0,32/0,1	0,0301
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/- гидрофторид	0,007/0,005	0,00002/0,00002	0,0004/0,0003	0,0002
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0006/0,0006	2E-06/2E-06	0,00003/0,00003	2,35e-05
Метан	0,03/4,10E-03	0,02/2,21E-04	0,03/5,48E-03	0,0084
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,016/0,003	0,01/9,35E-05	0,01/0,001	0,0005
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,02/1,49E-04	0,02/9,85E-05	0,02/1E-05	0,0009
Бензол	0,12/8,80E-03	0,12/4,42E-04	0,12/9,65E-04	-
Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,4/0,38	0,16/0,15	0,22/0,16	-
Метилбензол	0,27/0,04	0,24/1,39E-04	0,24/0,0001	-
Бенз/а/пирен	0,02/0,02	0,0001/0,0001	0,0001/0,0001	0,0015
Метанол	0,22/0,22	0,08/0,08	0,11/0,11	0,0228
Формальдегид	0,04/0,04	0,0002/0,0002	0,003/0,003	0,0014
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,002/0,002	0,00001/0,00001	0,0002/0,0002	0,0001
Керосин	0,04/0,04	0,0002/0,0002	0,003/0,003	-
Масло минеральное нефтяное	0,23/0,15	0,0003/0,0002	0,008/0,005	-
Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	0,12/0,12	0,14/0,14	0,1/0,1	-
Эмульсол	5,6E-06/5,6E-06	1E-09/1E-09	2,02E-08/2,02E-08	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0004/0,0004	1,3E-06/1,3E-06	2E-05/2E-05	7,05e-06
Дигидросульфид, формальдегид	0,87/0,84	0,04/0,04	0,85/0,44	-
Серы диоксид и дигидросульфид	0,91/0,44	0,32/0,04	0,93/0,84	-
Углерода оксид и пыль цементного производства	0,1/0,1	0,008/0,008	0,1/0,1	-
Азота диоксид, серы диоксид	0,51/0,37	0,14/0,007	0,21/0,08	-
Серы диоксид и фтористый водород	0,18/0,18	0,005/0,002	0,06/0,03	-

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Октябрьском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников	Количество организованных	Количество неорганизованных
----------------------	-----------------------	---------------------------	-----------------------------

стр. 14 из 35

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

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

	выбросов	источников	источников
ЦДНГ-1			
Дороховское месторождение.			
ДНС-0120	26	3	23
Итого по Дороховскому месторождению	26	3	23
Курбатовское месторождение.			
ДНС-0111	15	1	14
ДНС-0121 (Таугерское поднятие)	14	1	13
Итого Курбатовскому месторождению	29	2	27
Казаковское месторождение.			
ДНС-0114	18	1	17
Итого по Казаковскому месторождению	18	1	17
Софьинское месторождение.			
Территория месторождения	12	0	12
Итого по Софьинскому месторождению	12	0	12
Трифоновское месторождение.			
ДНС-0115	24	2	22
Итого по Трифоновскому месторождению	24	2	22
Солдатовское месторождение.			
ДНС-0116	18	1	17
ДНС-0118 (Горбатовское поднятие)	13	1	12
Итого по Солдатовскому месторождению	31	2	29
Никулинское месторождение.			
Территория месторождения	3	0	3
Итого по Никулинскому месторождению	3	0	3
Дулеповское месторождение.			
Территория м-ия	4	0	4
Итого по Дулеповскому месторождению	4	0	4
Винниковское месторождение.			
Территория м-ия	4	0	4
Итого по Винниковское месторождению	4	0	4
Мосинское месторождение.			
Территория м-ия	5	0	5
Итого по Мосинскому месторождению	5	0	5
Одиновское месторождение.			
Территория м-ия	4	0	4
ДНС	9	2	7
Итого по Одиновскому месторождению	13	2	11
Габышевское месторождение.			
Территория м-ия	3	0	3
Итого по Габышевскому месторождению	3	0	3
Дозорцевское месторождение.			
Территория м-ия	4	0	4
Итого по Дозорцевскому месторождению	4	0	4
Моховское месторождение.			
НГСП-0120 (ПКИОС)	7	1	6
ДНС-0123	16	3	13
Территория м-ия	3	0	3
Итого по Моховскому месторождению	26	4	22
Викторинское месторождение.			
Территория м-ия	5	0	5
Итого по Викторинскому месторождению	5	0	5
Шароновское месторождение.			
Территория м-ия	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	5	0	5
Итого по Судановскому месторождению	5	0	5
Бурцевское месторождение.			
Территория м-ия	2	0	2

стр. 15 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

218

Итого по Бурцевскому месторождению	2	0	2
Поспеловское месторождение.			
Итого по Поспеловскому месторождению	7	0	7
Калиновское месторождение.			
Итого по Калиновскому месторождению	10	1	9
Шуруборское месторождение.			
Итого по Шуруборскому месторождению	10	2	8
Орловское месторождение.			
Итого	4	0	4
Линейная часть.			
Линейная часть	12	4	8
Итого по Октябрьскому району	275	24	251

На площадке ЦДНГ-1 в Октябрьском районе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выявлено 275 источников выбросов, в т.ч. 24 организованных, 251 неорганизованных.

Источники выбросов с пылегазоочистным оборудованием отсутствуют.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 5975,298 т/год.

При проведении инвентаризации источников выбросов объектов ЦДНГ-1, расположенных в Октябрьском районе Пермского края, по сравнению с предыдущей инвентаризацией (2018 г.) выявлены следующие изменения:

Общий валовый выброс загрязняющих веществ увеличился с 1763,492 т/год (2018 г.) до 5975,298 т/год (2020 г.).

Изменение валового выброса связано с изменениями в объемах добычи нефти и рассеивания попутного нефтяного газа, а также в связи с учетом новых источников выбросов.

Расход сжигания ПНГ факела ДНС-0120 увеличился с 0,751 млн.куб.м/год (2018г.) до 3,0 млн.куб.м/год, факела ДНС-0115 с 0,573 млн.куб.м/год (2018г.) до 0,95 млн.куб.м/год, факела НГСП-0116 с 1,1 млн.куб.м/год (2018г.) до 3,0 млн.куб.м/год, факела ДНС-123 с 0,219 млн.куб.м/год (2018г.) до 3,5 млн.куб.м/год.

Расход ПНГ путевых подогревателей ДНС-0123 увеличился с 3101 тыс.куб.м/год (2018г.) до 6000 тыс.куб.м/год.

Сведения о близлежащих населенных пунктах и территориальном расположении:

Промплощадка	Ближайший населенный пункт		
	Название	местоположение (от промплощадки) расстояние, в км	направление, румб
Дороховское месторождение			
ДНС-0120	д. Усть-Каменка	3,51	юго-запад
	п. Тюш	3,74	северо-запад
Скв. № 101	пгт. Сарс	0,197	юго-восток
Куст №24	пгт. Сарс	1,238	юго-восток
Курбатовское месторождение			
ДНС-0111	д. Курбатово	1,7	юг
	п. Зуевский	3,65	запад
	д. Горны	2,7	юго-восток
ДНС-0121 (Таугерское поднятие)	с. Басино	0,988	север
	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
Куст № 3	д. Уразметьево	0,35	юго-запад
Трифоновское месторождение			
ДНС-0115	п. Атерский	2,73	северо-запад
	п. Бартым	4,3	восток
Скв. № 535	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			
Куст 1	п. Отделение № 3	2,37	юго-запад
	с. Мосино	2,34	юг

стр. 16 из 35

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

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

Одиновское месторождение			
Скв. №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			
Куст 53	д. Уяс	3,02	юг
Моховское месторождение			
Куст 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			
Куст № 5	с. Тюй	1,5	северо-запад
Линейная часть			
Газопровод ДНС-0120 – ГКС «Курбаты», Ду 215, ПК 0 – ПК 198	ИДЖЗ 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
Буршевское месторождение			
Скв. 29	д. Горны	2,90	юго-запад
Шароновское месторождение			
Скв. 75	с. Тюй	3,00	юго-запад
Калиновское месторождение			
скв. №17	п. Ненастье	4,50	северо-запад
Поспеловское месторождение			
скв. №3	п. Бартым	3,58	юго-восток
Шуруборское месторождение			
Скв. №601	д. Бияваш	1,54	юго-запад

Площадка № 1. ДНС-0120 Дороховское месторождение.

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) – 300 м (СЭЗ № № 59.55.18.000.Т.001007.08.15, решение об установлении окончательной СЗЗ № 66 от 25.08.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

На территории ДНС-0120 размещаются 26 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 3, неорганизованных – 23.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факел сжигания газа с запальником, газовая линия на факел, сепарационные емкости, газосепаратор 2,5 м3, канализационная ёмкость 16 м3, дренажная ёмкость 63 м3, 16 м3 2 ед., УУГ Узел учета газа, УУН-1, 2 Узел учета нефти, путевой подогреватель ПП-1,6АМ (водогрейная установка), насосы внешнего транспорта 3 ед., насос погружной НВ-Д 50/50 5 ед., насос дозирующий 3 ед., насос заправочный 3 ед., технологические трубопровода (обвязка), кусты скважин (и одиночные скважины) 92 скв., ГЗУ и БИУСЫ 8 ед., блок химреагентов, 9 ед., пункт слива нефти, ёмкость для сбора АСПО и замазученного грунта 2 ед., ДЭС 1 ед., сварочный пост 2 ед., дренажные ёмкости (кустовые) 15 ед.

Месторождение эксплуатирует 92 нефтяных скважин и 8 ГЗУ, блоки химреагентов, в выбросах учтены также передвижной сварочный пост, оборудование ЛАРН (бензогенератор, мотопомпа и кусторез) и снегоход.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и ГЗУ (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

стр. 17 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

Площадка № 2. ДНС-0111 Курбатовское месторождение.

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.000615.05.15 от 25.05.2015, решение об установлении окончательной СЗЗ № 40 от 25.05.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

На территории ДНС-0111 размещаются 15 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1, неорганизованных – 14 (неплотности оборудования, обвязка).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факел сжигания газа с запальником, газовая линия на факел, сепарационные емкости 2 ед., дренажная ёмкость 16 м³, нефтегазоотделитель V-8 м³, газосепаратор V=0,8м³, погружной насос НВ-Д-1М 50/50-3,7, погружной насос ВНД 25/50, технологические насосы 2 ед., УУГ Узел учёта газа, УУН Узел учёта нефти, технологические трубопровода (обвязка), кусты скважин (и одиночные скважины), ГЗУ и БИУСЫ, БР-0,5, мотокоса Husqvarna, мотокоса STIHL, мотопомпа Fubag PTH 1000 ST, ёмкость для сбора АСПО и замазученного грунта 1 ед.

Месторождение эксплуатирует 73 нефтяные скважины и 8 ГЗУ, имеются блоки химреагентов.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и ГЗУ (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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;

Площадка № 3. ДНС-0121 Таугерское подняtie, Курбатовское месторождение.

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.000617.05.15 от 25.05.2015, решение об установлении окончательной СЗЗ № 35 от 25.05.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факел с запальником, газовая линия на факел, сепарационные емкости 2 ед., газосепаратор, дренажная ёмкость V-16м³, нефтегазоотделитель V-16м³, насос погружной НВД-1М 50/50-(3.0), технологические трубопровода (обвязка), УУГ Узел учёта газа, УУН Узел учёта нефти, кусты скважин (и одиночные скважины), ГЗУ и БИУСЫ, блок химреагентов 1 ед., ёмкость для сбора АСПО и замазученного грунта 1 ед.

Месторождение эксплуатирует 8 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 (Новая редакция).

Площадка № 4. ДНС-0114 Казаковское месторождение.

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.000619.05.15 от 25.05.2015, решение об установлении окончательной СЗЗ № 37 от 25.05.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю). На территории ДНС-0114 размещаются 18 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 2 неорганизованных – 16 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факельная установка предназначена для сжигания газовых сбросов от технологического оборудования, путевой подогреватель ПП-1,6М, технологические насосы 6 ед, сепарационные емкости 2 ед. (предназначены для приема и проведения первой ступени сепарации НСЖ), нефтегазоотделитель, предназначен для сбора конденсата, выделяющегося из газа, газосепаратор, где происходит первичная осушка газа, узел учета газа, узел учета нефти, оборудование ЛАРН (бензогенератор, мотопомпа, кусторез), дренажные емкости (предназначены для сбора остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом), канализационные емкости 2 ед. (предназначены для сбора утечек с сальников насосов, остатков нефти, а также продуктов промывки оборудования перед ремонтом, также используется для утилизации ливневых стоков), приемная емкость пункта слива нефти, газовая линия на факел, обвязка технологического оборудования.

Месторождение эксплуатирует 46 нефтяных скважин и 8 ГЗУ. Имеются блоки химреагентов 7 ед.(предназначены для подачи реагента – деэмульгатора).

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 (Новая редакция).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

Площадка № 5. ДНС-0115 Трифоновское месторождение.

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.000613.05.15 от 25.05.2015, решение об установлении окончательной СЗЗ № 38 от 25.05.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

стр. 18 из 35

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	221

На территории ДНС-0115 размещаются 24 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 2; неорганизованных – 22 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факел сжигания газа с запальником, газовый двигатель МКУ Хёрбигер, газовая линия на факел, сепарационные емкости 2 ед., газовый двигатель МКУ Хёрбигер, дренажная емкость V=16 м3, нефтегазоотделитель V=16 м3, канализационная емкость V=16 м3, насос полупогружной НВ-Д-1М 50х50, насосы ЦНС 105х343; ЦНС 60х330; ЦНС 105х294 3 ед., УУГ 1, 2 Узел учета газа, УУН 1, 2 Узел учета нефти, технологические трубопровода (обвязка), насос полупогружной НВ-50х50, насос дозирующий 2 ед., насос заправочный, насос откачки конденсата КМ-40-32-160, конденсатосборник, газосепаратор, кусты скважин (и одиночные скважины), ГЗУ и БИУСЫ, блок химреагентов, 12 ед., емкость для сбора АСПО и замазученного грунта 1 ед., мини ГКС.

Месторождение эксплуатирует 41 нефтяные скважины и 10 ГЗУ.

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 (Новая редакция).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

Площадка № 6. Солдатовское месторождение.

ДНС-0116

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.000618.05.15 от 25.05.2015, решение об установлении окончательной СЗЗ № 36 от 25.05.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

На территории ДНС-0116 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: факел сжигания газа с запальником, газовая линия на факел, сепарационные емкости 6 ед., газосепаратор ГС-0,5 V= 1,6 м3, емкость подземная горизонтальная дренажная V= 16 м3, 2 ед., емкость подземная для приема нефти из автоцистерн V= 16 м3, емкость подземная горизонтальная дренажная V= 8 м3, нефтегазовый сепаратор НГС-П-П-1,0-3000-2 V=100 м3, емкость подземная горизонтальная дренажная V= 16 м, насос НВД 50/50-3404-11(3.0), технологические насосы 2 ед., ОУУН-2 Оперативный узел учета нефти откачки нефти из Е-6, УУГ-1 Узел учета газа на факел, УУГ-2 Узел учета газа на запальник факела, УУГ-3 Узел учета газа продувочной линии, насос НВД 50/50-3404-11(3.0), насос НВ 50/50, насос ВВД-12,5/50-3,0, технологические трубопровода (обвязка), камера приема очистного устройства 2 ед., кусты скважин (и одиночные скважины), ГЗУ и БИУСЫ, блок химреагентов, 11 ед., мини ГКС.

Учтены выбросы оборудования ЛАРН (мотопомпа и 4 ед. кусторезов, мотокося).

Месторождение эксплуатирует 24 нефтяных скважин и 5 ГЗУ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и ГЗУ (СЗЗ)- 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

ДНС-0118. Горбатовское поднятие

Размер установленной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (СЭЗ № 59.55.18.000.Т.000614.05.15 от 25.05.2015, решение об установлении окончательной СЗЗ № 39 от 25.05.2015, выданное Управлением Роспотребнадзора по Пермскому краю).

На территории Горбатовского поднятия Солдатовского месторождения размещаются 12 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (свеча рассеивания); неорганизованных – 11 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования: технологические трубопровода (обвязка), дренажная емкость V=16 м3, канализационная емкость V=16 м3, сепаратор трубный, насос гидроструйный 4 ед., погружной насос НВ-Е 50/50 2 ед., камера приема 2 ед., шурф 3 ед., камера пуска очистных устройств, конденсатосборник V=16 м3, свеча рассеивания Ду=89, L=5м, кусты скважин (и одиночные скважины), ГЗУ и БИУСЫ.

Месторождение эксплуатирует 8 нефтяных скважин и 2 ГЗУ.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны от нефтяных скважин и ГЗУ (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III п.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Площадка № 7. Мосинское месторождение. СП-0117.

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).

Месторождение эксплуатирует 17 нефтяных скважин и 3 ГЗУ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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 (Новая редакция).

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.

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 (Новая редакция).

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

ДНС Одиновского м.п.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Территория ДНС со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек.

На территории ДНС размещаются 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 2 (труба факела, теплогенератор); неорганизованных – 7 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факел с запальником, предназначен для сжигания газовых сбросов от технологического оборудования, теплогенератор, газосепаратор ГС-1и нефтегазоотделитель Е-4; накопительные емкости ЕН-1,2; узел учета нефти УУН-1, блок откачки нефти Н-1,2, блок регулирования газа, блок розжига.

Площадка № 9. Габышевское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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 16 нефтяных скважин и 2 ГЗУ.

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

Площадка № 10. Дозорцевское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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 27 нефтяных скважин и 5 ГЗУ.

Санитарно-защитные зоны от всех скважин выдержаны.

Площадка № 11. Моховское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные.

Месторождение эксплуатирует 36 нефтяных скважин и 9 ГЗУ. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

ДНС-0123

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Территория ДНС-0123 со всех сторон граничит с территорией, свободной от застроек.

На территории ДНС-0123 размещаются 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 3; неорганизованных – 13 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: камера приема (К-1), нефтегазовый сепаратор (Е-1), газосепаратор (ГС-1), аппарат емкостной (Е-3), насос внешней

стр. 20 из 35

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	223

перекачки (Н-1, 2), путевой подогреватель (ПП-1, 2) 2 ед., путевой подогреватель (ПП-3) водогрейная установка 1 ед., ОУУН Оперативный узел учета нефти откачки нефти, УУГ-1 Узел учета газа на факел, УУГ-2 Узел учета газа на запальник факела, УУГ-3 Узел учета газа продувочной линии, емкость подземная дренажная (Е-4,7,11) 3 ед., погружной насос (Н-3, 6, 11) НВ-Д-1М50/50-5,0-Е 3 ед., факельная установка (Ф-1) с запальником, блок дозирования реагента (БР-1), блок учета УРГ-1, свеча Мини-ГКС.

Площадка № 12. Викторинское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 5 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование.

Месторождение эксплуатирует 15 нефтяных скважин и 3 ГЗУ, также имеется 1 канализационная емкость. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Площадка № 13. Камышловское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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, ГЗУ нет, также имеются блоки подачи реагента БР-2,5 и 2 канализационные емкости. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Площадка № 14. Судановское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3., Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Новая редакция).

На территории размещаются 5 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование.

Месторождение эксплуатирует 8 нефтяных скважин и 1 ГЗУ, также имеются 2 канализационные емкости, блоки реагентов УБПР-2. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Площадка № 15. Новосеминское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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, ГЗУ нет, также имеется 1 канализационная емкость, блок подачи реагента БР-2,5 2 ед. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Площадка № 16. Никулинское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п.7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории месторождения размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них все неорганизованные.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: технологические трубопроводы, нефтяные скважины и ГЗУ, канализационные емкости 4 ед.

Месторождение эксплуатирует 12 нефтяных скважин, 2 ГЗУ. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Площадка № 17. Дулеповское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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 канализационные емкости, 2 узла врезки. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Месторождение эксплуатирует 2 нефтяные скважины, ГЗУ нет.

стр. 21 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Площадка № 18. Винниковское месторождение.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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 5 канализационных емкостей. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Месторождение эксплуатирует 18 нефтяные скважины и 5 ГЗУ.

Площадка № 19. Софьинское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования: технологические трубопровода (обвязка), сепаратор трубный, нефтегазоотделитель, погружной насос АХП 45/31, шурф, нефтяные скважины, ГЗУ, канализационные емкости 9 ед., дренажная ёмкость 16 м³ 2 ед., камера пуска, БР, кусторез STPHL FS450.

Месторождение эксплуатирует 7 нефтяных скважин и 2 ГЗУ.

Площадка № 20. Бурцевское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (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, ГЗУ нет.

Площадка № 21. Шароновское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 4 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: канализационные емкости 8 ед. В составе обвязки учтены неплотности трубопроводов и технологического оборудования.

Месторождение эксплуатирует 2 нефтяные скважины и 2 ГЗУ.

Площадка № 22. Калиновское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории скважины № 17 Калиновского месторождения размещаются 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1 (факельная установка ПФУ); неорганизованных – 9 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования (нефтегазосепаратор НГС-1, насос технологический, 1 ед., сепарационно-накопительная емкость НГС-1, 1 ед., канализационная емкость, 1 ед., газовая линия на факел, технологические трубопровода (обвязка).

Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину, ГЗУ нет.

Площадка № 23. Поспеловское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 7 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 химреагентов (предназначен для подачи реагента – дезмульгатора).

Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину, ГЗУ нет.

Площадка № 24. Шуруборское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

стр. 22 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

На территории размещаются 10 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных – 1, неорганизованных – 9 (неплотности оборудования).

Источниками выделений загрязняющих веществ являются нефтегазовое оборудование: факел, нефтегазоотделитель; накопительные емкости 1,2 (2 ед.); узел учета нефти УУН-1, пункт налива, дренажная емкость, блок сепарации, обвязка технологических трубопроводов.

Площадка № 25. Орловское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещаются 4 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источниками выделений загрязняющих веществ являются неплотности оборудования (канализационная емкость, технологическая обвязка). Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину, 1 ГЗУ.

Площадка № 26. Западно-Чиклаевское месторождение.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

На территории размещается 1 неорганизованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Месторождение эксплуатирует 1 нефтяную скважину, ГЗУ нет.

Линейная часть.

На территории г/пр ДНС-0120-ГКС «Курбаты» ДУ215 размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный (свеча сжигания ПНГ 9 ед.), 2 – неорганизованных (узел установки арматуры, конденсатосборники 3 ед.).

На территории г/пр ДНС-0120-ГКС «Курбаты» ДУ315 размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный (свеча сжигания ПНГ 12 ед.), 2 – неорганизованных (узел установки арматуры 12 ед., конденсатосборники 3 ед.).

На территории г/пр ДНС-0111-ГКС «Курбаты» ДУ110 размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный (свеча сжигания ПНГ 1 ед.), 2 – неорганизованных (узел установки арматуры 1 ед., конденсатосборники 1 ед.).

На территории г/пр ДНС-0115-т.вр.в.г/пр.ДНС-0116-ГКС «Курбаты» размещаются 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный (свеча сжигания ПНГ 6 ед.), 2 – неорганизованных (узел установки арматуры 6 ед., конденсатосборники 3 ед.).

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.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
ЦДНГ-1, Октябрьский район**

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,373	4,743
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,03	0,386
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2	3	2,58312	66,676287
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	3	0,41437	10,838858
0328	Углерод	ПДК м/р	0,15	3	25,537	534,8966
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	4,24876	85,98827
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р	0,008	2	0,0900928	2,003281
0337	Углерода оксид	ПДК м/р	5	4	214,65603	4508,739014
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) – гидрофторид	ПДК м/р	0,02	2	0,064	0,808

стр. 23 из 35

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

226

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,2	2	0,068	0,771
0410	Метан	ОБУВ	50		12,7485762	288,47633
0415	Смесь предельных углеводородов предельных C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	19,2419272	450,45206
0416	Смесь предельных углеводородов предельных C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	0,6128537	15,957871
0602	Бензол	ПДК м/р	0,3	2	0,00136	0,0426
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,2	3	2,067826	1,08903
0621	Метилбензол	ПДК м/р	0,6	3	0,00095	0,03034
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,000001	0,000015
1052	Метанол	ПДК м/р	1	3	1,6976	1,3163
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,0103	0,1194
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	4	0,016	0,00222
2732	Керосин	ОБУВ	1,2		0,123	1,514
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	ПДК м/р	0,3	3	0,037	0,448
Всего веществ : 22					284,6217669	5975,298476
в том числе твердых : 6					26,045001	541,244615
жидких/газообразных : 16					258,5767659	5434,053861
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

ДНС-0120, Дороховское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 14 контрольных точках на границах С33 и 3 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (пгт. Сарс, д. Усть-Каменка). Расчетные площадки приняты размером 8000x6800 с шагом 400x400, 2000x1600 с шагом 100x100 м и 2100x1800 с шагом 100x100 м.

ДНС -0111 Курбатовского месторождения

Анализ результатов расчета рассеивания для ДНС-0111 проводился в 5 контрольных точках на границах С33 ДНС-0111, в 3 контрольных точках на границе С33 нефтяной скважины №25 и в 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (д. Курбатова, п. Зуевский).

Расчетные площадки приняты размером 4400x7000 с шагом 200x200 м, 2200x2000 с шагом 100x100 м и 900x1000 с шагом 100x100 м.

ДНС -0121 Таугерское поднятие Курбатовского месторождения

Анализ результатов расчета рассеивания для ДНС-0121 проводился в 9 контрольных точках на границе С33 и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (с. Басино). Расчетная площадка принята размером 2300x2000 с шагом 100x100 м.

Казаковское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 11 контрольных точках на границах С33 и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (д. Уразметьево). Расчетная площадка принята размером 3000x3300 с шагом 150x150 м.

Трифановское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе С33. Расчетная площадка принята размером 1400x1800 с шагом 100x100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

ДНС-0116 Солдатовское месторождение

стр. 24 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 7 контрольных точках на границе СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1400х1200 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Софьинское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 2100х2100 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Бурцевское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 900х900 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Шароновское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 100х1200 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Калиновское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 5 контрольных точках на границе СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1200х1400 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Поспеловское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1000х1000 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Шурубурское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границах СЗЗ. Расчетная площадка принята размером 1400х1800 с шагом 100х100 м. Площадка значительно удалена от населенных пунктов и др. нормируемых объектов, поэтому расчеты проводить на них не целесообразно.

Орловское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границах СЗЗ, в 1 контрольной точке на границе жилья – д.Новопетровка. Расчетная площадка принята размером 1000х1000 с шагом 100х100 м.

Саварское месторождение

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границах СЗЗ, в 1 контрольной точке на границе жилья – д.Адилева. Расчетная площадка принята размером 1000х1000 с шагом 100х100 м.

Линейная часть газопроводов

Анализ результатов расчета рассеивания в 4 контрольных точках на границе 50-метрового санитарного разрыва линейной части газопровода и 2 контрольных точках на ближайшей нормируемой территории (ИЖЗ п. Тюш: РТ № 13 – по ул. Павших Партизан без № и РТ № 14 – по ул. Павших Партизан, д. 57). Расчетная площадка принята размером 1200х1000 с шагом 50х50 м.

Для расчета рассеивания в Октябрьском районе взяты контрольные точки на границе ближайших населенных пунктов, на границе СЗЗ каждого производственного объекта (НГСП, ДНС, нефтяных скважин и т.д.).

Расчет рассеивания проводился для объектов расположенных в Октябрьском районе, размером расчетной площадки 85000*85000 с шагом 2000*2000м.

Перечень загрязняющих веществ	Максимальная приземная концентрация на границе СЗЗ с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе жилой застройки с фоном/вклад предприятия	Средняя приземная концентрация на границе жилой застройки
диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,11/0,06	0,002/0,001	0,0021
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,36/0,18	0,007/0,003	0,0069
Азота диоксид	0,55/0,51	0,19/0,02	0,0134
Азот (II) оксид		0,002/0,002	0,0015
Углерод	0,04/0,04	0,5/0,5	0,1638
Серв диоксид	0,5/0,5	0,08/0,07	0,0704

стр. 26 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Дигидросульфид	0,08/0,07	0,3/0,07	-
Углерода оксид	0,41/0,14	0,34/0,13	0,0229
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид	0,34/0,13	0,007/0,003	0,0229
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,38/0,19	0,0008/0,0006	0,0005
Метан	0,04/0,03	0,02/0,001	-
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₂ H ₁₂	0,03/0,007	0,01/0,0005	0,0002
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,01/0,002	0,02/0,0001	0,0001
Бензол	0,12/8,3E-04	0,12/2,07E-04	0,0001
Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,68/0,67	0,46/0,44	-
Метилбензол	0,24/3,11E-04	0,24/6,90E-05	-
Бенз/а/пирен	0,02/0,02	1,95E-04/1,95E-04	0,0002
Метанол	0,11/0,11	0,08/0,08	0,017
Формальдегид	0,04/0,04	0,0003/0,0003	0,0002
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007/0,0005	0,0001/0,0001	3,34e-05
Керосин	0,04/0,04	0,0004/0,0004	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,01/0,01	0,0003/0,0003	0,0001
6035 Сероводород, формальдегид	0,27/0,11	0,08/0,07	-
6043 Серы диоксид, сероводород	0,46/0,11	0,38/0,14	-
6046 Углерод оксид и пыль цементного производства	0,13/0,13	0,13/0,13	-
6204 Серы диоксид, азота диоксид	0,37/0,34	0,17/0,05	-
6205 Серы диоксид, втористый водород	0,21/0,11	0,04/0,04	-

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Уинском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников
ЦДНГ-1			
Грачевское месторождение.			
Территория месторождения	3	0	3
ДНС-0122	8	0	8
Линейная часть	6	2	4
Итого по Грачевскому месторождению	17	2	15
Софьинское месторождение.			
Территория месторождения	3	0	3
Итого по месторождению	3	0	3
Тартинское месторождение.			
Территория месторождения	3	0	3
Итого по месторождению	3	0	3
Итого	23	2	21

На площадке ЦДНГ-1 в Уинском районе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выявлено 23 источника выбросов, в т.ч. 2 организованных, 21 неорганизованных, выбрасывающие в атмосферу 12 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия.

Источники выбросов с пылегазоочистным оборудованием отсутствуют.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 111,178 т/год.

При проведении инвентаризации источников выбросов объектов ЦДНГ-1, расположенных в Уинском районе Пермского края, по сравнению с предыдущей инвентаризацией (2018 г.) изменений не обнаружено.

Сведения о близлежащих населенных пунктах и территориальном расположении:

Промплощадка	Ближайший населенный пункт	
	название	месторасположение (от промплощадки)
		расстояние, км

стр. 27 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	румб 4
ЦДНГ-1. Уинский район			
Грачевское месторождение.			
Скв. №106	д. Козловка	2,78	северо-восток
Софьинское месторождение.			
ДНС-0122	д. Мал. Тарт	2,39	юго-восток
Скв. №71	д. Мал. Тарт	1,97	северо-восток
Тартинское месторождение.			
Скв. №240	д. Козловка	1,15	запад
Линейная часть			
г/пр. «Чернушка» - «Пермь»	д. Верх. Сып	0,80	юго-восток
г/пр. ЦГСП «Кокуй» - ГРП «Рябки»	д. Верх. Сып	0,85	юго-восток

Площадка № 1 - Грачевское месторождение (ЦДНГ-1).

На территории месторождения 3 источника загрязнения. Все неорганизованные. Источники загрязнения атмосферного воздуха расположены на территории месторождения: трубопроводы, площадка куста нефтяных скважин и блок химреагентов 2 ед.

В настоящее время к Грачевскому месторождению относится 2 ед. нефтяных скважин и ГЗУ нет.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Площадка № 2 - Софьинское месторождение (ЦДНГ-1).

На территории месторождения расположены 3 неорганизованных источника загрязнения: площадки отдельных скважин, кустов скважин и АГЗУ, обвязка технологического оборудования.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

В настоящее время к Софьинскому месторождению относится 26 ед. нефтяных скважин и 7 ГЗУ.

Площадка № 3 - Тартинское месторождение (ЦДНГ-1).

На территории месторождения 3 неорганизованных источника загрязнения. Источники загрязнения атмосферного воздуха расположены на территории месторождения: трубопроводы, площадки отдельных скважин, кустов скважин и АГЗУ.

В настоящее время к Тартинскому месторождению относится 3 ед. нефтяных скважин и 1 ГЗУ.

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Площадка №4 - Линейная часть.

В составе площадки выделены: газопровод «Чернушка-Пермь», газопровод «ЦГСП «Кокуй» - ГРП «Рябки».

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЦДНГ-1, Уинский район

код	Загрязняющее вещество наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2	3	0,354	0,367
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	3	0,058	0,06
0328	Углерод	ПДК м/р	0,15	3	6,635	6,874
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	0,05	0,051
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р	0,008	2	0,0020713	0,036049
0337	Углерода оксид	ПДК м/р	5	4	55,292	57,281
0410	Метан	ОБУВ	50		4,830226	28,3195
0415	Смесь предельных углеводородов предельных C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	5,33624	17,4534
0416	Смесь предельных углеводородов предельных C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	0,3550072	0,717322
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,2	3	0,000302	0,0085

стр. 28 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	2,00e-08	2,00e-08
1052	Метанол	ПДК м/р	1	3	0,000307	0,01
Всего веществ : 12					72,9131535	111,177771
в том числе твердых : 2					6,635	6,874
жидких/газообразных : 10					66,2781535	104,303771
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Площадка № 1 - Грачевское месторождение (ЦДНГ-1).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ скважин и в 1 контрольной точке на границе ближайшей нормируемой территории (д. Козловка).

Расчетная площадка принята размером 4000х2500 с шагом 100х100 м.

Площадка № 2 - Софьянское месторождение (ДНС-0122) (ЦДНГ-1).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ ДНС, 4 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ скважины, и в 2 контрольных точках на границе ближайшего жилья (д. Малый Тарт).

Расчетная площадка принята размером 5000х4500 с шагом 100х100 м.

Площадка № 3 - Тартинское месторождение (ЦДНГ-1).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 300-метровой СЗЗ скважин, в 1 контрольной точке на границе ближайшего жилья (д. Козловка).

Расчетная площадка принята размером 1000х2000 с шагом 100х100 м.

Площадка № 4 - Линейная часть газопроводов

Газопровод линейной части пролегает по Пермскому району вдали от нескольких населенных пунктов. Для расчетов рассеивания были выбраны контрольные точки на нормируемой территории, которые наиболее близко расположены к источникам выбросов газопровода (свечам и неплотностям ЗРА).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 3 контрольных точках на границе 50-метрового санитарного разрыва и в 1 контрольной точке на границе ближайшего жилья (с. Верхний Сып).

Расчетные площадки приняты размером 2000х3000м с шагом 100х100 м.

Для расчета рассеивания в Уинском районе взяты контрольные точки на границе ближайших населенных пунктов, на границе СЗЗ каждого производственного объекта (ДНС, нефтяных скважин и т.д.).

Расчет рассеивания проводился для объектов расположенных в Уинском районе, размером расчетной площадки 40000*40000 с шагом 1000*1000 м.

Перечень загрязняющих веществ	Максимальная приземная концентрация на границе ориентировочной СЗЗ с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе жилой застройки с фоном/вклад предприятия	Средняя приземная концентрация на границе жилой застройки
Азота диоксид	0,19/0,01	0,19/0,01	0,0054
Азот (II) оксид	0,0009/0,0009	0,0009/0,0009	0,0006
Углерод	0,27/0,27	0,27/0,27	0,0814
Сера диоксид	0,04/6,1E-04	0,04/6,15E-04	0,0006
Дигидросульфид	0,25/1,6E-03	0,27/0,03	-
Углерода оксид	0,3/0,07	0,3/0,07	0,0113
Метан	0,02/1,11E-03	0,03/3,64E-03	-
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,01/1,29E-04	0,01/3,32E-04	0,0001
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,02/3,97E-05	0,02/4,00E-05	1,23e-05
Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,06/3,61E-05	0,06/1,06E-03	-
Метанол	7,4E-06/7,4E-06	0,0002/0,0002	-
Серы диоксид и дигидросульфид	0,29/1,61E-03	0,31/0,03	-
Азота диоксид, серы диоксид	0,14/7,14E-03	0,14/7,19E-03	-

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Осинском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников

стр. 29 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЦДНГ-1			
Линейная часть			
Линейная часть	7	3	4
Итого	7	3	4

На площадке ЦДНГ-1 в Осинском районе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выявлено 7 источников выбросов, в т.ч. 3 организованных, 4 неорганизованных, выбрасывающие в атмосферу 4 загрязняющих вещества.

Источники выбросов с пылегазоочистным оборудованием отсутствуют.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 33,688 т/год.

При проведении инвентаризации источников выбросов объектов ЦДНГ-1, расположенных в Осинском районе Пермского края, по сравнению с предыдущей инвентаризацией (2018 г.) изменений не обнаружено.

Промплощадка	Ближайший населенный пункт		
	название	месторасположение (от промплощадки)	
		расстояние, км	направление, румб
1	2	3	4
Линейная часть			
АГРС Оса	г.Оса, ул.Парковая,17 (ИЖЗ)	0,050	север

Линейная часть. Площадка АГРС «Оса».

В составе площадки выделены: 1 организованный источник выброса – свеча рассеивания ПГ 3 ед., обвязка технологического оборудования (УУГ, ЗРА, фильтр 2 ед.).

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

Газопровод «Константиновка-Оса».

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 2 ед. (ист. 0018), 1 неорганизованный - обвязка технологического оборудования (конденсаторсборники 2 ед.).

Ориентировочный размер санитарного разрыва - 50 м (Приложение 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «АГРС Оса-котельная АТБ».

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания (ист. 0019), 1 неорганизованный - неплотности газопровода (ист. 6102).

Ориентировочный размер санитарного разрыва - 50 м (Приложение 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «АГРС Оса-котельная АТБ-УППН Оса»

Учету подлежит 1 неорганизованный источник выбросов - неплотности газопровода (ист. 6102).

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция).

В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЦДНГ-1, Осинский район

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0410	Метан	ОБУВ	50		2,747	24,09
0415	Смесь предельных углеводородов предельных C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	1,068	9,367
0416	Смесь предельных углеводородов предельных C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	0,02553	0,231
Всего веществ : 3					3,84053	33,688
в том числе твердых : 0					0	0
жидких/газообразных : 3					3,84053	33,688

стр. 30 из 35

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

Линейная часть газопровода.

Газопровод линейной части пролегает по Пермскому району вдали от нескольких населенных пунктов. Для расчетов рассеивания были выбраны контрольные точки на нормируемой территории, которые наиболее близко расположены к источникам выбросов газопровода (свечам и неплотностям ЗРА).

Расчетная площадка принята размером 2000x3000м с шагом 100x100 м.

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 6 контрольных точках на границе 50-метрового санитарного разрыва и в 3 контрольных точках на границе ближайшего жилья (г.Оса).

Перечень загрязняющих веществ	Максимальная приземная концентрация на границе ориентировочной СЗЗ с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе жилой застройки с фоном/вклад предприятия	Средняя приземная концентрация на границе жилой застройки
Метан	0,05/0,04	0,04/0,03	-
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,02/0,004	0,01/0,003	0,0017
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,02/0,004	0,02/0,004	0,0004

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Бардымском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников
Линейная часть ЦДНГ-1 Бардымский район			
Линейная часть	6	3	3
Итого	6	3	3

На площадке ЦДНГ-1 в Бардымском районе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выявлено 6 источников выбросов, в т.ч. 3 организованных, 3 неорганизованных, выбрасывающие в атмосферу 10 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия.

Источники выбросов с пылегазоочистным оборудованием отсутствуют.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 136,688 т/год.

При проведении инвентаризации источников выбросов объектов ЦДНГ-1, расположенных в Бардымском районе Пермского края, по сравнению с предыдущей инвентаризацией (2018 г.) изменений не обнаружено.

Сведения о близлежащих населенных пунктах и территориальном расположении:

Промплощадка	Ближайший населенный пункт		
	название	местоположение (от промплощадки)	
		расстояние, км	направление, румб
Линейная часть			
ГКС «Константиновка»	д. Сюзань	2,52	северо-запад
	д. Усаклы	2,61	юго-запад

Линейная часть. Газопровод «Константиновка»-т.вр.в г/пр «Чернушка-Пермь».

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 3 ед. (ист. 0016), 1 неорганизованный - обвязка технологического оборудования (крановые узлы 3 ед., конденсатосборники 7 ед.).

Ориентировочный размер СЗЗ - 300 м (согласно п. 7.1.3. Класс III, п. 1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «Константиновка-Оса».

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 4 ед. (ист. 0022), 1 неорганизованный - обвязка технологического оборудования (крановые узлы 6 ед., конденсатосборники 4 ед.).

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «ЦГСП Константиновка-т.вр.в г/пр ЦГСП Кокуй-ГРП Рябки».

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 13 ед. (ист. 0021), 1 неорганизованный - обвязка технологического оборудования (крановые узлы 13 ед., конденсатосборники 2 ед.).

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

стр. 31 из 35

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

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

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
ЦДНГ-1, Бардымский район**

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2	3	0,522	0,271
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	3	0,085	0,044
0328	Углерод	ПДК м/р	0,15	3	9,793	5,073
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	5,032	2,606
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р	0,008	2	0,124031	0,54103
0337	Углерода оксид	ПДК м/р	5	4	81,612	42,273
0410	Метан	ОБУВ	50		4,39002	34,045
0415	Смесь предельных углеводородов предельных C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК м/р	200	4	10,2411	50,179
0416	Смесь предельных углеводородов предельных C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	ПДК м/р	50	3	0,348303	1,6561
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	3,00e-08	1,00e-09
Всего веществ : 10					112,147454	136,68813
в том числе твердых : 2					9,793	5,073
жидких/газообразных : 8					102,354454	131,61513
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Линейная часть газопровода.

Газопровод линейной части пролегает по Пермскому району вдали от нескольких населенных пунктов. Для расчетов рассеивания были выбраны контрольные точки на нормируемой территории, которые наиболее близко расположены к источникам выбросов газопровода (свечам и неплотностям ЗРА).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 50-метрового санитарного разрыва и в 1 контрольной точке на границе ближайшего жилья (д.Сюзьянь).

Расчетная площадка принята размером 2000х3000м с шагом 100х100 м.

Перечень загрязняющих веществ	Максимальная приземная концентрация на границе ориентировочной СЗЗ с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе жилой застройки с фоном/вклад предприятия	Средняя приземная концентрация на границе жилой застройки
Азота диоксид	0,18/5,51E-03	0,18/4,44E-03	0,0022
Азот (II) оксид	0,0004/0,0004	0,0004/0,0004	0,0002
Углерод	0,14/0,14	0,11/0,11	0,0333
Сера диоксид	0,06/0,02	0,06/0,02	0,0171
Дигидросульфид	0,39/0,02	0,39/0,02	-
Углерода оксид	0,28/0,03	0,28/0,03	0,0046
Метан	0,04/0,02	0,02/6,85E-04	-
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,01/2,16E-03	0,01/6,66E-05	2,08e-05
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,02/2,09E-04	0,02/8,49E-06	5,10e-06
Бенз/а/пирен	6,33E-06/6,33E-06	5,10E-06/5,10E-06	-
Серы диоксид и дигидросульфид	0,45/0,05	0,45/0,04	-
Азота диоксид, серы диоксид	0,15/0,02	0,15/0,01	-

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Куединском районе расположено на следующих площадках:

Наименование объекта	Количество источников выбросов	Количество организованных источников	Количество неорганизованных источников
Линейная часть ЦДНГ-1 Куединский район			

стр. 32 из 35

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

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

Линейная часть	7	3	4
Итого	7	3	4

На площадке ЦДНГ-1 в Куединском районе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выявлено 7 источника выбросов, в т.ч. 3 организованных, 4 неорганизованных, выбрасывающие в атмосферу 10 загрязняющих веществ и 2 группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия.

Источники выбросов с пылегазоочистным оборудованием отсутствуют.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 118,821 т/год.

При проведении инвентаризации источников выбросов объектов ЦДНГ-1, расположенных в Куединском районе Пермского края, по сравнению с предыдущей инвентаризацией (2018 г.) изменений не обнаружено.

Сведения о ближайших населенных пунктах и территориальном расположении:

Промплощадка	Ближайший населенный пункт		
	название	месторасположение (от промплощадки)	
		расстояние, км	направление, румб
1	2	3	4
Линейная часть.			
Г/пр УППН «Куеда» - УППН «Гожан»	с. Урталга	0,435*	Юг-
Г/пр ГРП «Рябки» - УППН «Куеда»	д. Степановка	0,41*	восток

Линейная часть. Газопровод ГРП Рябки-УППН Куеда.

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 5 ед. (ист. 0047), 1 неорганизованный - обвязка технологического оборудования (крановые узлы 5 ед.).

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод УППН Куеда-УППН Гожан.

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 7 ед. (ист. 0048), 1 неорганизованный - обвязка технологического оборудования (крановые узлы 7 ед.).

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Газопровод «Куеда»-т.вр.в г/пр «Чернушка-Пермь».

Учету подлежит 1 организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - свеча рассеивания ПГ 3 ед. (ист. 0049), 2 неорганизованных - обвязка технологического оборудования (крановые узлы 3 ед.), конденсатосборники 4 ед.

Ориентировочный размер санитарно-защитного разрыва от газопровода - 50 м (согласно Приложению 4 к п. 2.7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). В пределах санитарного разрыва нормируемые объекты отсутствуют.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
ЦДНГ-1, Куединский район

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2	3	0,37	0,192
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	3	0,06	0,031
0328	Углерод	ПДК м/р	0,15	3	6,935	3,592
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	2,383	1,235
0333	Дигидросульфид	ПДК м/р	0,008	2	0,08033	0,621
0337	Углерода оксид	ПДК м/р	5	4	57,791	29,935
0410	Метан	ОБУВ	50		3,368	34,753
0415	Смесь предельных углеводородов предельных C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	6,745	48,167

стр. 33 из 35

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

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

0416	Смесь предельных углеводородов предельных C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	0,08133	0,295
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	2,00e-08	1,00e-08
Всего веществ : 10					77,81366	118,821
в том числе твердых : 2					6,935	3,592
жидких/газообразных : 8					70,87866	115,229
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Линейная часть газопровода.

Газопровод линейной части пролегает по Пермскому району вдали от нескольких населенных пунктов. Для расчетов рассеивания были выбраны контрольные точки на нормируемой территории, которые наиболее близко расположены к источникам выбросов газопровода (свечам и неплотностям ЗРА).

Анализ результатов расчета рассеивания проводился в 4 контрольных точках на границе 50-метрового санитарного разрыва и в 2 контрольных точках на границе ближайшего жилья (с.Урталга, с.Степановка).

Расчетные площадки №1,2 приняты размером 3000x2000 с шагом 100x100 м.

Перечень загрязняющих веществ	Максимальная приземная концентрация на границе ориентировочной СЗЗ с фоном/вклад предприятия	Максимальная приземная концентрация на границе жилой застройки с фоном/вклад предприятия	Средняя приземная концентрация на границе жилой застройки
Азота диоксид	0,18/2,97E-03	0,18/2,91E-03	0,0015
Азот (II) оксид	0,0002/0,0002	0,0002/0,0002	0,0002
Углерод	0,07/0,07	0,07/0,07	0,0223
Сера диоксид	0,05/7,64E-03	0,05/7,51E-03	0,0077
Дигидросульфид	0,49/0,17	0,81/0,48	-
Углерода оксид	0,27/0,02	0,27/0,02	0,0031
Метан	0,02/1,65E-03	0,003/4,69E-03	-
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0,01/0,0005	0,01/0,001	0,0002
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,02/0,0001	0,02/0,0001	4,75e-05
Бенз/а/пирен	3,2E-06/3,2E-06	3,2E-06/3,2E-06	3,21e-06
Серы диоксид и дигидросульфид	0,54/0,17	0,86/0,48	-
Азота диоксид, серы диоксид	0,14/6,63E-03	0,14/6,51E-03	-

Анализ расчетов рассеивания для объектов ЦДНГ-1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных на в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском муниципальных районах Пермского края показал, что превышений нормативов 0,8 и 1 ПДК на границах ориентировочных и установленных СЗЗ и жилой зоны не установлено, что соответствует требованиям п. 2.2. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Выполнены карты рассеивания загрязняющих веществ с изолиниями концентраций веществ в контрольных точках, что соответствует п. 4.2.4. СанПиН 2.1.6. 1032-01.

ВЫВОД

На основании вышеизложенного и, руководствуясь Федеральным законом №52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа №1 Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Октябрьском, Уинском, Чернушинском, Бардымском, Куединском и Осинском муниципальных районах Пермского края» (наименование проекта)

стр. 34 из 35

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

соответствует (~~не соответствует~~)

(ненужное зачеркнуть)

государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам:

- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»,
- ГН 2.1.6. 3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»,
- ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Врач по общей гигиене
Должность



Подпись

Яковкина О. А.
Ф.И.О

Настоящее экспертное заключение не является санитарно-эпидемиологическим заключением и не дает права на утверждение проектной документации и (или) использование ее для строительства.

стр. 35 из 35

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
								238
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Приложение М – Копии лицензий, договоров по обращению с отходами

<https://rpn.gov.ru/licences/3588127/>

Росприроднадзор | Лицензия

Межрегиональное управление Росприроднадзора по г. Москве и Калужской области

РОСПРИРОДНАДЗОР
Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
Мы ответственны по своей природе

Кабинет природопользователя | г. Москва

Сообщить о ЧС
8 800 550-80-45

Ваш регион - г. Москва?
Да Нет

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 причинённые неудобства.

Лицензия (59)-8905-СТОРБ

Общие данные

Номер лицензии	(59)-8905-СТОРБ
Выдана	Западно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 40-р-П 23.01.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "ТК "Орион"
ИНН/КПП	5902881726 /
ОГРН	1115902010080
Адрес	614068. г Пермь. ул Ленина. д 76. оф 202

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

239

Лицензия (59)-8905-СТОРБ

Общие данные

Номер лицензии	(59)-8905-СТОРБ
Выдана	Западно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 40-р-П 23.01.2020 Действующая

Хозяиствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "ТК "Орион"
ИНН/КПП	5902881726 /
ОГРН	1115902010080
Адрес	614068, г Пермь, ул Ленина, д 76, оф 202

Места осуществления 3

614068, г. Пермь, ул. Ленина, 76, оф. 202

Пермский край, ЗАТО Звездный, ул. Промышленная, 11 (карты захоронения ТБО № 2, 3, 4)

Пермский край, ЗАТО Звездный, ул. Промышленная, 11

ОКТМО 57763000 · Сбор, Обработка, Обезвреживание · IV, III класс опасности

ОКТМО 57763000 · Сбор, Обработка, Обезвреживание · IV, III класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III класс)
- Обработка (IV, III класс)
- Обезвреживание (III класс)

Виды отходов по ФККО 117

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
33579211204	отходы разнородных пластмасс в смеси	IV класс	Сбор, Обработка
35523002393	шлам минеральный от газоочистки производства алюминия	III класс	Сбор, Обезвреживание
36122203393	шлам шлифовальный маслосодержащий	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250311293	силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250499493	уголь активированный отработанный, загрязненный органическими нитросоединениями	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250501203	коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44250711493	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44310101523	угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
44310311613	фильтры окрасочных камер картонные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами	III класс	Сбор, Обезвреживание
44310321613	фильтры окрасочных камер из химических волокон отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами	III класс	Сбор, Обезвреживание

< 1 2 3 4 5 ... 12 >

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH



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

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(переоформление лицензии № 59-00210 от 29.10.2015 г.)

№ 59-00226 П "25" января 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, размещение (в части захоронения)
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением

отходов IV класса опасности
о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью
«Пермский Завод Переработки и Утилизации Эко-Система»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «ПЗПУ Эко-Система»
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью
(организационно правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1085904012480

Идентификационный номер налогоплательщика 5904190202
0004902 * *

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2

Место нахождения

614107, г.Пермь, ул.Вагановых, 11а
(указывается адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности

Пермский край, Кунгурский район
(указываются адреса места осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
1,7 км северо-западнее д.Мыльники
вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от "25" января 2016 г. № 27-р

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ия, ий), являющееся (-ися) её неотъемлемой частью на 17 листе (-ах)

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Пермскому краю
(должность уполномоченного лица)



Н.А.Яшин
(И.О.Фамилия
уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

244

Лист 14 из 17
(без лицензии недействительно)

к лицензии № 59-00226 П от 25.01.2016 г.

отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	7 21 800 01 39 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники

Руководитель



М.П.

Н.А.Яшин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

245

Лист 16 из 17
(без лицензии недействительно)

к лицензии № 59-00226 П от 25.01.2016 г.

отходы шпатлевки	8 24 900 01 29 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
отходы толи	8 26 220 01 51 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Сбор, размещение (в части захоронения)	Пермский край, Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д.Мыльники

Руководитель



Н.А.Яшин

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

246

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.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

247

2

территорию ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» работников покупателя и транспортных средств (Приложение № 4 к настоящему договору).

2.7. В случае необходимости привлечения третьих лиц к выполнению каких-либо работ (оказанию услуг) при исполнении настоящего договора Покупатель обязан согласовать с Продавцом привлекаемых третьих лиц. Согласование должно быть осуществлено в письменном виде до заключения соответствующего договора с третьим лицом.

Покупатель обеспечивает соблюдение третьими лицами необходимых требований по безопасному производству работ (оказанию услуг), которые предъявляются к Покупателю по настоящему договору: приказ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 29.08.2019 г. № а-599, и самостоятельно несет перед Продавцом ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами, возмещает убытки, причиненные участием третьих лиц в исполнении договора, и самостоятельно несет перед Продавцом ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами, возмещает убытки, причиненные участием третьих лиц в исполнении договора.

3. Цена Имущества и порядок расчетов

3.1. Всего общая стоимость Имущества, указанного в Приложении № 1 к настоящему договору, без учета НДС составляет 181 631 000,00 (Сто восемьдесят один миллион шестьсот тридцать одна тысяча) рублей 00 копеек, из них:

- стоимость Имущества, облагаемого НДС в соответствии с п. 8, статьи 161 Налогового Кодекса Российской Федерации составляет 56 521 000,00 (пятьдесят шесть миллионов пятьсот двадцать одна тысяча) рублей 00 копеек.

- стоимость Имущества, облагаемого НДС составляет 150 132 000,00 (Сто пятьдесят миллионов сто тридцать две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 25 022 000,00 (Двадцать пять миллионов двадцать две тысячи) рублей 00 копеек.

Общая стоимость по договору составляет 206 653 000,00 (двести шесть миллионов шестьсот пятьдесят три тысячи) рублей 00 копеек.

3.2. Покупатель оплачивает Имущество в порядке 100 % предоплаты стоимости партии Имущества на основании счета Продавца в порядке установленного графика платежей:

04.02.2021 – 50 400 000,00 рублей, в том числе НДС;

04.02.2021 – 19 000 000,00, НДС облагается в соответствии с п. 8 ст. 161 НК РФ

05.03.2021 – 50 400 000,00 рублей, в том числе НДС;

05.03.2021 – 19 000 000,00, НДС облагается в соответствии с п. 8 ст. 161 НК РФ

05.04.2021 – 49 332 000,00 рублей, в том числе НДС;

05.04.2021 – 18 521 000,00, НДС облагается в соответствии с п. 8 ст. 161 НК РФ

Отгрузка каждой партии Имущества производится на условиях 100% предоплаты.

3.3. Оплата Покупателем стоимости Имущества производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в настоящем договоре. В назначении платежа платежного документа в обязательном порядке указывается номер и дата настоящего договора и счета, по которому производится оплата. Датой исполнения обязательств Покупателя по оплате считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца в банке.

3.4. Продавец выставляет Покупателю счета-фактуры в соответствии с действующим законодательством РФ.

4. Ответственность сторон

4.1. В случае нарушения срока оплаты Имущества Покупатель обязан по требованию Продавца уплатить пеню в размере 0,03% от стоимости неоплаченного Имущества за каждый день просрочки.

4.2. За несогласованный отказ Покупателя от приемки Имущества, Покупатель возмещает Продавцу все понесенные им документально подтвержденные расходы, а также уплачивает

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

248

штраф в размере 5% от стоимости Имущества, в отношении которого Покупателем заявлен отказ от приемки.

4.3. Стороны несут иную ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации.

4.4. Уплата неустойки не освобождает виновную сторону от исполнения нарушенного обязательства.

4.5. В случае несвоевременного возврата Имущества в нарушение срока, установленного п. 2.5 настоящего договора, Покупатель обязан по требованию Продавца уплатить штраф в размере 5000 (пяти тысяч) рублей за каждый день просрочки.

4.6. В случае привлечения Покупателем третьих лиц к выполнению каких-либо работ (оказанию услуг) в рамках настоящего договора без предварительного письменного согласования с Продавцом Покупатель обязан по требованию Продавца уплатить штраф в размере 10000 (десяти тысяч) рублей за каждый факт. При этом Покупатель обязан по требованию Продавца незамедлительно отстранить третьих лиц от выполнения работ (оказания услуг) в рамках договора.

5. Конфиденциальность

5.1. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность информации об условиях настоящего договора, а также любой иной информации и документации, полученной в связи с заключением и исполнением настоящего договора (независимо от носителя).

5.2. С переданной конфиденциальной информацией будут ознакомлены только те лица, которые непосредственно связаны исполнением обязательств по настоящему договору в том объеме, который необходим для его выполнения. При этом данные лица обязаны не разглашать конфиденциальную информацию, не передавать ее другим лицам, не использовать ее в корыстных или личных целях как в период срока действия трудовых и гражданско-правовых договоров, так и после их прекращения в течение 5 лет. Стороны несут ответственность за нарушение конфиденциальности информации физическими лицами, правовые отношения с которыми уже прекращены.

5.3. Стороны обязаны незамедлительно сообщать друг другу о фактах разглашения или угрозе разглашения конфиденциальной информации.

5.4. Опубликование и иное разглашение конфиденциальной информации, а также передача ее третьим лицам производится в каждом конкретном случае лишь по взаимному письменному согласию сторон. В случае разглашения конфиденциальной информации, сторона, нарушившая обязательство, обязана полностью возместить другой стороне понесенные в связи с этим убытки.

5.5. Обязательства по соблюдению конфиденциальности сохраняют свою силу и после истечения срока действия настоящего договора или его досрочного расторжения в течение последующих 5 лет.

5.6. При реорганизации одной из сторон обязательства по соблюдению конфиденциальности информации и ответственность за ее несоблюдение несет правопреемник (или правопреемники).

5.7. При ликвидации одной из сторон конфиденциальность информации должна обеспечиваться в соответствии с законодательством и п. 5.5. настоящего договора.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, в том числе: военных действий, стихийных природных бедствий, запретительных мер государственных органов, массовых гражданских беспорядков и иных обстоятельств.

6.2. Сторона, для которой сложились обусловленные настоящим договором обстоятельства

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4

непреодолимой силы, обязана без промедления и в любом случае не позднее 15 календарных дней с момента их наступления или прекращения, известить другую сторону об этом в письменной форме. Доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые соответствующей Торгово-промышленной Палатой или иным уполномоченным государственным органом власти.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается на период действия указанных обстоятельств.

6.4. Если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 2 (двух) месяцев подряд, каждая из сторон имеет право отказаться от исполнения настоящего договора, направив другой стороне соответствующее письменное уведомление. По истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения стороной данного уведомления договор считается расторгнутым, а обязательства сторон, определенные предметом договора, прекращенными, за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых договор действует до их полного исполнения сторонами. Уведомлением может быть установлен иной момент расторжения договора и прекращения обязательств.

7. Порядок разрешения споров

7.1. Стороны обязаны соблюдать досудебный претензионный порядок рассмотрения споров и разногласий. Ответ на претензию должен быть направлен в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня ее направления.

7.2. Все неурегулированные сторонами споры и разногласия, связанные с заключением, изменением, расторжением настоящего договора и исполнением обязательств по нему, передаются на разрешение в Арбитражный суд Пермского края.

8. Прочие условия

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

8.2. В целях оперативности исполнения договора и других документов по договору, допускается использование факсимильных экземпляров (копий) договора, приложений, дополнительных соглашений, с обязательным последующим оформлением и представлением сторонами оригиналов (подлинников) в течение 10 дней с момента подписания документов с использованием факсимильной связи. При этом стороны до оформления оригиналов считают все факсимильные экземпляры (копии) документов имеющими полную юридическую силу, подписанными уполномоченными лицами и скрепленными надлежащей печатью.

8.3. Покупателю известно состояние передаваемого по настоящему договору Имуущества и он никаких претензий к Продавцу по состоянию Имуущества не имеет. Покупатель уведомлен и согласен с тем, что Имуущество, передаваемое по настоящему договору, является длительно хранящимися неликвидными остатками, либо бывшим в употреблении, с возможным отсутствием документации и сертификатов качества, а так же с некоторой потерей товарного вида. Качество передаваемого Продавцом Имуущества не гарантируется.

8.4. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему договору будут считаться действительными, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами обеих сторон.

8.5. Договор подписан в 2-х (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

9. Реквизиты и подписи сторон

9.1. Продавец:
ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»
Место нахождения Общества: г. Пермь

9.2. Покупатель:
ООО ПО «УралВторМет»
Место нахождения: 620026, Свердловская

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
						2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	250
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

область,
 г. Екатеринбург
 ул. Белинского, стр. 83, офис 914
 ОГРН 1156658068973
 ИНН/КПП 6685099285/997550001
 Тел. + 7 (343) 2830401
 Платежные реквизиты:
 р/сч 40702810816540024575
 в Уральском Банке ПАО «Сбербанк России»
 г. Екатеринбург
 к/сч 30101810500000000674
 БИК 046577674»

Заместитель Генерального директора по общим вопросам

Директор

От Продавца:

/ / А.Г. Керн

М.П.



От Покупателя:

/ / А.В. Ванчугова

М.П.



* Персональные данные, содержащиеся в тексте настоящего договора, получены для целей заключения и исполнения договора. Персональные данные, представленные в настоящем договоре, подлежат обработке (сбор, хранение, использование, уничтожение) без использования средств автоматизации работниками Оператора - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (614990, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Ленина, 62), а также работниками ООО «ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь» (614000, г. Пермь, ул. Попова, 9) в рамках ведения бухгалтерского и налогового учета Оператора на основании заключенного договора и работниками ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» (115093, г. Москва, ул. Люсиновская, 36, стр. 1) в рамках осуществления функций технической поддержки и сопровождения информационных систем Оператора на основании заключенного договора. Договор, содержащий персональные данные, хранится в течение срока, установленного для хранения договоров.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
									251	

ПРИЛОЖЕНИЕ 59 ПР 000045 К ЛИЦЕНЗИИ

регистрационный № 240 от 18 мая 2020 г. бланк А 000778,
предоставленной Министерством промышленности и науки
Свердловской области

Информация о лицензиате:

Общество с ограниченной ответственностью ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОЕ
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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

252



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

253

(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» ЦДНГ10;
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.	

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 (полутного) 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.

Лист

255

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. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

256

Продолжение листа 2

1	2	3	4
Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 503 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 508 11 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 508 12 49 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
Сорбент на основе опоки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 509 11 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности
Сорбент на основе опоки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 509 12 49 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Начальник
(подпись)

(подпись)

А.А. Шагалов
(ф.и.о. уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Итого пронумеровано
скреплено подписью и печатью
6 (шесть) листов
Начальник отдела

Предложено листа 5 *Колесников*
для документов №1

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

(подпись)

А.А.Шаталов

(ф.и.о. уполномоченного лица)



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Н – Письмо о готовности принять хозяйственно-бытовые сточные воды, письмо ГОСНИОРХ



УНИТАРНОЕ МУНИЦИПАЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ВОДОПРОВОДНО-
КАНАЛИЗАЦИОННОЕ ХОЗЯЙСТВО»
(УМП «ВКХ»)

617830, Пермский край,
г. Чернушка, ул. Ленина, д.62 «а»
тел.: (34261) 43930 факс: 43606
E-mail: vodokanal@chernushka.permkrai.ru
ОКПО 43066185, ОГРН 1025902548132
ИНН/КПП 5957005598/595701001
21.03.2023 № 196
на № _____ от _____

Директору
Проектный центр
«ПНИПУ-Нефтепроект»
Югову А.А.

614010, г. Пермь
Куйбышева, 95Б офис 1506

E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

*Пермский
Батобай ТЭ
Вахитовой Р.Ф.
в работу
АИ*

О предоставлении информации

На Ваш запрос № И-406 от 21.03.2023г. сообщаем следующее:

УМП «ВКХ» подтверждает возможность приема хозяйственно-бытовых сточных вод, образующиеся при строительстве объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» максимальным объемом 10м³ в сутки, при условии соответствия сточных вод нормативам состава сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему водоотведения г. Чернушка, утвержденным Постановлением администрации Чернушинского городского поселения от 19.12.2018г. №2667.

Наименование вещества	Норматив состава сточных вод, мг/дм ³
БПК ₅	54,8
взвешенные вещества	148
хлориды	293
аммоний-ион	4,5
ПАВ	2,1
Фосфаты	2,6

Директор

Ю.С. Кобыков

Исп. Аликina Л.И.
8 (34261) 4 39 38



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

259



614002, Пермь,
ул. Чернышевского, д. 3
Тел/факс: (342) 216-00-65
Тел: (342) 216-50-70
melnikova_ag@list.ru

04.10.2012, № 598/4
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 сообщаю.

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	Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
									2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Приложение П – Протоколы измерений уровней шума, паспорта оборудования

«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.



ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО
 ПЕРЖДАЮ:
 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

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

261

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ОАО «Смо Тест»	Протокол № 132/06 от 31 августа 2006 г. стр. 2.
Аккредитованная испытательная лаборатория	

Таблица 1

Результаты измерения уровня звуковой мощности строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до ТЧ, м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со стандартными центральными частотами, Гц								Изм. дБА	Лимит, дБА	Лим. дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000				8000
Эл. вибратор	2кВт	1996		1	пост	74	76	72	68	63	74	79	74	70	82		
Экскаватор гусени. HYUNDAI 210 LC-7	мощн 1 м3	2005	кл с посылками оборотами	1	колебл										74	81	
Башенный кран КС-674	12,5т/97кВт	1993	Польса-опускание груза, повороты	7,5	колебл										72	78	
Башенный кран КС-503Б	10т 50кВт	2001	Польса-звукоснабжение груза, повороты	7,5	колебл										71	75	
Башенный кран КС-408	10т 50кВт	1997	Польса-опускание груза, повороты	7,5	колебл										71	76	
Бульдозер Д492	10Эв.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл										78	85	
РДК-25 (10т.) только дискаль	10т	1992	хол. хол	5	колебл										78	81	
РДК-25 дизель +лебелка	10т	1992	Польса-опускание груза, повороты	5	колебл										73	80	
Автобетононасосатель АМ-6 На базе МАЗа	5-6т 4кВт	-	Движение со скоростью 5 км/час	7,5	колебл											87	
погрузчик CASE	2т	2003		1	колебл										74	79	87

И.К. Пилленов

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.



ПРЕДСТАВЛЯЮ:

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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

263

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

Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № 133/06 от "5" сентября 2006 г. стр. 2.
ООО «Эко Тест»	

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до ТИ, м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрической частотами, Гц							Линк, дБА	Линк, дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000			4000
Экскаватор гусен. HYUNDAI 210 LC-7	колес 1 м3	2006	тн с повышенной оборотами	1	колебл								73	79	
Экскаватор гусен. HYUNDAI 210 LC-8	колес 1 м3	2006	вскрытие грунта	1	колебл								74	81	90
Пила дисковая 1,8 кВт 5000 об/мин	1,8кВт	1999	хол. хол	1	пост		70	68	70	74	79	84	87	81	
Пила дисковая 1,8 кВт 5000 об/мин (разб) А/трак "Корвет"	1,8кВт	1999	Резка овалубки	1	колебл		70	73	71	73	77	88	90	88	95
А/трак "Корвет" (16т) колес (на базе МАЗА КС-35719-5)	16т 240 лс	2000	хх с повышенной оборотами	7,5	колебл										74
Бульдозер ДЗ-101А	96кВт	1997	Бульдозерство т-рактор	7,5	колебл										75
Компрессор ЗИФ 55				2	пост		88	87	84	82	80	80	78	76	85
Перфоратор ННМ100С	1050Вт	2004	ХХ внутри помещения Шум=70 м2	1	пост		86	67	86	72	80	84	86	85	82
Перфоратор ННМ100С	1050Вт	2004	работа внутри помещения Шум=70 м2	1	колебл										95
Перф. РНН 068 1037	820 Вт	2004	работа внутри помещения Шум=70 м2	1	колебл										85

И.К. Пилипенко

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.



ПРИЗНАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский
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.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
								265	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH			

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

<p>ФГУП «СибТранс» Федеральное государственное унитарное предприятие научно-исследовательская и испытательная лаборатория</p>	<p>Приложение Протокол № 150/06 От 16 ноября 2006</p>
---	---

стр. 2.

Листов 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительных оборудования

Наименование оборудования	Расстояние по ТИ, м	Характер шума	Лэкв, дБА	Лмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, ИВ-1,2	7	пост.	65	70
Бетоноукладочная машина ЕЛВА	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

И.К. Пиметов



Измерения выполнены научный сотрудник ИЛ

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 № 150/6 от "16" ноября 2006 г.
стр. 2.	

Таблица 1

Результаты измерений удельной звуковой мощности строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до ГИ, м	Характер колебаний	Уровни звуковой мощности, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц							L _{экв} , дБА	L _{макс} , дБА	L _{мин} , дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000				4000
Башенный кран КБ-473	8т/55кВт	1994	Польез-опускание груза, повороты	7,5	колебл									72	78	
ЯМЗ-238 с турбонаддувом	N=200кВт	1998		5м	пост.	82	83	77	78	71	67	66	63	54	75	
ДПС БЕКО 250000ED-S/EDA-S 250 кВт (1-99 дБ) в каротном исполнении.	250кВА	2005	Дес. ДПС редом	1	пост	81	88	90	87	80	77	70	64	59	83	
Башенный кран КБ-408	10т/50кВт	1997	Польез-опускание груза, повороты	7,5	колебл									71	76	
Экскаватор ЭО-411	ковш 0,63	2001	вземка грунта	7,5	колебл									76	86	92
Бульдозер Д492	108к.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл									78	85	

И.К. Пименов

Измерения выполнил сотрудник ИЛ

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.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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 длинна 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 HGM 620С с возможностью дистанционного управления оператором с удаленного компьютера и функцией защитного останова дизельэлектростанции при перегреве, низком давлении масла, разное 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 .

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

269

Приложение Р – Программа производственного экологического контроля и мониторинга ЦДНГ-6

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



И.И. Мазин

2021 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1)**

Разработано:

Начальник Отдела экологии - заместитель
начальника Управления ОТ,ПиЭБ
(должность)

(подпись)

Вольхин Д.В.
(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Р.П. Пивовар

« 11 »  20 24

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Разработано:

Начальник Отдела экологии - заместитель
начальника Управления ОТ,ПиЭБ
(должность)


(подпись)

Вольхин Д.В.
(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
								272
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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

1. План наблюдений за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу

ЦДНГ-1

№ п/п	Номер контрольной точки на карте-схеме организации	Наименование источника	Код вещ-ва	Наименование загрязняющего вещества	Количество плановых измерений в период времени	Методика выполнения измерений
1	2	3	4	5	6	7
Чернушинский район						
1	Павловское месторождение 3 точки на границе СЗЗ (1000м): Р 01 – с наветренной стороны; М 01 – с подветренной стороны; скорость ветра не более 5 м/с, направление ветра: восток – юго-восток	УПН, ГКС «Павловка»	333 301 303 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Пределенные углеводороды	4 раза в год (1 раз в квартал)**	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99
2	1 точка на границе СЗЗ (300 м): М 0112 – с подветренной стороны; направление ветра: юг – юго-запад	ДНС-0112	602 621 616	Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы		ПНД Ф 13.1.2:3.25-99
3	1 точка на границе СЗЗ (300м): Р 0104 – с подветренной стороны. направление ветра: южное	ДНС-0104				
4	1 точка на границе СЗЗ (300м): Р 0105 – с подветренной стороны. направление ветра: южное	ДНС-0105	-	-	-	-
5	1 точка на границе СЗЗ (300м): Р 0106 – с подветренной стороны. направление ветра: южное	ДНС-0106	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

6	1 точка на границе СЗЗ (300м): Р 0107 – с подветренной стороны направление ветра: южное	ДНС-0107	333 301 303 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Предельные углеводороды Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы	4 раза в год (1 раз в квартал) **	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99 ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
---	--	----------	----------------------------------	--	---	--

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

274

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2. План контроля за состоянием поверхностных и подземных вод
План контроля за состоянием поверхностных вод ЦДНГ-1

№ в реке	№ на Местопол.	Контролируемый объект/ Назначение поста	Наименование поста	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Куда впадает река	Место положение поста от устья, км
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение – Павловское							
2	1	Р. Уварговка (контрольный)	1.1, р. Уварговка, южная окраина д. Дмитриевка (7-О) (56° 12' 24" в.д, 56° 29' 87" с.ш.)	ежеквартально	нефтепродукты, хлориды	р. Козьямыш (лв)	6,5
3	2	Р. Уварговка (контрольный)	1.2, р. Уварговка, устье р. Уварговки (3-О) (56° 16' 10" в.д, 56° 31' 47" с.ш.)	-	-	-	0,2
4	3	Р. Козьямышка (фонový)	2.1, р. Козьямышка, 250 м ниже слияния с р. Тряс (1-Ф) (56° 20' 6" в.д, 56° 35' 49" с.ш.)	-	-	р. Козьямыш (пр)	12
5	4	Р. Козьямыш (контрольный)	2.2, р. Козьямыш, 200 м выше устья (18-О) (56° 13' 5" в.д, 56° 32' 22" с.ш.)	-	-	р. Быстрый Танып (лв)	0,2
6	5	р. Исаковка (контрольный)	3.1, р. Исаковка, 700 м ниже устья р. Лылая Гора (9-О) (56° 16' 38" в.д, 56° 28' 24" с.ш.)	-	-	р. Ореховка (лв)	4,0
7	6	р. Исаковка (контрольный)	3.2, р. Исаковка, 500 м выше устья (10-О) (56° 18' 52" в.д, 56° 28' 46" с.ш.)	-	-	-	0,5
8	7	р. Ольховка (контрольный)	4, р. Ольховка, 300 м севернее железной дороги (12-Ю) (56° 22' 21" в.д, 56° 27' 4" с.ш.)	-	-	р. Трунок (лв)	4,5
9	8	р. Бизяр (контрольный)	5, р. Бизяр, 600 м юго-восточнее д. Баяс (14-К) (56° 17' 56" в.д, 56° 22' 53" с.ш.)	-	-	р. Тюй (пр)	10

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

План контроля за состоянием подземных вод ЦДНГ – I

№ в п/п	№ п/п	Контролируемый объект	Наименование поста	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Глубина, м; (Интервал перфорации/открытый забой)
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение – Павловское						
4	1	родник	101, родник, правый берег р. Уварговка, юго-восточнее окраины д. Улык-Гора (2-О)	ежеквартально	нефтепродукты, хлориды	
5	2	родник	102, родник, южная окраина д. Ниж. Козьяшка (5-О)	-	-	
6	3	родник	103, родник, 300 м западнее ЦППС (6-О)	-	-	
7	4	родник	104, родник, северо-восточнее окраины д. Лысая Гора (8-О)	-	-	
8	5	родник	105, родник, 180 м от южной окраины д. Анастасино, ключ (11-О)	-	-	
9	6	родник	106, родник, 120 м западнее скв. № 147 (13-О)	-	-	
10	7	скважина	224, скважина 1-нг, около моста через р. Козьяш на д. Барановка (56° 16' 11" в.д, 56° 31' 19" с.ш.)	-	плотность, рН, гидрокарбонаты, жесткость общая, кальций+натрий, кальций, карбонаты, магний, нефтепродукты, общая минерализация, сульфаты, сухой остаток, фенолы, хлориды	45 (20-25)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение С – План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов. Листы согласования с уполномоченными органами. Информационное письмо ООО «ЛУКОЙЛ ПЕРМЬ»

ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО
ПОЛЬЗОВАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

О. В. Третьяков



"15" 04 2019 г.

**План по предупреждению и ликвидации
разливов нефти
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №1
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

г. Пермь, 20__

Уч. № 31-19/614-1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	



МИНИСТЕРСТВО
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ
И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
(МЧС РОССИИ)

Тсатральный проезд, 3, Москва, 109012
Тел. 8(499)216-79-01; факс: 8(495)624-19-46
Телсгаип: 114-933 «ФОТОН», 114-934 «ФОТОН»
E-mail: info@mchs.gov.ru

20.12.2018 № 14-6-3999

На № _____ от _____

АО «Индустриальный риск»

127254, г. Москва,
Огородный проезд, д. 5, стр. 3, оф. 360

Главное управление МЧС России
по Пермскому краю

МЧС России рассмотрело и утверждает план по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее – План).

В целях практической отработки Плана и вопросов взаимодействия при ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов необходимо провести учение и направить в МЧС России акт, подписанный руководителем организации, должностными лицами территориальных органов МЧС России и заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, принимавших участие в учении, а также председателем КЧС и ОПБ субъекта Российской Федерации для обеспечения согласованности действий при решении задач в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территории субъекта Российской Федерации.

Акт учения должен содержать вывод о достаточности и готовности привлекаемых сил и средств аварийно-спасательных формирований к локализации и ликвидации максимально возможного разлива нефти и нефтепродуктов, прогнозируемого Планом.

Директор Департамента
гражданской защиты

А.В. Лутошкин

Ряжных Р.И.
8 (495) 983-65-48 (доб. 52-89)

755149

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

278



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫ-
ЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ
(Главное управление МЧС России
по Пермскому краю)

ул. Екатерининская, 53 а, г. Пермь, 614990
Телефон: (342) 258-40-01 Факс: (342) 212-42-52
E-mail: ngu@ugrs.perm.ru

27.09.2018 № 6969-3-3-7
на _____ от _____

И.о. заместителя генерального директора
филиала
АО «Индустриальный риск»
в г. Перми

В.А. Грицуку

ул. Екатерининская, 122, оф.34,
г. Пермь, 614000,

тел./факс: 236-34-43. 236-35-77

О согласовании ПЛРН

Уважаемый Виктор Александрович!

Главным управлением МЧС России по Пермскому краю согласован План по предупреждению и ликвидации разливов нефти нефтепромышленных трубопроводов ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее – План).

План необходимо получить в управлении гражданской защиты по адресу: ул. Плеханова, д.41 а, каб.22, г. Пермь. Дату и время получения Плана уточнить по телефону: (342) 258-40-01 доб.524.

Заместитель начальника Главного управления
(по защите, мониторингу и предупреждению ЧС)
- начальник управления гражданской защиты
полковник

А.В. Шарапов

Н.А. Асанова
258-40-01 доб.524

И.о. зам. дир.	Взам. инв. №
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

279

СОГЛАСОВАНО:
 Первый заместитель начальника
 Главного управления МЧС России
 по Пермскому краю
 полковник внутренней службы



В.В. Мормуль

" 26 " сентября 2018 г.

**План по предупреждению и ликвидации
 разливов нефти
 нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №1
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

280

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и
Календарных планов
оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Заместитель руководителя
Западно-Уральского управления
Федеральной службы по экологическому, технологическому
и атомному надзору (Ростехнадзор)



С.Я. Мацов

МП

"13" августа 2018 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

281

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ


Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и
Календарных планов
оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

И. о. Заместитель руководителя

- начальник отдела водных ресурсов по Пермскому краю
Камского бассейнового водного управления
Федерального агентства водных ресурсов (Камское БВУ)

Сидорова С.А. Лорбая

МП "23 июля" 2018 г.



Отдел
водных ресурсов
по Пермскому краю
г. Пермь

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH	Лист
							282	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и
Календарных планов
оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС(Н)
нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ №1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Начальник инспекции по экологии и природопользованию
Пермского края



В.Г. Лазепный

МП
" "

_____ 2018 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

283

Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

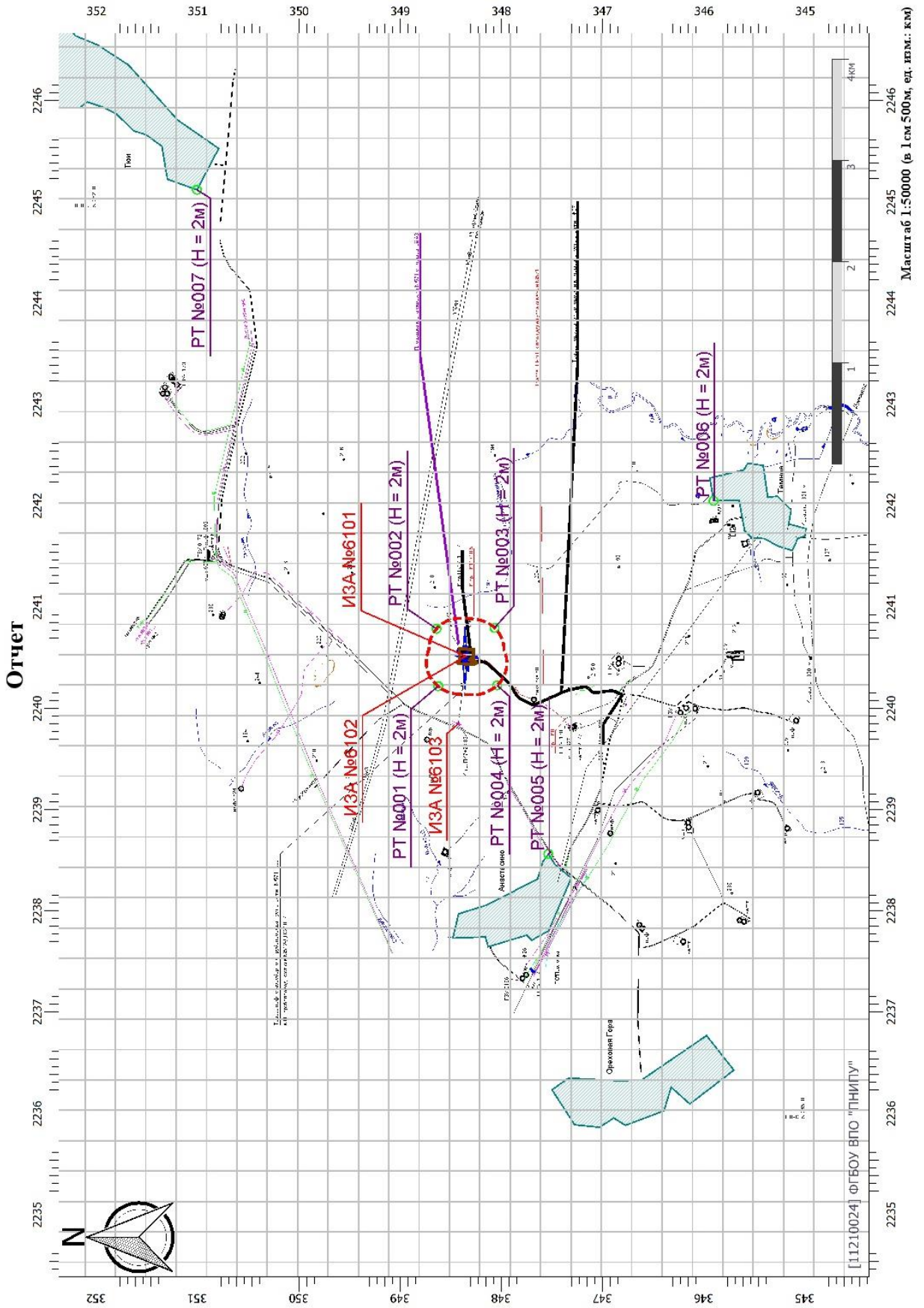
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС88-PD-OOS1.TCH

Лист

284



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

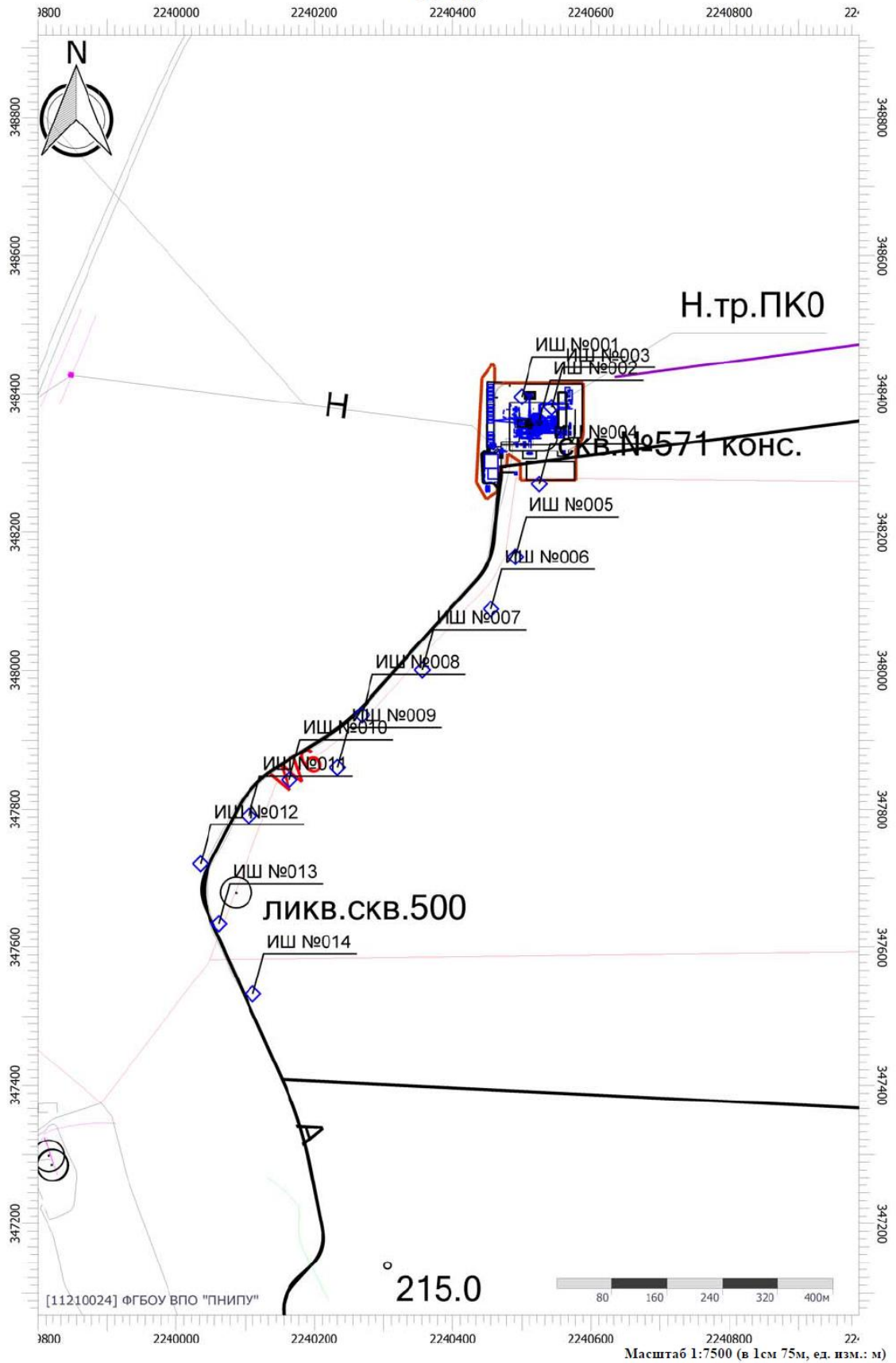
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Мурашова			09.2023
Проверил		Вахитова			09.2023
Н.контр.		Суворова			09.2023

2021/354/ДС88-PD-OOS1.GCH

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ (ЭКСПЛУАТАЦИЯ)

Стадия	Лист	Листов
П	3	
НПИ ОНГМ		

Отчет



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Перминова			09.2023
Проверил		Вахитова			09.2023
Н.контр.		Кучукбаева			09.2023

2021/354/ДС32-PD-OOS1.GCH

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ИСТОЧНИКОВ ШУМОВОГО
ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЕРИОД
СТРОИТЕЛЬСТВА

Стадия	Лист	Листов
П	4	
НПИ ОНГМ		