



**«Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного
месторождения»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.
Часть 1. Общие решения

Том 8.1

90-21- ООС



**«Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного
месторождения»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.
Часть 1. Общие решения
Том 8.1

90-21-ООС

Главный инженер



Е.В. Ожередов

Главный инженер проектов

Р.М. Мовламов

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	90-21-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
2	90-21-ПЗУ1	Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка» Часть 1. Общие решения	
	90-21-ПЗУ2	Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка» Часть 2. Проект полосы отвода»	
		Раздел 3. Архитектурные решения	Не разрабатывается
3	90-21-КР	Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»	
5.1	90-21-ИОС1	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 1. Система электроснабжения	
		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 2. Система водоснабжения	Не разрабатывается
5.3	90-21-ИОС3	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 3. Система водоотведения	
		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	Не разрабатывается
5.5	90-21-ИОС5	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 5. Сети связи	
		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 6. Система газоснабжения	Не разрабатывается
5.7.1	90-21-ИОС7.1	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 7. Технологические решения. Часть 1. Общие решения	
5.7.2	90-21-ИОС7.2	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Подраздел 7. Технологические решения. Часть 2. Автоматизация	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

90-21-СП

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

Разраб. Ярушкин

Н. контр. Мовламов

ГИП Мовламов

Состав проектной документации

Стадия Лист Листов

II 1 2



6	90-21-ПОС	Раздел 6. Проект организации строительства	
		Раздел 7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	Не разрабатывается
8.1	90-21-ООС1	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Часть 1. Общие решения	
8.2	90-21-ООС2	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Часть 2. Рекультивация нарушенных земель	
9	90-21-ПБ	Раздел 9 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
		Раздел 10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	Не разрабатывается
10.1	90-21-ЭЭ	Раздел 10.1. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	
		Раздел 11. Смета на строительство объектов капитального строительства	Не разрабатывается
		Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 1. Декларация промышленной безопасности. Книга 1. Декларация промышленной безопасности	Не разрабатывается
		Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 1. Декларация промышленной безопасности. Книга 2. Расчетно-пояснительная записка	Не разрабатывается
		Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 1. Декларация промышленной безопасности. Книга 3. Информационный лист	Не разрабатывается
12.2	90-21-ГОЧС	Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму	
12.3	90-21-БЭ	Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 3. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					90-21-СП	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	№доку		Подп.

Обозначение	Наименование	Примечание		
2	3	4		
90-21-ООС1-С	Содержание тома			
	<u>Текстовая часть:</u>			
90-21-ООС1	Пояснительная записка			
	<u>Текстовые приложения:</u>			
Приложение №1	Справка ФГБУ УГМС РТ № 10/748 от 21.03.19 г. О климатических характеристиках района Справка ФГБУ УГМС РТ № 12/2059 от 18.07.22 г. О фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе			
Приложение №2	Программа производственного контроля на территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара Алтын»			
Приложение №3	Разрешение на ПДВ			
Приложение №4	Период строительно-монтажных работ: Результаты расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Карта схема рассеивания загрязняющих веществ. Отчёт по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере.			
Приложение №5	Период эксплуатации объекта: Результаты расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчёта ПДВ. Карта схема рассеивания загрязняющих веществ. Отчёт по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере.			
Приложение №6	Результаты расчётов уровня шумового воздействия в период строительно-монтажных работ			
Приложение №7	Результаты расчётов уровня шумового воздействия в период эксплуатации			
Приложение №8	Расчёт СЗЗ и ЗО ПРТО			
Приложение №9	Утверждённый норматив образования отходов и лимитов на их размещение от 23.07.2018 № 19.78.18			
Приложение №10	Расчет количества отходов, образованных в результате строительства			
Приложение №11	Расчет количества отходов, образованных в результате эксплуатации проектируемого объекта			
Приложение №12	Договоры в области обращения с отходами. Лицензии на деятельность с обращением отходов. Сведения о включении объекта размещения отходов в ГРОРО.			
90-21-ООС1-С				
Разраб.	Тарасова	Содержание тома 8.1		
Н.контр.				
ГИП	Мовламов			
		Стадия	Лист	Листов
		П	1	1
				

Обозначение	Наименование	Примечание
2	3	4
Приложение №13	Технические условия на водоснабжение и водоотведение в период строительства и эксплуатации объекта. Договор на техническое водоснабжение № 16/22 /497 от 14.09.17 с УПТЖ для ППД Договор на питьевое водоснабжение № 03/20 от 22.12.20 с ИП Шабакаев; Договор на приём хозяйственно-бытовых сточных вод ООО «Промочистка»	
Приложение №14	Письмо Госкомитета РТ по биологическим ресурсам № 2114 исх. от 20.05.22 г.	
Приложение №15	Письмо Министерства Природных ресурсов РФ № 15-47/10213 от 30.04.2020 об ООПТ федерального значения	
Приложение №16	письмо Министерства сельского хозяйства и природопользования РТ Альметьевского МР № 184 от 19.07.2022г.	
Приложение №17	письмо Министерства лесного хозяйства № 14-4845 от 02.06.2022г.	
Приложение №18	Письмо Комитета охраны объектов культурного наследия РТ № 01-11/2305 от 06.06.22 г. письмо Комитет охраны объектов культурного наследия РТ № 01-11/2867 от 12.07.22 г.;; - акт ГИКЭ б/н от 22.06.2022г.	
Приложение №19	Письмо Министерства экологии и природных ресурсов РТ № 5886/12 от 17.05.22	
Приложение №20	Письмо палаты земельных и имущественных отношений Альметьевского МР РТ № 7102/5 исх. от 19.05.22 г.	
Приложение №21	Заклучение Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № ПФО-01-03-06/849 от 20.05.22г.	
Приложение №22	Письмо главного управления ветеринарии по РТ 10-27/3669 от 29.07.22	
Приложение №23	Письмо Управления Роспотребнадзора РТ № 11/10745 от 31.05.2022	
Приложение № 24	Локальный сметный расчет рекультивации нарушенных земель	
Приложение А	Карта зон с особыми условиями использования	
Приложение Б	Карта источников загрязнения атмосферного воздуха 3 листа	

Содержание

1.	ВВЕДЕНИЕ	6
2.	КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	9
2.1	Краткая характеристика месторасположения объекта	10
2.2	Краткое описание площадок и линейных сооружений	12
2.3	Основные технико-экономические показатели	13
2.4	Характер землепользования района	13
2.5	Основные проектные решения	15
2.6	Описание технологической схемы производства	16
2.7	Перечень объектов, подлежащих сносу (демонтажу)	17
2.8	Сведения о потребности в трудовых ресурсах, основных строительных машин и механизмов, продолжительности строительства	17
3.	СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕГИОНА ИССЛЕДОВАНИЙ	21
3.1	Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе расположения проектируемого объекта	21
3.1.1	Состояние воздушного бассейна	21
3.2	Состояние территории и геологической среды	25
3.2.1	Геологические и геоморфологические условия	25
3.2.2	Геоморфологические условия района и геологические процессы	26
3.3	Оценка состояния поверхностных и подземных вод	29
3.3.1	Гидрологические условия района работ	29
3.3.2	Гидрогеологические условия района работ	33
3.3.3	Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения	39
3.4	Оценка состояния земельных ресурсов и почвенного покрова	41
3.4.1	Характер землепользования района	41
3.4.2	Производственный контроль состояния почвенного покрова Тавельского месторождения	43
3.4.3	Химический анализ проб и оценка степени их химического загрязнения	44
3.4.4	Агрохимический анализ проб	46
3.4.5	Микробиологический и паразитологический анализ проб	48
3.4.6	Радиационная обстановка	49
3.4.7	Характеристика растительности	50
3.5	Характеристика животного мира	52
3.6	Зоны с особыми условиями использования территории	54
3.6.1	Особо охраняемые природные территории	54
3.6.2	Объекты археологии и историко-культурного наследия	56
3.6.3	Скотомогильники и сибиреязвенные захоронения	56

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

2

3.6.4	Приаэродромные территории _____	56
3.6.5	Хозяйственное использование территории _____	57
3.6.6	Зоны санитарной охраны источников подземного водоснабжения _____	58
3.6.7	Кладбища _____	58
3.6.8	Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья _____	59
3.6.9	Защитные леса и защитные участки лесов _____	59

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ _____ 60

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха, оценка результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по допустимым выбросам _____ 60

4.1.1 Обоснование данных о выбросах вредных веществ _____ 60

4.1.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу__ 61

4.1.3 Перечень выделяющихся загрязняющих веществ в атмосферу и их характеристики. Сравнительный анализ воздействия объекта до и после реализацией проектных решений _____ 64

4.1.4 Расчет и анализ приземных концентраций загрязняющих веществ _____ 67

4.1.5 Установление нормативов допустимых выбросов (НДВ) и временно согласованных выбросов (ВСВ) объекта _____ 72

4.1.6 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 74

4.1.7 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях _____ 77

4.1.8 Мероприятия по охране атмосферного воздуха _____ 79

4.2 Мероприятия по защите от физических воздействий _____ 80

4.2.1 Оценка шумового воздействия объекта _____ 80

4.2.2 Оценка вибрационного воздействия _____ 85

4.2.3 Оценка электромагнитного воздействия _____ 86

4.2.4 Оценка радиационного воздействия _____ 88

4.2.5 Мероприятия по защите от физических воздействий _____ 89

4.3 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны предприятия _____ 90

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА, В ТОМ ЧИСЛЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ И ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА _____ 91

5.1 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду 91

5.2 Описание требований к параметрам и качественным характеристикам работ по рекультивации земель _____ 94

5.2.1 Описание последовательности и объема проведения работ по рекультивации земель 95

5.3	Мероприятия по охране и восстановлению изымаемых и нарушенных земель. Мероприятия, направленные на сохранение земель.	98
6.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА	100
6.1	Водоснабжение и водоотведение на промышленном объекте	100
6.1.1	в период эксплуатации	100
6.1.2	в период строительства	103
6.2	Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод	109
6.3	Мероприятия по охране водных объектов	111
6.4	Мероприятия по снижению загрязненности дождевого стока	112
6.5	Мероприятия по предотвращению негативного воздействия на источник хозяйственно-питьевого водоснабжения	112
7.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ, ИСПОЛЬЗОВАНИЮ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РАЗМЕЩЕНИЮ ОПАСНЫХ ОТХОДОВ	115
7.1	Характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации объекта	115
7.1.1	Утилизация сбор и хранение отходов	121
7.2	Отходы, образованные в период строительства объекта	122
7.2.1	Обходы, образованные в период строительно-монтажных работ	122
7.2.2	Складирование (утилизация) отходов	125
7.3	Мероприятия, направленные на минимизацию воздействия отходов на окружающую природную среду	127
8.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ	129
8.1	Воздействие объекта на животный и растительный мир	129
8.2	Мероприятия по охране животного и растительного мира	129
8.3	Мероприятия по предотвращению попадания животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений	131
9.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ НЕДР И КОНТИНЕНТАЛЬНОГО ШЕЛЬФА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	133
10.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЩЕРАСПРОСТРАНЕННЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ	133
11.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ОБЪЕКТЕ И ПОСЛЕДСТВИЙ ИХ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЭКОСИСТЕМУ РЕГИОНА	134
11.1	Анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта	134
11.2	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона	136
12.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ БЛАГОПОЛУЧИЮ ПЕРСОНАЛА НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	139

13.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)	
	141	
14.	ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЁТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ	
	МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ _____	146
14.1	Платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу _____	147
14.2	Платежи за размещение отходов _____	148
14.3	Сводный расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий _____	150
	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ _____	151

1. ВВЕДЕНИЕ

Целью разработки Раздела проектной документации № 8 «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» является:

- выявление источников вредного воздействия проектируемого объекта на элементы окружающей среды, их интенсивность, характер воздействия, также для обеспечения безопасности населенных пунктов, рационального использования земель и вод, предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод, воздушного бассейна, сохранение лесных массивов, заповедников, охранных зон и т.п.;

- разработка мероприятий, направленных на снижение уровня вредного воздействия объекта на окружающую природную среду.

Основанием для разработки данного раздела по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» являются:

- задание на проектирование объекта: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», утверждённое Главным инженером ЗАО «Предприятие Кара Алтын» А.И. Саттаровым;
- технические условия на технологические решения по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения».

При разработке проектной документации были использованы картографические материалы заказчика.

При разработке раздела для обоснования инвестиций должны учитываться требования экологической безопасности района размещения проектируемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

Оценка воздействия на окружающую среду предназначена для выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния любого вида планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды и здоровья населения.

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполняется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации и Республики Татарстан, а также нормативно-правовыми актами администрации, регулирующие природоохранную деятельность в районе размещения проектируемого объекта:

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

Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 10.01.2002 г. № 96-ФЗ;

Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;

Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 4.06.1998г.

№ 89-ФЗ;

Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ;

Федеральный закон «Лесной кодекс» от 04.12.2006 г. №10500-ФЗ;

Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;

Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;

Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 г. № 2395-1;

Постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

Постановление Правительства РФ от 03.10.2015 г. № 1062 «О лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности»;

									Лист
									6
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

Приказ Минприроды России № 536 от 04.12.2014 г. «Критерии отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;

Приказ Росприроднадзора РФ № 445 от 18.07.2014 г. «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов»;

Методологической и методической основами при разработке раздела являются:

ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности;

ГОСТ 12.1.045-84 Система стандартов безопасности труда. Электростатические поля. Допустимые уровни на рабочих местах и требования к проведению контроля;

ГОСТ 12.1.051-90 Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Расстояния безопасности в охранной зоне линий электропередачи напряжением свыше 1000 В;

ГОСТ 17.1.3.06-82 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод;

ГОСТ 17.1.4.01-80 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах;

ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями;

ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения;

ГОСТ 17.4.3.02-85 Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ;

ГОСТ 17.4.3.03-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ;

ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения;

ГОСТ 17.5.1.02-85 Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации;

ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель;

ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель;

ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ;

ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества;

ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб;

ГОСТССТБ12.1.002-84 Электрические поля промышленной частоты. допустимые уровни напряженности и требования к проведению контроля на рабочих местах;

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

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1031-01 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы;

СанПиН 2.2.3.1384-03 Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ;

РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»;

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе" (МРР-2017);

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

Технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим и инженерно-экологическим изысканиям к данному проекту;

СП 2.1.5.1059-01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения;

СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 Защита от шума» Актуализированная редакция;

СП 129.13330.2019 Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации.

Актуализированная редакция СНиП 3.05.04-85*

СП 31.13330.2012 «СНиП 2.04.02-84 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция»;

Приказ Ростехнадзора РФ от 12.03.2013 г. №101 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (с изменениями на 12 января 2015 года);

СП 103-34-96 Подготовка строительной полосы;

РД 39-142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования;

РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве;

СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с изменением N 2);

СН 14278тм-т1 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38- 750 кВ;

СНиП 1.04.03-85* Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений;

СанПиН 2.6.1.2523-09 Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009).

Данный раздел разработан с целью предотвращения деградации окружающей среды, восстановления нарушенных в результате хозяйственной деятельности природных систем, обеспечения сбалансированности намечаемой хозяйственной деятельности, создания благоприятных условий жизни человека, выработки мер, снижающих уровень экологической опасности намечаемой деятельности и служит основой для принятия решений об осуществлении того или иного проекта. В результате разработки определяется степень экологического риска планируемой хозяйственной деятельности, основанного на выявлении устойчивости природной среды к воздействию (по отдельным компонентам и экосистеме в целом) в периоды нормального режима эксплуатации объекта и в аварийных ситуациях.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		8

2. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Проектной документацией «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» предусматривается строительство следующих сооружений (таблица 2.1):

Таблица 2.1 – Состав проектируемого объекта

Характеристики площадных сооружений

Содержание	Примечание
1	2
Площадочные сооружения	
- Куст скважин № 1050 Тавельского нефтяного месторождения	

Таблица 2.2 Характеристики линейных сооружений

№ /п	Линейное сооружение	Протяженность	Предполагаемая глубина заложения, м	Материал трубы /кабеля /сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка/	Диаметр труб, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественное)
	Промысловый нефтепровод от куста К-1050 до узла подключения УП-1050	37,67 м	-1,4	сталь	<u>Ду 100 2</u>	в грунте
	Отпайка ВЛ-10кВ ф.88-15 ПС №88 "Ямаши"	229 м	-	Провод СИП-3	-	на опорах

Разработку Тавельского нефтяного месторождения ведет ЗАО «Предприятие Кара Алтын» с целью добычи нефти, на основании лицензии ТАТ № 10735 НЭ, зарегистрированной Федеральным агентством по недропользованию МПР России 30.11.2043 г. Объект относится к I категории объектов оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (№ 5077478 от 31.07.2021г), расположен на производственной территории № 4 Тавельского месторождения ЗАО «Предприятие Кара-Алтын».

2.1 Краткая характеристика месторасположения объекта

В административном отношении лицензионный участок Тавельского месторождения находится в границах Альметьевского района, Республики Татарстан. В северо-западном направлении в 50 км от границ участка месторождения находится г.Альметьевск. В лицензионных границах месторождения расположены населенные пункты - н.п. Ямаши и н.п. Рокашёво.

В гидрографическом отношении участок изысканий принадлежит левобережной части бассейна среднего течения р. Кичуй (правый приток р. Шешмы) и его притокам разного порядка.

Рельеф местности без резких перепадов высот с общим уклоном в западном направлении и характеризуется абсолютными отметками высот, лежащими в пределах 121-129 мБс.

Климат района умеренно-континентальный, с теплым летом и умеренно холодной зимой. Средняя годовая температура воздуха составляет + 4-5°С. Самый теплый месяц – июль, средне-месячная температура воздуха +20°С. Наиболее холодный месяц – январь, его среднемесячная температура составляет -11.7°С. Устойчивый переход средней суточной температуры воздуха через 0°С весной происходит в первой декаде апреля, а осенью – в конце октября. Продолжительность теплого периода (с температурой выше 0°С) составляет около 200 дней, холодного – примерно 165 дней. Среднегодовая норма осадков около 510.8 мм. В летний период выпадает до 300 мм осадков в виде дождей, зимой – от 100 мм и выше в виде снега. Господствующее направление ветра юго-западное, среднегодовая скорость ветра -5.1 м/сек.

По природно-сельскохозяйственному районированию территория месторождения входит в лесостепную зону Предуральской провинции. Растительность района степная и лесостепная. Лесные массивы распространены на юге и юго-востоке участка и приурочены к возвышенным поверхностям и склонам водоразделов. Представлены в основном рощами из смешанных пород деревьев – осиной, липой, дубом, березой, а также (в юго-западной части участка) - сосной. В подлеске встречаются лещина, рябина, бересклет, жимолость. В луговой растительности встречаются: ковыль, овес пустынный, мятлик, овсяница красная и др.

Небольшая часть территории отведена под сельскохозяйственные угодья. Территория района неоднородна в почвенном отношении. Преимущественное распространение получили чернозёмы выщелоченные. Основной вид занятости населения – сельское хозяйство, животноводство.

По районированию территория месторождения входит в возвышенно-увалистый суглинистый выщелочено-черноземный и лугово-солонцевато-черноземный округ Предуральской провинции.

Наибольшее распространение в районе получили черноземы типичные и выщелоченные. Из других зональных типов почв распространение получили аллювиальные дерново-насыщенные почвы. Черноземы типичные занимают наибольшую площадь и приурочены, главным образом, к нижним частям склонов.

Обзорная карта расположения проектируемого объекта Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара Алтын» представлена в приложении А; материалы аэрокосмической съемки с использованием пакета Google Earth (2016 г.) представлены на рис.1.1

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		10

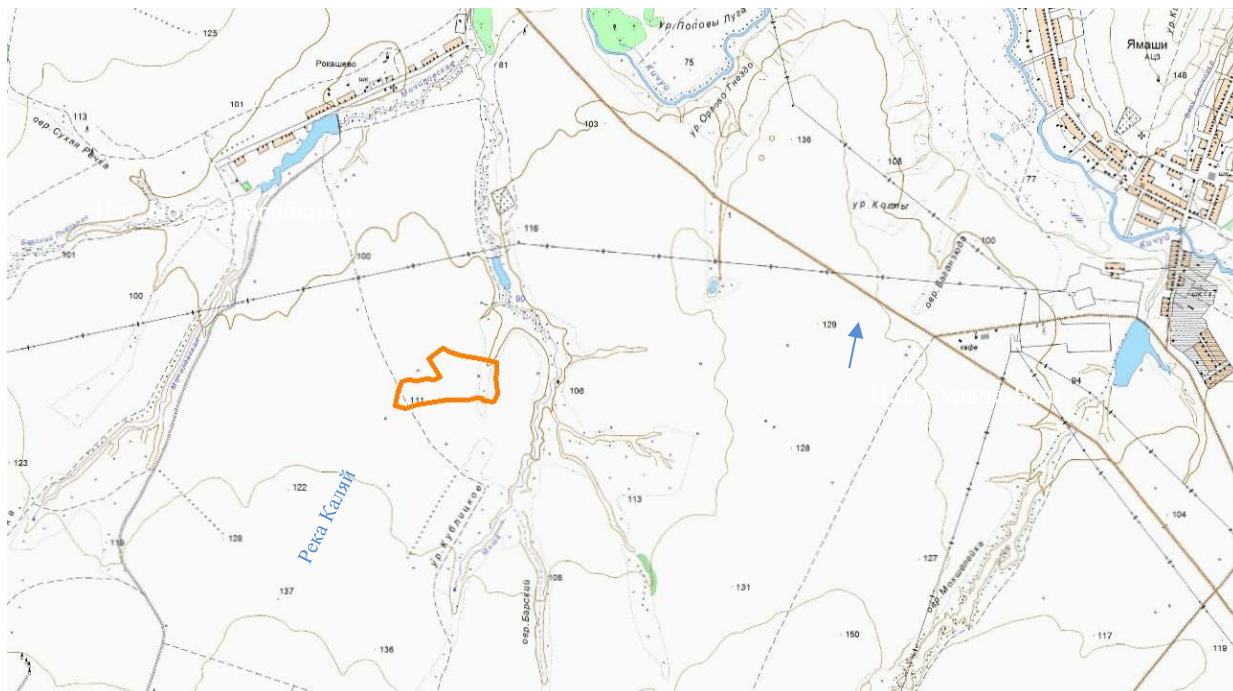


Рис. 2.1 – Обзорная карта-схема расположения куста № 1050 Тавельского месторождения, ЗАО «Предприятие Кара Алтын»

Расстояния от проектируемых объектов до ближайших населенных пунктов представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Расстояния от проектируемых сооружений до ближайших населенных пунктов

Населенный пункт	Проектируемый объект	Минимальное расстояние, км	Направление	СЗЗ, м
Рокашево	Куст 1050	1,409	СЗ	300 м
Ямаши		3,457	СВ	300 м

В гидрографическом отношении участок изысканий принадлежит левобережной части бассейна среднего течения р. Кичуй (правый приток р. Шешмы) и его притокам разного порядка.

Водные объекты участка изысканий представлены р. Кичуй (правый приток р. Шешма), его небольшим левыми притоками – р. Мёша и р. Мочилровка. С учётом геоморфологической позиции водных объектов, степени их удалённости от проектируемого объекта, относительного превышения последнего над урезами воды можно сделать вывод, что объект строительства не подвержен затоплению. По этой причине в предлагаемом отчёте отсутствуют результаты гидрологических расчётов по определению высших уровней воды.

Таблица 2.2 - Расстояния от проектируемых объектов до ближайших поверхностных водных объектов

Поверхностный водный объект	Куда впадает	Длина водотока (км)	Проектируемое сооружение	Минимальное расстояние, км	Ширина водозащитной зоны, м	Абсолютная отметка з.п. объекта, м БС	Максимальный уровень воды (ГВВ, 1% или ФПУ), м БС
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(9)
р. Кичуй	р. Шешма	114	Куст №1050, ВЛ, нефтепровод	1,742	200	106,00-110,45	не определялся
Р. Меша	р. Кичуй	4,8		0,153	50		не определялся
р. Мочилловская	р. Меша	5,0		1,123	50		не определялся

2.2 Краткое описание площадок и линейных сооружений

Маршрутные наблюдения по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» были проведены в радиусе 0,5 км от проектируемой кустовой площадки Тавельского месторождения. Маршрутные наблюдения включали в себя документированное описание природных условий с опробованием компонентов окружающей среды, картографирование. Ниже приводится описание маршрутных наблюдений.

Описание площадок

Площадка проектируемого куста № 1050 расположена на землях Ямашинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан и относится к Тавельскому нефтяному месторождению. В северной части территории изысканий расположена обвалованная площадка добывающей скважины с подведенными к ней всеми необходимыми коммуникациями. В восточной части территории изысканий расположена площадка добывающей скважины №1050. Она обустроена, обвалована, к ней также подведены все необходимые инженерные коммуникации. Непосредственно площадка проектируемого куста №1050 расположена на пахотных землях в центральной части территории изысканий и свободна от строений и сооружений. В восточной части территории изысканий протекает ручей – левый приток р. Меша. Рельеф местности без резких перепадов высот с общим уклоном в восточном и северо-восточном направлении, характеризуется абсолютными отметками высот, лежащими в пределах 94-113 мБс.

Во время проведения инженерно-геодезических работ, опасные для строительства физико-геологические процессы (карст, просадка, эрозия) на участке изысканий и прилегающей территории не выявлены.

Описание трасс

Трасса проектируемого промышленного нефтепровода от куста К-1050 до узла подключения УП-1050 полностью располагается на пахотных землях Ямашинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан. Трасса начинается к северу от площадки проектируемого куста скважин № 1050, имеет северо-западное направление и заканчивается врезкой в действующий нефтепровод в 0,04 км от ее начала.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		12

Рельеф по трассе ровный, с небольшим общим уклоном местности на северо-восток, характеризуется абсолютными отметками 107-109 мБс.

Проектируемая трасса имеет пересечения с водоводом и нефтепроводом. Пресечения с автомобильными дорогами и поверхностными водными объектами отсутствуют.

Общая протяженность трассы составляет 37,67 м.

Трасса проектируемой воздушной линии электропередач Отпайка ВЛ-10кВ ф.88-15 ПС №88 "Ямаши" полностью располагается на пахотных землях Ямашинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан. Трасса начинается от существующей опоры воздушной линии электропередач западнее от проектируемого куста скважин №1050. Общее направление трассы восточное, трасса заканчивается на западе площадки проектируемого куста.

Рельеф по трассе без резких перепадов высот с небольшим, равномерным понижением местности на северо-восток, характеризуется абсолютными отметками 108-111 мБс. Выявлено одно пересечение с полевой дорогой, а также с нефтепроводом и водоводом. Пресечения с поверхностными водными объектами отсутствуют.

Общая протяженность трассы составляет 229 м.

2.3 Основные технико-экономические показатели

1.Площадь земельного участка (ГПЗУ)	- 27602,00 м ² .
2.Площадь куста скважин №1050 в границах проектирования	- 5527,39 м ² в том числе:
- площадь застройки всех сооружений	- 362,77 м ² ;
- площадь покрытия (щебеночные проезды и площадки)	- 1151,58 м ² ;
- площадь озеленения	- 702,5 м ² ;
- площадь неиспользованной территории внутри куста скважин	- 3310,54 м ² ;
3. Площадь укладки защитного слоя из местного грунта	- 4267,40 м ² ;
4. Площадь гидроизоляции геомембраной	- 5205,00 м ² ;
5. Длина обвалования	- 281 м.

2.4 Характер землепользования района

В административном отношении объект строительства расположен в пределах Альметьевского муниципального района РТ, в северо-западной его части, в 3,2 км юго-западнее с. Ямаши, в 1,3 км южнее с. Рокашево, на землях Ямашинского сельского поселения и относится к Тавельскому нефтяному месторождению.

В границах территории проектирования расположены земельные участки, относящиеся к следующим категориям земель:

-земли сельскохозяйственного назначения;

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и -земли иного специального назначения.

Общие сведения о категориях земель и разрешенном виде использования земельных участков на основании данных Единого государственного реестра недвижимости:

Таблица 2.4 Характеристика затрагиваемых земельных участков

Площадка	Кадастровый номер земельного участка	Разрешенное использование	Категория земельного участка
----------	--------------------------------------	---------------------------	------------------------------

Куст № 1050	16:07:200004:976	Недропользование	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
	16:07:200004:67		
Линейные сооружения	16:07:000000:8593	для сельскохозяйственного производства	земли сельскохозяйственного назначения
	16:07:200004:976	Недропользование	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Таблица 2.5 – Ведомость на отвод земель в долгосрочную и краткосрочную аренду

Отвод земель в постоянное пользование, га							
всего	в том числе						
	Под здания и сооружения			Линии коммуникации (дороги ЛЭП трубопроводы)	Хранилища и полигоны ТБО	Накопители ст. вод	Пр. Виды исп. земель
	Основного производства	Вспомогательного производства	Адм.быт. назначения				
1	2	3	4	5	6	7	8
0,559539	0,552739	-	-	0,0068	-	-	-
Отвод земель во временное пользование, га							
всего	в том числе						
	Под здания и сооружения			Линии коммуникации (дороги ЛЭП трубопроводы)	Хранилища и полигоны ТБО	Накопители ст. вод	Пр. Виды исп. земель
	Основного производства	Вспомогательного производства	Адм.быт. назначения				
1	2	3	4	5	6	7	8
0,317469	-	-	-	0,317469	-	-	-

Таблица № 3.5. Распределение площадей по категориям земель

Наименование землепользователей и землевладельцев	Вид отвода	Земли сельскохозяйственного назначения, га				Земли лесного фонда	Земли населенных пунктов	Земли водного фонда	Земли пром-ти, га	Земли запаса, га	Итого, га
		Пастбища, сенокосы	Пашни	Застроенные земли	С/х пр-ва						
Собственность ООО "Союз-Агро"	Пост.	-	-	-	0,0029	-	-	-	-	-	0,0029
	Краткоср.	-	-	-	0,150368	-	-	-	-	-	0,150368
Аренда (в том числе, субаренда) ЗАО "Предприятие Кара Алтын"	Пост.	-	-	-	-	-	-	0,0039+0,552739=0,556639	-	-	0,556639
	Краткоср.	-	-	-	-	-	-	0,167101	-	-	0,167101

	ИТОГО , из них	-	-	-	0,15326 8	-	-	0,72374	-	0,87700 8
	Пост.	-	-	-	0,0029	-	-	0,556639	-	0,55953 9
	Краткос р.	-	-	-	0,15036 8	-	-	0,167101	-	0,31746 9

Площадь нарушаемых земель составляет площадь снятия плодородного слоя почвы (далее ПСП) участка монтажа трассы нефтесборного трубопровода от границы куста скважин до узла подключения, при сооружении ВЛ (см. лист 8 Раздел 7 90-21-ПОС, площадь снятия 3174,69м² .

Общая площадь отвода при реализации проектных решений по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», составляет: 8770,08 кв.м (0,877008 га), согласно раздела ПД№2 Часть 1 Том 2.1. 90-21-ПЗУ1, в том числе:

- на период строительства –3174,69 кв.м (0,317469 га);
- на период эксплуатации –5595,39 кв.м (0,559539 га).

2.5 Основные проектные решения

Проектом согласно задания на проектирование объекта: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения»:

Срок строительства проектируемых объектов 2023г.

Мощность производства проектируемых объектов:

- максимальная годовая добыча жидкости 4,380 тыс. м3.

Количество проектируемых добывающих скважин, подлежащих обустройству:

- Куст К-1050 – скв.4753, 4754, 4790 - 3 шт.

Таблица 2.7 Компонентный состав нефтяного газа, разгазированной и пластовой			
Компонентный состав газа (объемные), %			
Показатели	о.к.	Ист.	Пст.
Сероводород	0,013	0,010	0,017
Двуокись углерода	5,316	5,980	5,797
Азот	12,905	19,869	6,961
Метан	30,062	51,693	28,265
Этан	19,747	12,796	24,834
Пропан	18,793	6,619	21,297
Изобутан	3,389	0,796	3,544
Нормальный бутан	5,583	1,154	5,494
Изопентан	2,300	0,506	2,094
Нормальный пентан	1,458	0,328	1,337
Гексаны	0,225	0,039	0,157

Таблица 2.8 Свойства пластовой нефти	
Свойства пластовой нефти	
Показатели	Среднее значение
Давление пластовое, МПа	8,0
Температура пластовая, °С	25

Давления насыщения, МПа	2,0
Газовый фактор, м ³ /т	12,71
Диф. разгазирование, м ³ /т	8,18
Объемный коэффициент	1,036
Усадка, %	3,47
Вязкость, сСт	52,97
Кэф-т сжим-сти 10 ⁻⁴ МПа ⁻¹	6,3
Плотность, кг/м ³	884,7
Плотность газа, кг/м ³	0,95
Относительная плотность газа (по воздуху), д.ед.	0,78

2.6 Описание технологической схемы производства

К моменту разработки данного проекта Тавельское нефтяное месторождение достаточно обустроено. Промысловая система сбора продукции скважин представляет собой комплекс инженерных сооружений и коммуникаций обеспечивающий замер, транспорт продукции.

Продукция скважин Тавельского нефтяного месторождения под устьевым давлением по проектируемым и существующим трубопроводам через групповые и индивидуальные замерные установки транспортируется на ДНС-2, где производится сепарация нефти и газа, обезвоживание до 5% остаточного содержания воды в нефти и транспорт предварительно обезвоженной и отсепарированной нефти, дальнейшей транспортировкой на узел учета нефти.

Отсепарированный газ в качестве топлива используется в путевых подогревателях, а сброшенная пластовая вода используется в системе ППД.

Для осуществления сбора и транспорта нефтегазовой смеси от проектируемых скважин данной проектной документацией предусматривается:

- обустройство устьев 3 скважин.
- максимально герметизированная напорная однетрубная система сбора нефти от скважин до ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения;
- максимальное использование существующих сооружений и трубопроводов;
- индивидуальный замер дебита скважин групповой замерной установки БГЗЖ 40-3-30Д-Ш оборудованный счетчиком количества жидкости СКЖ;
- строительство технологических и промысловых трубопроводов;
- применение для подземной прокладки технологических выкидных трубопроводов труб с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (ПНИ) по ТУ 1390-001-67740692- 2010;
- применение для подземной прокладки промысловых нефтегазосборных трубопроводов труб с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (ПНИ) по ТУ 1390-001- 67740692-2010 и с внутренним антикоррозионным покрытием заводского изготовления по ТУ 24.20.13-027-67740692-2018;

90-21-ООС1

Лист

16

Изм Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

- строительство надземных трубопроводов из стальных труб по ГОСТ 10704-91 с наружным лакокрасочным антикоррозионным покрытием;

- строительство узлов подключения.

Трассирование нефтесборных сетей, выбрано исходя из соблюдения интересов землепользователей на границах угодий, с занятием минимальной площади менее ценных земель.

Таблица 2.9 Распределение технологических сооружений по кустам

Состав сооружений	Обозначение оборудования, шифр, ГОСТ, ОСТ	Ед. изм.	Показатель
Станок качалка 4753, 4754, 4790	привод скважинного насоса ПШГН 8-3-5500	Шт.	3
Устье добывающей скважины	Устьевая арматура АУ-140/50	шт.	3
Блок учета нефти	БГЗЖ 40-3-30Д-Ш	шт.	1
Канализационные колодцы	ж/б объемом 5м ³ с гидрозатвором	Шт.	3
Емкость канализационная	Подземная заглубленная 40м ³	шт	1
Дренажная емкость	Подземная М8м ³ с гидрозатвором	шт.	1
КТП -10/0,4кВ	2х100 кВА и 2х160 кВА	шт	

2.7 Перечень объектов, подлежащих сносу (демонтажу)

Проектной документацией не предусмотрены демонтажные работы.

2.8 Сведения о потребности в трудовых ресурсах, основных строительных машин и механизмов, продолжительности строительства

Строительство будет осуществляться подрядным способом.

Производство строительно-монтажных работ при обустройстве Тавельского нефтяного месторождения будет осуществляться генподрядной строительной организацией г. Альметьевск, согласно тендера.

До начала производства строительно-монтажных работ необходимо произвести комплекс подготовительных работ, который включает в себя демонтажные работы.

Календарный план строительства охватывает весь комплекс работ, начиная от подготовительных до ввода объекта в эксплуатацию.

Режим работы предприятия – пятидневная рабочая неделя с двумя выходными днями в субботу и воскресенье. Продолжительность смены (при 40-часовой рабочей неделе) - 8 часов, включая время поездки до рабочего места и обратно.

При выполнении СМР в холодное время года организуются дополнительные перерывы для обогрева строителей.

Календарный план строительства охватывает весь комплекс работ, начиная от подготовительных до ввода объектов в эксплуатацию.

Строительный период намечается с 04/2022 г. по данным заказчика.

Потребность в кадрах

Календарный план строительства охватывает весь комплекс работ, начиная от подготовительных до ввода объекта в эксплуатацию.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		17

Таблица 2.10

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3
1. Сметная стоимость строительно-монтажных работ: в ценах 1984 г. в ценах 2022 г.	млн. руб.	0,3199
	млн. руб.	21,534
2. Продолжительность строительно-монтажных работ	мес.	5,1
3. Численность в том числе рабочих	чел.	10
	чел.	8

Заказчиком данного строительства и финансирующей организацией является ЗАО «Предприятие Кара Алтын».

При осуществлении строительства возможность использования местной рабочей силы отсутствует.

Производство строительно-монтажных работ при обустройстве Тавельского нефтяного месторождения будет осуществляться генподрядной строительной организацией г. Альметьевск, согласно тендера.

Рабочие доставляются на объект строительства ежедневно автобусом ПАЗ- 3205 из г. Альметьевск на расстояние 100 км.

Рабочим, осуществляющим строительно-монтажные работы, предоставляются следующие виды социально-бытового обслуживания: коммунальное, бытовое, общественное питание, медицинское, транспортное.

Коммунальное обслуживание включает предоставление бытовок с электроосвещением, водоснабжением (с горячей водой), теплоснабжением, канализацией, нормоккомплектами мебели, оборудования и инвентаря, а также умывальных и душевых комнат, помещений для сушки одежды.

Работники к работе в неисправной, не отремонтированной, загрязнённой специальной одежде и специальной обуви, а также с неисправными СИЗ не допускаются.

Бытовое обслуживание предусматривает:

-пункта бытового обслуживания, оснащённого оборудованием для стирки, включая спецодежду обеспечивается централизованными прачечными в местных коммунально-бытовых предприятиях (г. Альметьевск).

Комплектование строительства основными строительными машинами и механизмами предусматривается за счёт парка машин и механизмов генеральной подрядной и субподрядной строительной организации.

Расчет потребности в строительных машинах и транспортных средствах произведен по физическим объемам и нормам выработки строительных машин и автотранспорта.

Количество и номенклатура транспортных средств уточняется при разработке ППР.

Потребность в основных машинах и механизмах определено исходя из принятых методов работ. Перечень основных машин, механизмов и транспортных средствах

Изм.	Кол.у.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

18

представлены в разделе 90-21-ПОС. Разгрузка технологического и энергетического оборудования производится на железнодорожной станции.

Покрытие потребности в транспортных средствах предусматривается за счёт автотранспортных хозяйств генподрядчика и заказчика. Для транспортирования грузов используются существующие дороги и подъезды.

Перечень строительных машин и механизмов Транспортировка работников до участков проведения строительства производится вахтовыми автобусами.

Потребность во временных зданиях и сооружениях

Ввиду удаленности объектов строительства от базы подрядчика санитарно-бытовые помещения приняты передвижными в соответствии с потребной площадью и санитарной характеристикой производственных процессов.

Размещение санитарно-бытовых помещений контейнерного типа на шасси будет производиться по решению подрядчика, на месте проведения СМР.

Биотуалет устанавливается непосредственно в зоне производства работ.

При строительстве линейных сооружений объекта временные помещения для бытового обслуживания рабочих расположены на расстоянии не более 150 м. от места проведения строительных работ, согласно п.5.19 СП44.13330.2011, и перемещаются в процессе строительства линейных сооружений.

Снабжение водой на промывку и гидроиспытания трубопроводов по договору с ООО «УПТЖ для ППД» по договору №16/22/497 от 14.09.2017 и доп.соглашение №8 от 11.10.2021 ги исходных данных для раздела ПОС .

Утилизация воды после промывки трубопроводов и производственно-дождевые стоки в период строительства, вывозятся автотранспортом на ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара Алтын», согласно техническим условиям на водоснабжение и водоотведение

Складирование материалов, конструкций, оборудования

Приобъектные складские площадки организуются для временного хранения материалов, конструкций, изделий, оборудования и др. в процессе строительства объекта. Объемы подлежащих складированию ресурсов должны быть сведены к минимуму.

На открытых площадках складировуются материалы и конструкции, не требующие защиты от атмосферных осадков бетонные и железобетонные конструкции, кирпич, щебень и т.п.

Навесы сооружаются для хранения материалов и изделий, требующих защиты от прямого воздействия солнечной радиации и атмосферных осадков (рубероид, лесоматериалы).

В закрытых складах хранятся материалы, представляющие определенную ценность.

Общая площадь складов определяется с учетом проездов и проходов.

Основным видом складов являются приобъектные открытые площадки для складирования материалов. Они размещаются в зоне действия грузоподъемного крана, устанавливаемого для подачи грузов на строящиеся сооружения.

Хранение труб и трубных заготовок в базовых условиях предусматривают в открытых складах.

Соединительные детали в базовых условиях хранят в закрытых складах.

При хранении труб и соединительных деталей в базовых условиях предусматривают меры по защите от атмосферных осадков и подтопления дождевыми или талыми водами.

Сборные бетонные и железобетонные изделия на приобъектном складе хранятся в рабочем положении или на стеллажах.

Товарная бетонная смесь и раствор относятся к нескладируемым материалам. Они доставляются на площадку в специальных транспортных средствах (автобетоносмесителях КАМАЗ-58141, КАМАЗ АБС-10ДА) и выгружаются в ящики-контейнеры или приемо-раздаточные бункеры. Поэтому на стройгенплане предусматриваются приемные площадки для раствора или бетонной смеси на

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		19

приобъектных открытых складских площадках. Эти площадки располагаются в зоне действия грузоподъемного крана.

Площадки для хранения отходов входят в общую площадь складов, рассчитанных для основного строительства. Работы по установке оборудования производятся «с колес».

90-21-ООС1

Лист

20

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3. СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕГИОНА ИССЛЕДОВАНИЙ

3.1 Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе расположения проектируемого объекта

3.1.1 Состояние воздушного бассейна

Основные климатические характеристики района расположения проектируемого объекта представлены по данным МС «Акташ» (климатическая справка ГУ УГМС РТ № 10/748 от 15.03.19 г., приложение № 3).

Согласно СНиП СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» территория относится к климатическому району II - В. Зона влажности - сухая. Район работ относится к Восточно-Закамскому климатическому району, с тёплым и недостаточно влажным летом и умеренно холодной и относительно снежной зимой.

Климатические особенности данного района формируются под воздействием Азиатского материка, переохлажденного зимой и перегретого летом. На рассматриваемой территории также может наблюдаться влияние западного переноса воздушных масс. Западный перенос оказывает смягчающее действие на климат этого района. Можно сказать, что эта территория находится в переходной зоне между областями преобладания одного из этих влияний.

Климатические характеристики района изысканий по данным систематических наблюдений МС Акташ Управления по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан представлены в таблице 4.1 в экологическом аспекте, согласно требованиям Пособия к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации.

Таблица 3.1 - Климатическая характеристика района изысканий по данным АМСГ «Акташ»

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3
1. Тип климата	-	Умеренно-континентальный
2. Температурный режим: средние температуры воздуха по месяцам		
январь	°С	-11,3
февраль	-«-	-10,9
март	-«-	-4,2
апрель	-«-	5,9
май	-«-	13,9
июнь	-«-	18,1
июль	-«-	20,0
август	-«-	17,9
сентябрь	-«-	12,0
октябрь	-«-	4,8
ноябрь	-«-	-3,1
декабрь	-«-	-9,1
год	-«-	4,5
средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль)	-«-	25,6
абсолютный минимум	-«-	-40...-45

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

21

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3
Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного сезона)	-«-	-17,1
абсолютный максимум	-«-	+39...+43
3. Осадки среднее количество осадков за год	мм	510,8
распределение осадков в течение года ноябрь – март апрель - октябрь	%	33 67
4. Ветровой режим: повторяемость направлений ветра (среднегодовая роза ветров)	%	
С	-«-	8
СВ	-«-	6
В	-«-	4
ЮВ	-«-	19
Ю	-«-	25
ЮЗ	-«-	11
З	-«-	13
СЗ	-«-	14
Штиль	-«-	9
Наибольшая скорость ветра, превышение которой в году составляет 5%	м/с	7
Повторяемость скорости ветра 0 – 1 м/с	%	26,9
Максимальная высота снежного покрова	см	89
Максимальный диаметр: - гололедных отложений - изморозевых отложений	мм	6 31
Наибольшая глубина промерзания почвы	см	151
Среднегодовая температура поверхности почвы	°С	5,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы		160
Повторяемость приземных инверсий	%	45
Мощность приземных инверсий	км	0,34
Число дней с туманами	дней/год	20
Продолжительность туманов	час	100

Одной из важных климатических характеристик рассматриваемой территории является метеопотенциал (региональные и локальные особенности атмосферы по накоплению или рассеиванию выбросов). Метеопотенциал определяется метеорологическими характеристиками: частотой повторяемости штилей и малых скоростей ветра; частотой повторяемости инверсий.

Для территории изысканий преобладает южный перенос. Повторяемостью штилей, как правило, незначительна, но повторяемость инверсий высока. Коэффициент стратификации атмосферы равен 160.

Способность атмосферы аккумулировать или рассеивать выбросы определяется в соответствии с картой районирования территории страны по потенциалу загрязнения воздуха

для низких источников выбросов. Рассматриваемая территория, согласно районированию территории СНГ по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА), относится к зоне I. Для этой зоны ПЗА составляет 1,8-2,4 и оценивается как «низкий».

Способность разложения в атмосфере вредных примесей определяется количеством ультрафиолетовой радиации и частотой повторяемости некоторых атмосферных явлений, таких, например, как грозы. Среднее число дней с грозами для района изысканий составляет 32, по данному показателю рассматриваемую территорию можно оценить как «ограниченно благоприятную». Способность вымывания из атмосферы вредных веществ и продуктов их разложения определяется годовой суммой осадков, составляющей для рассматриваемого района 509 мм в год, по данному показателю территорию изысканий можно оценить как «благоприятную».

Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории. Фоновая концентрация - статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев.

Данные о фоновых концентрациях по пяти загрязняющим веществам по району строительства приведены согласно справке о фоновых концентрациях воздуха, выданной ФГБУ «УГМС РТ» № 12/2059 от 18.07.22 г. (Приложение № 1), в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Вредное вещество	ПДК _{м.р.}	Фоновая концентрация вещества, мг/м ³
Взвешенные вещества (пыль)	0,5	0,199
Диоксид азота	0,085	0,055
Диоксид серы	0,5	0,018
Оксид углерода	5,0	1,8

В качестве фоновой имеется в виду концентрация, образованная существующими объектами. В данном случае показатели не превышают установленные нормативы, составляя значения 0,36-0,64 ПДК_{м.р.} Фоновое состояние атмосферного воздуха на исследуемой территории может быть отнесено к градации «благоприятное». Значения фоновых концентраций не препятствуют обустройству объектов на Тавельском нефтяном месторождении.

В связи с удаленностью намечаемого объекта от ближайших населенных пунктов на расстояние более 300 м отбор проб атмосферного воздуха в рамках инженерно-экологических изысканий не проводился. Ближайшие населенные пункты находятся вне зоны возможного влияния проектируемого объекта.

Производственный контроль состояния атмосферного воздуха Тавельского месторождения

Состояние атмосферного воздуха территории изысканий принято по данным производственного контроля, поскольку производственный контроль состояния атмосферного воздуха осуществляется продолжительный период времени и наличие большого диапазона данных позволяет детально проанализировать состояние и уровень загрязненности атмосферного воздуха. Для оценки состояния атмосферного воздуха на территории Тавельского нефтяного месторождения использованы результаты наблюдений, проведенных в 2018 г. по 2021 г. в 7 пунктах наблюдений.

Производственный контроль состояния атмосферного воздуха в районе Тавельского нефтяного месторождения осуществляет ЗАО «Кара Алтын» с привлечением

аккредитованной лаборатории ИОФХ им. А.Е. Арбузова Аттестат аккредитации №РА RU.21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16 г. (представлен в приложении 5).

На территории Тавельского нефтяного месторождения проводит производственный кон-троль состояния атмосферного воздуха.

Таблица 3.3 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели качества атмосферного воздуха на территории Тавельского нефтяного месторождения

№ ПН	Местоположение	Название контролируемых параметров	Режим контроля
1	Н.п. Ямаши	Оксид углерода, сероводород	1 раз в год
2	Н.п. Рокашево		
3	Н.п. Тавель		
4	Н.п. Тетвель		
5	Н.п. Благодатное		
6	ДНС-2 на границе СЗЗ		
7	ГЗНУ-1023		

Таблица 3.4 – Производственный контроль за атмосферным воздухом на территории Та-вельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара Алтын»

Дата отбора	Местоположение точки отбора	Определяемые показатели, мг/кгЗ		
		Серово-род	Диоксид азота	Диоксид серы
ПДК		0,008	0,2	0,5
27.05.20.	Н.п. Рокашево БПО на границе СЗЗ		0,046	<0,03
16.10.20г.			0,048	<0,03
03.09.20г.			0,046	<0,03
23.03.21г.			0,05	<0,03
27.09.21г.			0,042	<0,03
18.03.20г.	ГЗНУ-1023 на границе СЗЗ	<0,006		
16.10.20г.		<0,006		
23.03.21г.		<0,006		
27.09.21г.		<0,006		
03.02.20г.	ДНС-2 на границе СЗЗ	<0,006		0,03
18.03.20г.		<0,006	0,041	0,04
27.05.20г.		<0,006	0,047	0,03
02.07.20г.		<0,006		0,04
13.11.20г.		<0,006	0,035	0,05
23.03.21г.		<0,006	0,051	0,08
26.07.21г.		<0,006		0,04
27.09.21г.		0,006	0,041	0,05
03.08.20г.	Н.п. Ямаши	<0,006		
17.12.21г.		<0,006		
03.08.20г.	Н.п. Рокашево	<0,006		
17.12.21г.		<0,006		
03.08.20г.	Н.п. Благодатное	<0,006		
17.12.21г.		<0,006		

Примечание к таблице:

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

В период наблюдения с 2020 по 2021 г.г. из всего диапазона данных по результатам опробования атмосферного воздуха превышений над уровнем ПДК не зафиксировано. Суммарные значения сероводорода имеют повсеместно стабильное значение <0,006 мг/м³ (0,75 ПДК). Содержание диоксид азота имеет значение 0,035-0,048 мг/м³ (0,175-0,24 ПДК), содержание диоксида серы в интервале 0,03-0,08 мг/м³ (0,06-0,16 ПДК).

В целом результаты проводимого производственного мониторинга свидетельствуют об удовлетворительном состоянии атмосферного воздуха на территории Тавельского месторождения ЗАО «Кара Алтын».

В пределах Тавельского месторождения нефти наблюдения ведутся в 5 точках наблюдений на постах мониторинга атмосферного воздуха в селитебных зонах населенных пунктов. По данным производственного контроля, за период наблюдений с 2020 по 2021 г.г. превышений загрязняющих веществ, по исследуемому перечню, в атмосферном воздухе селитебных территорий не зафиксировано. По результатам анализа проб атмосферного воздуха населенных пунктов загрязнение воздушной среды всеми определяемыми примесями было удовлетворительным, ни одна из отобранных проб не показала превышения максимально разовых предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 минимальная нормативная санитарно-защитная зона площадки куста скважин составляет 300 м. Изменения метеорологических условий в результате намечаемой деятельности не ожидается.

3.2 Состояние территории и геологической среды

3.2.1 Геологические и геоморфологические условия

Глава написана с использованием технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», ООО «Нефтегазизыскания», 2022 г.

Инженерно-геолого-литологический разрез участков представлен следующими инженерно-геологическими элементами:

Современные почвенные отложения рIV

Слой 1. Почвенно-растительный слой, суглинистый. Мощность 0,3-0,4 м.

Делювиально-солифлюкционные средне-верхнечетвертичные отложения dsII-III

ИГЭ № 1 Суглинок тяжелый, тугопластичный, коричневый. Мощность 2,2-2,6 м.

ИГЭ № 2 Суглинок тяжелый, мягкопластичный, коричневый, серо-коричневый, с прослоями водонасыщенного песка мощностью до 0,2 м. Мощность 2,9-5,5 м.

Гидрогеологические условия изучаемой территории на момент проведения буровых работ (март 2022 г) до глубины бурения 8,0 м на площадке изысканий характеризуются наличием одного выдержанного водоносного горизонта, приуроченного к делювиально-солифлюкционным средне-верхнечетвертичным отложениям (dsII-III).

На изучаемой территории до исследуемой глубины 8,0 м подземные воды вскрыты всеми скважинами на глубинах 3,5-3,9 м (абс. отм. 103,36-106,80 мБС). Установившийся уровень зафиксирован на глубинах 3,5-3,9 м (абс. отм. 103,36-106,80 мБС). Водовмещающими грунтами являются прослой водонасыщенного песка в мягкопластичных суглинках ИГЭ№2. Водоупор не вскрыт. Мощность обводненной толщи на участке изысканий составляет 2,1-4,5 м.

В ходе проведения полевых работ проводилось рекогносцировочное обследование территории Тавельского месторождения с целью выявления активности опасных геологических процессов, оказывающих существенное влияние на промышленную безопасность функционирования нефтяных объектов и коммуникаций. В целом территория изыскиваемого месторождения характеризуется отсутствием и неактивным течением природных экзогенных геологических процессов, что подтверждается результатами обследования, так как активных проявлений ЭГП обнаружено не было. Полученная в ходе

									Лист
									25
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

обследования объективная информация позволяет считать, что ЭГП на изучаемой территории развиваются в естественном не нарушенном режиме. Общие тенденции развития ЭГП на территории месторождения определяют природные постоянные и медленно изменяющиеся факторы (геологическое строение, неотектонические движения и формы рельефа, геоморфологическое строение территории, климат и др.). Провоцирующих техногенных факторов, влияющих на степень активизации ЭГП, на территории месторождения не обнаружено. Из всех возможных факторов, негативно влияющих на активацию экзогенных и эндогенных процессов, значительный вклад в формирование вносит хозяйственная деятельность человека, не исключено, что при проведении вскрышных работ, без предлагаемых мероприятий, возможны негативные последствия.

Изученная площадь месторождения занимает поверхность одного геоморфологического элемента, слабонаклонная, геологический разрез содержит не более четырех различных по литологии слоев, один водоносный горизонт, геологические и инженерно-геологические процессы имеют ограниченное распространение и не оказывают влияние на выбор проектных решений, техногенные воздействия не оказывают существенного влияния, специфические грунты отсутствуют. По совокупности природных факторов геологической среды площадь изысканий в соответствии приложения Г СП 47.13330.2016 отнесена ко II категории (средней) сложности инженерно-геологических условий.

Территория изысканий по степени устойчивости относительно карстовых провалов для строительных объектов относится к VI категории, так как территория является устойчивой и возможность провалов исключается, согласно приложения Е СП 116.13330.2012.

Сейсмичность района работ – 5 баллов, грунты площадки изысканий по сейсмическим свойствам относятся ко II-III категории (СП 14.13330.2018 и ОСР-2015 (А)).

3.2.2 Геоморфологические условия района и геологические процессы

Инженерно-геологические условия территории Альметьевского муниципального района отличаются разнообразием, но в целом являются относительно благоприятными для выбора площадок и размещения строительства. Основными факторами, оказывающими воздействие на хозяйственную деятельность, являются опасные экзодинамические процессы и явления - оползни, абразия, овражная эрозия, подтопление, затопление, карст и пр.

Ниже дается краткое описание развитых на территории Альметьевского муниципального района опасных геологических и инженерно-геологических процессов и явлений с вынесением на Схеме инженерно-геологической оценки территории ориентировочных границ и зон развития этих процессов условными знаками.

Склоновые процессы

К наиболее распространенным опасным склоновым процессам следует относить оползни, обвалы, осыпи, представляющие собой смещение масс горных пород на склоне под действием собственного веса и различных воздействий (гидродинамического, вибрационного, сейсмического и др.).

Под оползнями понимается движение масс пород на склоне, происходящее без потери контакта между смещающейся массой и подстилающим неподвижным массивом.

Под обвалами и осыпями понимается обрушение (масс горных пород на склоне (в виде крупных и мелких глыб — обвалы; щебня и дресвы — осыпи) в результате их отрыва от коренного массива.

К потенциально оползнеопасным и обвало-, осыпеопасным следует относить склоны, на которых возможно развитие указанных процессов при прогнозируемом воздействии природных и (или) техногенных факторов.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

26

Согласно опубликованным данным ГУП «НПО Геоцентр Республики Татарстан» (2004), территория Альметьевского муниципального района входит в район развития оползней по долинам крупных рек и в устьевых частях их притоков.

Составленная ГУП «НПО Геоцентр Республики Татарстан» карта-схема районирования проявлений оползневых процессов на территории РТ является промежуточным этапом к созданию основной базовой карты районирования оползневых процессов. Для ее создания в настоящее время отсутствуют исчерпывающие данные специальных исследований по оползневым процессам. Территория Альметьевского муниципального района также не охвачена специальными целенаправленными исследованиями по данному вопросу.

Карст

Карст представляет собой совокупность геологических процессов и явлений, вызванных растворением подземными и (или) поверхностными водами горных пород и проявляющихся в образовании в них пустот, нарушении структуры и изменении свойств.

Карстовые процессы сопровождаются суффозией и деформациями поверхности земли (провалы, оседания, воронки), изменением свойств грунтов покрывающей толщи, формированием особого характера циркуляции и режима подземных и поверхностных вод и специфического рельефа местности.

По характеру карстопроявления Альметьевский муниципальный район относится к карстовой области Восточного Закамья, в которой особо выделяется Зайский карстовый район.

Геоструктурно напряженная область в неотектоническую стадию своего развития испытала дифференцированные воздымания. В неогене карстующиеся нижнепермские сульфатно-карбонатные отложения были выведены на эрозионную поверхность в отдельных тектонически наиболее приподнятых районах. Зайский карстовый район приурочен к склонам брахиантиклиналей и куполовидных поднятий. Он характеризуется очаговым распространением поверхностных карстопроявлений по долине р.Степной Зай, протекающей в возвышенно-расчлененном двухъярусном рельефе. Верхний ярус, сложенный терригенными отложениями казанского и татарского ярусов, не деформирован карстом и суффозией. Карстовые участки проявляются на поверхности нижней денудационной равнины в поворотах прадолины Степной Зай и в местных пересечениях ее тектонически ослабленными зонами. Карстуются сакмарские гипсы и доломиты, уфимские известковистые песчаники. Крупные карстовые провалы появились в бассейнах р.Степной Зай и ее притоков – Акташский провал (07.08.1939 г.), более древняя карстовая воронка на левобережье р.Степной Зай, в 1,5 км к югу от с.Бигашево (глубина 40 м, диаметр 50 м). Отмечались провалы бурового инструмента до 2-3 м.

Третий карстовый провал находится в 0,5 км к западу от Акташского провала. Его диаметр по длинной оси составляет 44,7 м, по короткой – 41,0 м, глубина – 4,8 м. Провал не имеет определенной формы – один его склон крутой, другой пологий. Дно провала заросшее травой и кустарником, склоны задернованы.

Четвертый карстовый провал находится в 2 км к северо-западу от Акташского провала, его диаметр по длинной оси составляет 64 м, по короткой – 42 м, глубина – 6,4 м. Дно и склоны задернованы.

Пятый карстовый провал диаметром 73 м и глубиной 3,8 м находится в центре с. Верхний Акташ. Провал имеет чашеобразную форму, стенки его задернованы.

Таким образом, отдельные подземные карстопроявления в виде небольших пустот и каверн обнаруживаются почти на всей рассматриваемой территории. На ряде участков наряду с подземными карстами имеются поверхностные проявления карстово-суффозионных процессов. Возможность существования современных карстово-суффозионных процессов определяется следующими условиями - налеганием непосредственно на трещиноватые закарстованные породы сакмаро-артинских отложений легко поддающихся размыванию песчаников, а также значительной разностью

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

27

гидродинамических уровней вод сакмаро-артинской и уфимской толщ, что приводит к возникновению нисходящего движения подземных вод.

Современными геофизическими методами (ВЭЗ, ЭП) выявлены аномальные участки локальных нарушений сплошности сакмарских пород.

Согласно карте районирования глубин залегания карстующихся пород м 1:500000 по данным Югина В.В кровля карстующихся пород залегает на глубинах 100-200 м, перекрытые покровными водонепроницаемыми породами. Потенциальное количество деформаций земной поверхности — менее 1 деформации на 1 км² за 1000 лет. Во время проведения инженерно-геологических работ, на участке изысканий карстовых проявлений в рельефе не отмечается, по опросу местного населения аналогично.

По степени устойчивости относительно карстовых провалов для строительных объектов согласно СП 116.13330.2012 (приложение Е, таблица Е1) территория изысканий относится к категории VI.

Эрозионные процессы

Эрозионная деятельность временных водотоков заключается в образовании промоин и оврагов, расчленяющих водораздельные массивы территории района. Постоянные водотоки (ручьи и реки), в процессе эрозионной деятельности и в зависимости от геолого-геоморфологических факторов, нередко осуществляют подмыв береговых склонов, приводящих к отторжению поверхностных грунтовых массивов.

Овражно-балочное расчленение приурочено к речной сети, еще более осложняя эрозионное расчленение территории района. Развитие оврагов наблюдается по склонам речных долин, по уступам между надпойменными террасами. Овраги обладают V- и U-образными профилями, зависящими от преобладания глубинной или боковой эрозии. Наибольшее развитие получили овраги в четвертичных суглинках. В плане они характеризуются ветвящейся древовидной формой с большим количеством отвершков. Глубина составляет 4-8 м при ширине 12-40 м. Овраги, развивающиеся в песчаных четвертичных отложениях, имеют большую глубину (7-15 м) и ширину (30-100 м). Для оврагов, развивающихся в верхнепермских отложениях, характерны V-образные профили, спрямленность в плане, ступенчатый профиль дна, небольшое количество отвершков.

Для района характерна густая (в среднем 0,6-0,7 км/км²) балочная сеть, формированию которой способствовало обилие крутых и высоких склонов. Преобладают древние балки, частично выполненные суглинками и щебнем. Значительно реже можно встретить молодые балки, представляющие собой результат эволюции оврагов. Площадь, занимаемая одиночным оврагом, значительно меньше 0,05 км².

Тем не менее, необходимо учитывать, что эрозионные процессы в своем развитии могут достигать больших значений и наносить значительный ущерб, поэтому необходимо проведение регулярных мониторинговых исследований за их развитием, расширение наблюдательной сети, разработка и реализация мероприятий по защите склонов от эрозии.

Специфические грунты, геологические и инженерно-геологические процессы

Специфические грунты в пределах участка изысканий не отмечены.

Среди наблюдаемых геологических процессов и явлений, осложняющих условия инженерно-геологического освоения площадок, следует отметить морозное пучение, вызванное промерзанием грунта, миграцией влаги, образованием ледяных прослоев и деформации скелета грунта, приводящих к увеличению объема грунта и поднятию его на поверхность. Нормативная глубина сезонного промерзания для глинистых грунтов – 1.44 м, для песчаных грунтов – 1.76 м.

Грунты в пределах территории изысканий, в зоне сезонного промерзания с учетом возможного образования верховодки и обводненности грунтов, следует считать: суглинок тугопластичный (ИГЭ №1) – сильнопучинистые (см. Приложение Р). ИГЭ № 2 в зону сезонного промерзания не входит.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

28

Для инженерной защиты от морозного пучения в соответствии с главой 12 СП 116.13330.2011 рекомендуются противопучинистые мероприятия следующих видов: инженерно-мелиоративные, конструктивные, комбинированные.

В ходе проведения полевых работ проводилось рекогносцировочное обследование территории Тавельского месторождения с целью выявления активности опасных геологических процессов, оказывающих существенное влияние на промышленную безопасность функционирования нефтяных объектов и коммуникаций. В целом территория изыскиваемого месторождения характеризуется отсутствием и неактивным течением природных экзогенных геологических процессов, что подтверждается результатами обследования, так как активных проявлений ЭГП обнаружено не было. Полученная в ходе обследования объективная информация позволяет считать, что ЭГП на изучаемой территории развиваются в естественном не нарушенном режиме. Общие тенденции развития ЭГП на территории месторождения определяют природные постоянные и медленно изменяющиеся факторы (геологическое строение, неотектонические движения и формы рельефа, геоморфологическое строение территории, климат и др.). Провоцирующих техногенных факторов, влияющих на степень активизации ЭГП, на территории месторождения не обнаружено. Из всех возможных факторов, негативно влияющих на активацию экзогенных и эндогенных процессов, значительный вклад в формирование вносит хозяйственная деятельность человека, не исключено, что при проведении вскрышных работ, без предлагаемых мероприятий, возможны негативные последствия.

Территория изысканий согласно СП 11-105-97 ч.II приложению И, является подтопленной в естественных условиях I-A-1.

Сейсмичность района работ – 5 баллов, грунты площадки изысканий по сейсмическим свойствам относятся ко II-III категории (СП 14.13330.2018 и ОСР-2015 (А)).

Изученная площадь месторождения занимает поверхность одного геоморфологического элемента, слабонаклонная, геологический разрез содержит не более четырех различных по литологии слоев, один водоносный горизонт, геологические и инженерно-геологические процессы имеют ограниченное распространение и не оказывают влияние на выбор проектных решений, техногенные воздействия не оказывают существенного влияния, специфические грунты отсутствуют. По совокупности природных факторов геологической среды площадь изысканий в соответствии приложения Г СП 47.13330.2016 отнесена ко II категории (средней) сложности инженерно-геологических условий.

3.3 Оценка состояния поверхностных и подземных вод

3.3.1 Гидрологические условия района работ

В административном отношении Тавельское нефтяное месторождение находится в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в Камском гео-морфологическом районе в пределах Бугульмино-Белебеевской возвышенности Приуральской провинции. Для рельефа рассматриваемой территории характерен ряд общих черт: отчетливая зависимость современного рельефа от тектонического строения, связь экзогенных процессов с литологическим составом пород, единый комплекс речных террас.

В гидрографическом отношении участок изысканий принадлежит левобережной части бассейна среднего течения р. Кичуй (правый приток р. Шешмы) и его притокам разного порядка.

Приводимые инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнены в порядке обустройства куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения. Из результатов натурного обследования и из рисунка видно, что в границах участка

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

29

производства работ водные объекты отсутствуют, а ближайшие – находятся на значительном удалении от него.

Перечень водных объектов, располагающихся наиболее близко к участку изысканий, дан в таблице 6.1. С учётом геоморфологической позиции водных объектов, степени их удалённости от проектируемого объекта, относительного превышения последнего над урезами воды можно сделать вывод, что объект строительства не подвержен затоплению. По этой причине в предлагаемом отчёте отсутствуют результаты гидрологических расчётов по определению высших уровней воды.

Таблица 6.2. – Ближайшие поверхностные водные объекты

Поверхностный водный объект	Куда впадает	Длина водотока (км)	Проектируемое сооружение	Минимальное расстояние, км	Ширина водоохранной зоны, м	Абс. отметка з.п. объекта, м БС	Максимальный уровень воды (ГВВ, 1% или ФПУ), м БС
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(9)
р. Кичуй	р. Шешма	114	Куст №1050, ВЛ, нефтепровод	1,742	200	106,0 0- 110,4 5	не определялся
р. Меша	р. Кичуй	4,8		0,153	50		не определялся
р. Мочил овская	р. Меша	5,0		1,123	50		не определялся

Проектом «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» не предусмотрено строительство переходов через поверхностные водные объекты.

Проектируемые объекты расположены за пределами водоохраных зон водных объектов.

Половодье обычно начинается в первой половине апреля и продолжается на сверхмалых реках до 10–20 дней. Апрель является наиболее многоводным месяцем года, в течение которого может проходить до 80–90% годового объема. После прохождения шлейфа половодья, которое может отмечаться вплоть до конца мая, начинается продолжительный летне-осенний период. Для этого периода характерна устойчивая межень, практически ежегодно прерываемая дождевыми паводками.

Участок изысканий согласно схеме водохозяйственного районирования [Государственный водный реестр, 2021] принадлежит Нижневолжскому бассейновому округу (11), речному бассейну Волги от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспий (1), 2-му водохозяйственному участку (Шешма от истока до устья).

Гидрологический режим водотоков участка изысканий по классификации Б.Д. Зайкова [1937] относится к восточно-европейскому типу, для которого характерно чётко выраженное весеннее половодье, летне-осенние дождевые паводки и длительная устойчивая зимняя межень. Распределение стока внутри сезонов носит устойчивый и очень неравномерный характер.

В питании водотоков преимущественное значение имеют снеговые (талые) воды. Доля талых вод в суммарном стоке малых и сверхмалых рек колеблется в зависимости от водности года от 80 до 100%; в суходолах на весеннее половодье нередко приходится весь объём годового стока. Половодье обычно начинается в первой половине апреля и

продолжается на малых и сверхмалых реках до 10–20 дней. Апрель является наиболее многоводным месяцем года, в течение которого может проходить до 80–90% годового объема. После прохождения шлейфа половодья, которое может отмечаться вплоть до конца мая, начинается продолжительный летне-осенний период. Для этого периода характерна устойчивая межень, практически ежегодно прерываемая дождевыми паводками.

Длительность безпаводочных периодов (длительность непрерывной межени) в среднем для рассматриваемой территории составляет 50–60 дней, но на малых (и особенно пересыхающих) водотоках нередко и больше. За этот период проходит в среднем не более 10% всего объема годового стока. В течение летней межени сток в суходолах большей частью отсутствует и восстанавливается на короткое время лишь после ливневых или затяжных фронтальных дождей. Завершается гидрологический год установлением ледостава и зимней межени, которая отличается устойчивостью, большой продолжительностью (150–160 дней) и низким стоком.

Наивысшие и низшие уровни воды в руслах водотоков и суходолов в целом меняются согласованно с изменением расходов воды. На зональных реках наивысшие за год уровни наблюдаются в период прохождения весеннего половодья, но на малых (и особенно пересыхающих) водотоках наивысшие уровни могут быть связаны с прохождением волны дождевых паводков. Низшие за год уровни имеют место в сухие или морозные сезоны года, когда сток полностью прекращается. Многолетняя амплитуда колебаний уровня воды (разность значений наивысшего и низшего уровней) на сверхмалых и временных водотоках обычно не превышает 1–2 м [Ресурсы..., 1971, 1973], а на малых реках с постоянным стоком может достигать 2–4 м.

3.3.1.1 Производственный контроль состояния поверхностных вод Тавельского месторождения

В период 2020-2021гг. ЗАО «Кара-Алтын» проводились наблюдения за состоянием поверхностными водами в пунктах наблюдений, определенных Программой геоэкологического мониторинга Тавельского нефтяного месторождения.

Наблюдения за состоянием поверхностных вод на территории Тавельского нефтяного месторождения осуществляется в 2 створах. Данные представлены за 2020 - 2021 г., согласно утвержденного программы геоэкологического мониторинга.

Пункты наблюдения за состоянием поверхностных вод расположены на р. Кичуй, р. Меша, р. Тетвелька.

Результаты лабораторных исследований качества контроль состояния поверхностных водных объектов, в рамках производственного мониторинга представлены в таблице 5.1.2. Заказчиком представлен большой объем данных по результатам производимого производственного мониторинга. В данной главе данные исследования представлены в табличной форме и проанализированы.

Таблица 5.1.2 – Результаты производственного контроля состояния поверхностных водных объектов, на территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара Алтын», за период 2020 – 2021 г.г.

№ ПН	Дата отбора	рН	NO3	SO4	Cl	Fe	Нефт	Жесткость общая	Сухой остаток	БПК5	ХПК	Взвешенные вещества
			(мг/дм3) нитрат	(мг/дм3) сульфат								
ПДК												
		6,5-8,5	40	100	300	0,1	0,05	не норм.	Не норм	2,1	Не норм	Фон +0,25
Река Тетвелька												
	04.06.20	8,1	2,6	<10	<10,0	0,18	<0,02	6,5	420	2,3	16,0	62,0
	28.09.20	8,0	3,3	<10	<10,0	0,14	<0,02	6,8	444	2,1	12,9	54,3
	26.08.21	8,0	5,0	19,8	<10,0	0,08	<0,02	4,5	440	2,6	10,2	12,8
Река Кичуй												

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

90-21-ООС1

Лист

31

№ ПН	Дата отбора	рН	NO3 (мг/дм3) нитрат	SO4 (мг/дм3) сульфат	Cl (мг/дм3)	Fe (мг/дм3)	Нефт (мг/дм3)	Жесткость общая (ммоль/дм3)	Сухой остаток	БПК5	ХПК	Взвешенные вещества
		6,5-8,5	40	100	300	0,1	0,05	не норм.	Не норм	2,1	Не норм	Фон +0,25
	04.06.20	8,0	3,2	40,3	110	0,13	<0,02	7,9	306	2,3	28,0	52,8
	28.09.20	7,7	1,7	48,5	96,4	0,11	<0,02	7,4	328	2,6	23,2	41,6
	26.08.21	8,0	2,7	66,1	131	0,07	<0,02	8,4	722	5,3	18,5	4,1
Река Меша												
	04.06.20	8,0	2,4	34,1	28,1	0,10	<0,02	5,8	512	2,0	14,1	27,5
	28.09.20	7,8	3,5	39,8	32,5	0,11	<0,02	6,1	476	2,4	15,0	33,7
	26.08.21	7,8	5,7	26,5	28,1	0,11	<0,02	7,3	502	5,5	20,0	16,2

*Примечание: * - ПДК - предельно допустимая концентрация (Перечень предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, Министерство сельского хозяйства РФ приказ от 13 декабря 2016 года N 552).*

*** принято по СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод».*

Анализируя данные производственного контроля поверхностных источников, можно сделать следующие выводы:

1. Рн исследованных проб находятся в пределах нормы, имеет показатели 7,8 - 8,1 ед.
2. Содержание нитратов в поверхностных водах составила 1,7– 5,7 мг/л (0,04 – 0,14 ПДК).
3. Содержание сульфатов в поверхностных водах района изысканий имеют стабильно низкие значения в пределах нормы, от <10,0– 66,1 мг/л (0,009 – 0,66 ПДК).
4. Содержание хлоридов варьируется в пределах от <10,0-131 мг/дм3 (0,03-0,44 ПДК).
5. Концентрация железа общего в исследуемых поверхностных водных объектах района намечаемой деятельности от 0,07– 0,18 мг/л (0,7 – 1,8 ПДК), имеет повышенные значения.
6. Сухой остаток в поверхностных водах района намечаемой деятельности составила – 306-722 мг/л.

7. За период 2020-2021гг. в пунктах наблюдений величина общей жесткости изменялась в пределах от 4,5 до 8,4 ммоль/дм3.

Анализ состояния поверхностных вод в районе производства изысканий показал, что поверхностные воды в период с 2020 по 2021 год соответствуют гигиеническим нормативам. Колебания по основным показателям носит эпизодический характер. Однако динамических тенденций к загрязнению не выявлено.

Вывод: намечаемая деятельность не будет оказывать прямого негативного воздействия на поверхностный водные объекты, организация пунктов контроля качества поверхностных вод в связи с вводом в эксплуатацию проектируемого объекта не требуется.

3.3.1.2 Современное состояние поверхностных вод территории изысканий

Отбор и анализ проб поверхностных вод в рамках инженерно-экологических изысканий не проводились в связи с отсутствием водных объектов в зоне возможного негативного влияния проектируемого объекта. Пересечений с водоохранными зонами, рыбоохранными зонами и прибрежными защитными полосами не имеется.

													Лист
													32
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1							

3.3.2 Гидрогеологические условия района работ

Гидрогеологические условия изучаемой территории на момент проведения буровых работ (март 2022 г) до глубины бурения 8,0 м на площадке изысканий характеризуются наличием одного выдержанного водоносного горизонта, приуроченного к делювиально-солифлюкционным средне-верхнечетвертичным отложениям (dsII-III).

На изучаемой территории до исследуемой глубины 8.0 м подземные воды вскрыты всеми скважинами на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Установившийся уровень зафиксирован на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Водовмещающими грунтами являются прослой водонасыщенного песка в мягкопластичных суглинках ИГЭ№2. Водоупор не вскрыт. Мощность обводненной толщи на участке изысканий составляет 2.1-4.5 м.

Участок изысканий располагается на территории водоносного, локально-слабоводоносного плиоценово-четвертичного озерно-аллювиального комплекса (N2-Q).

Отложения не имеют сплошного распространения, выполняют современные и древние долины рек, такие долины протягиваются неширокими полосами вдоль склонов р.р. Кичуй, Шешма, Степной Зай, Урсала, Кама и их притоков.

Водовмещающими породами являются пески разномеристые с примесью галечника и гравия, глины, суглинки. Мощность их варьирует в широких пределах – в долине р.Шешма, Кичуй, Степной Зай – 20-135 м, в долинах рек более низкого порядка – 11-76 м. Водонасыщенной является небольшая часть мощностью от 4 до 23 м, глубина залегания уровня подземных вод также различна и изменяется от 0,9 м до 12,0 м.

Воды напорные, высота напора достигает в долине р. Кичуй 45 м, в долине р. Степной Зай – 62,7 м, в пределах водоносного комплекса в палеодолине р. Степного Зая для различных водоносных пластов напоры составляют от 31,2 м до 62,7 м. Встречаются и безнапорные воды, преимущественно в краевых частях долин, где отсутствуют в кровле водоупорные слои. В среднем величина напора составляет 5,5 – 12,0 м, статические уровни устанавливаются на абсолютных отметках от 61 до 143,15 м.

По результатам гидрогеологических изысканий выявлено, что комплекс представляет собой слоистую безнапорно-напорную толщу с разделяющими водоупорными прослоями глины мощностью от 0,5 до 15,0 м. Суммарная эффективная мощность водовмещающих пород составляет 1,6-40,2 м.

Основное питание горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков по проницаемым склонам современных врезов и палеоврезов, а также за счет разгрузки смежных с комплексом горизонтов. Разгрузка осуществляется в долины рек, ручьев, которые выработали свои русла в данных отложениях.

Воды комплекса проявляются на поверхности немногочисленными родниками, с дебитом от 0.01 до 0,6 л/с.

Водообильность комплекса изменяется от склонов палеоврезов до переуглубленного палеоруслу, где она достигает максимальных величин. Дебиты скважин составляют 0,09-0,95 л/сек, чаще – 0,1-0,43 л/сек. В центральной и северной частях изученной территории удельные дебиты скважин составляли 0,01-1,0 л/сек.

Коэффициенты фильтрации мелкозернистых глинистых песков составляют 0,3-6,1 м/сут, среднезернистых – до 21,9 (долина р.Степной Зай) -38,8 м/сут (р.Кичуй).

По химическому составу воды плиоцен-четвертичного комплекса гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, хлоридно-гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, встречаются воды с повышенными содержаниями сульфатов и хлоридов: сульфатные и сульфатно-гидрокарбонатные, натриево-кальциевые, хлоридные натриево-кальциевые. Такой состав можно объяснить взаимосвязью с водами ниже залегающих отложений. Повышенная минерализация и повышенное содержание хлоридов и натрия связано с загрязнением, вызванным нефтедобычей и работой системы поддержания пластового давления.

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

Встречаются воды, загрязненные нитратами (до 132 мг/л), что обусловлено деятельностью сельскохозяйственных объектов.

Минерализация подземных вод составляет 0,6-1,2 г/л, реже – до 2,1 г/л., значение общей жесткости составляет 6,5-14 ммоль/л.

Питание водоносного комплекса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, а также за счет поверхностных вод в паводковый период.

Разгрузка происходит в речную сеть.

3.3.2.1 Производственный контроль состояния подземных вод Тавельского месторождения

На территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара Алтын» проводит производственный контроль состояния подземных вод с привлечением аккредитованной лаборатории ИОФХ им. А.Е. Арбузова Аттестат аккредитации №РА RU.21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16 г. (представлен в приложении 5). Сводные таблицы результатов производственного мониторинга контроль состояния подземных вод, на территории Тавельского месторождения ЗАО «Кара Алтын» на 2018-2021 г.г. представлены в таблице 3.10.

График контроля состояния подземных вод, утвержденный генеральным директором ЗАО «Кара Алтын», на территории Тавельского нефтяного месторождения представлен в таблице 3.9.

Таблица 3.9 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели контроля состояния подземных вод, на территории Тавельского нефтяного месторождения

№ ПН	Вид ПН	местоположение	Периодичность контроля	Контролируемые показатели
1	2	3	4	5
	скважина	Техническая скважина в н.п. Рокашево	ежеквартально	НСО ₃ , К, Mg, Na NH ₄ , общая жесткость, Fe, нефтепродукты, SO ₄ , NO ₃ , Cl, аммоний, минерализация, pH
	Родник	н.п. Рокашево		
	Родник	Н.п. Тавель		
	Родник	Н.п. Тетьвель		

Результаты лабораторных исследований состояния подземных вод, в рамках производственного мониторинга, на территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара Алтын», за период 2018-2021 г., в таблице 3.10.

Таблица 3.10– Производственный контроль состояния подземных вод на территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара Алтын», за период 2020-2021 г.г.

дата отбора пробы	концентрации компонентов, мг/дм ³								
	pH	NO ₃ ⁻	SO ₄ ²⁻	Cl ⁻	Fe _{общ}	Нефтепродукты	общая жесткость, мг-экв/л	Сухой остаток	АПВ
ПДК	6-9	45	500	350	0,3	0,1	7	1000	0,5
скважина в н.п. Рокашево									
23.03.20	7,7	0,72	<10	<10,0	0,21	<0,02	8,9	540	<0,01
04.06.20	7,6	0,5	<10	<10,0	0,24	<0,02	9,2	572	<0,01
28.09.20	7,8	1,0	<10	<10,0	0,20	<0,02	8,9	582	<0,01
12.10.20	7,7	0,83	<10	<10,0	0,27	<0,02	9,0	566	<0,01
26.08.21	7,6	1,5	15,8	<10,0	0,17	<0,02	7,4	714	0,011

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

90-21-ООС1

Лист

34

дата отбора пробы	концентрации компонентов, мг/дм ³								
	pH	NO ₃ ⁻	SO ₄ ²⁻	Cl ⁻	Fe _{общ}	Нефтепродукты	общая жесткость, мг-экв/л	Сухой остаток	АПАВ
ПДК	6-9	45	500	350	0,3	0,1	7	1000	0,5
Родник Тавель									
04.06.20	8,2	4,3	30,6	15,9	0,08	<0,02	7,7	504	<0,01
28.09.20	7,9	2,7	37,1	16,0	0,11	<0,02	8,1	490	<0,01
26.08.21	7,7	7,4	40,2	<10,0	0,10	<0,02	5,6	548	<0,01
Родник Тетьвель									
04.06.20	7,7	1,7	25,9	22,1	0,09	<0,02	6,9	398	<0,01
28.09.20	7,9	2,0	28,7	18,9	0,13	<0,02	6,5	416	<0,01
26.08.21	7,8	4,6	18,0	<10,0	0,05	<0,02	4,3	516	0,023

*Примечание:** - ПДК - предельно допустимая концентрация (Нормативы ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденная приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.16г. №552).

*** принято по 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».*

Данные производственного мониторинга подземных вод на территории Тавельского нефтяного месторождения, ЗАО «Кара Алтын» за период наблюдения 2020 -2021 г. выявили отсутствие превышений по тяжелым металлам и нефтепродуктам, а также сульфатам, хлоридам и др., что свидетельствуют о стабильной ситуации на месторождении.

Подземные воды в районе Тавельского нефтяного месторождения характеризуются средней жесткостью. Показатель общей жесткости за период с 2020 г. по 2021г. варьирует в интервале от 4,3 до 9,2 ммоль/дм³ (0,6-1,3 ПДК). Незначительное превышение значения показателя общей жесткости обусловлены природным составом подземных вод рассматриваемой территории. Превышение по содержанию железа общего не выявлено, содержание в подземных водах составило менее 0,05 – 0,27 мг/дм³ (0,16- 0,9 ПДК).

На территории района исследования содержание нефтепродуктов в подземной воде имеют стабильно низкие значение. Нефтепродукты повсеместно имеют концентрацию <0,02мг/дм³ (0,2 ПДК). По результатам исследования содержание хлоридов в пробах подземной воды составило менее 10,0 - 22,1 мг/дм³, что не превышает установленных нормативов для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

Содержание сульфатов в большинстве исследованных пробах составило <10 –40,2 (0,02 -0,08ПДК) мг/дм³.

В целом выявлено, что качество подземных вод, в основном, удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.3684-21. Функционирование объекта не повлияет на качество подземных вод в районе месторождения. Негативное воздействие на грунтовые воды возможно только при нарушениях нормального режима эксплуатации объекта и возникновении утечек загрязняющих веществ. Состояние подземных вод в районе расположения объекта согласно СНиП 11-102-97 оценивается как «относительно-удовлетворительное».

3.3.2.2 Подземные воды, вскрытые в рамках инженерно-геологических изысканий

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		35

В рамках инженерно-геологических изысканий, выполненных ООО «Нефтегазизыскания», 2022 г.

Гидрогеологические условия изучаемой территории на момент проведения буровых работ (март 2022 г) до глубины бурения 8,0 м на площадке изысканий характеризуются наличием одного выдержанного водоносного горизонта, приуроченного к делювиально-солифлюкционным средне-верхнечетвертичным отложениям (dsII-III).

На изучаемой территории до исследуемой глубины 8.0 м подземные воды вскрыты всеми скважинами на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Установившийся уровень зафиксирован на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Водовмещающими грунтами являются прослой водонасыщенного песка в мягкопластичных суглинках ИГЭ№2. Водоупор не вскрыт. Мощность обводненной толщи на участке изысканий составляет 2.1-4.5 м.

Анализ грунтовых вод, вскрытых при бурении инженерно-геологических скважин

В рамках инженерно-геологических изысканий, выполненных ООО «Нефтегазизыскания», 2022 г. проведено апробирование вскрытых грунтовых вод.

Таблица 5.1.6 – Результаты лабораторного анализа грунтовых вод, вскрытых в рамках инженерно-геологических изысканий (ООО «Нефтегазизыскания», 2022 г.)

Определяемые показатели	Ед. изм.	ПДК*	Скважина №1
ph	ед. ph	6-9	7,6
гидрокарбонаты	мг/л	400	73,22
Хлорид- ионы	мг/л	350	39,76
Сульфат- ионы	мг/л	-	59,04
Нитрат-ионы	мг/л	45	5,43
кальций	мг/л	-	36,07
магний	мг/л	50	31,59
натрий+калий	мг/л	-	7,36
Общая минерализация (сухой остаток)	мг/л	1000	247,5
Общая жесткость	мг-экв./л	7	2,4

*ПДК – принята по СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

Превышений ПДК не имеется. Качество подземных вод удовлетворяет требованиям СанПиН 1.2.3685-21. Функционирование объекта оказывает небольшое влияние на качество подземных вод в районе месторождения. Негативное воздействие на грунтовые воды возможно только при нарушениях нормального режима эксплуатации объекта и возникновении утечек загрязняющих веществ. Состояние подземных вод в районе расположения объекта согласно СНиП 11-102-97 оценивается как «относительно-удовлетворительное».

Таблица 3.11 - Критерии оценки степени загрязнения подземных вод в зоне влияния хозяйственных объектов (Критерии оценки экологической обстановки территорий для выявления зон чрезвычайной экологической ситуации и зон экологического бедствия, утвержденные Минприроды России 30 ноября 1992 г.)

Определяемые показатели	Критерии оценки		
	Зона экологического бедствия	Чрезвычайная экологическая ситуация	Относительно удовлетворительная ситуация
Основные показатели: содержание загрязняющих веществ (нитраты, фенолы, тяжелые металлы,	> 100	10-100	3-5

синтетические поверхностно активные вещества СПАВ, нефть), ПДК*			
хлорорганические соединения, ПДК	>3	1-3	< 1
канцерогены — бенз(а)пирен, ПДК	>3	1-3	< 1
площадь области загрязнения, км ²	>8	3-5	<0.5
минерализация, г/л	> 100	10-100	<3
Дополнительные показатели:	< 1	4-1	>4
растворенный кислород, мг/л			

3.3.2.3 Оценка защищенности подземных вод от загрязнения

Под защищенностью подземных вод от загрязнения понимается перекрытость водоносного горизонта отложениями, прежде всего, слабопроницаемыми, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды.

Оценка защищенности подземных вод от загрязнения определяется наличием в разрезе слабопроницаемых отложений; глубиной залегания подземных вод; мощностью, литологией и фильтрационными свойствами пород, перекрывающих водоносный горизонт; поглощающими свойствами пород; соотношением уровней исследуемого и вышележащего водоносных горизонтов.

Методика В.М.Гольдберга

Степень и условия защищенности каждого из комплексов определяются по методике В.М. Гольдберга с учетом мощности пород зоны аэрации, их фильтрационных параметров, мощности покровных отложений и гидравлических условий залегания подземных вод.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемых отложений выделяют три группы: a- супеси, легкие суглинки, с – тяжелые суглинки и глины, b – смесь пород групп а и с. Ниже приведены данные для определения баллов в зависимости от глубины уровня грунтовых вод (табл. 3.3).

Таблица 3.13 - Балл в зависимости от глубины уровня грунтовых вод

Н, м	Баллы
< 10	<u>1</u>
10-20	2
20-30	3
30-40	4
> 40	5

Результаты инженерно-геологических изысканий:

Инженерно-геолого-литологический разрез участков представлен следующими инженерно-геологическими элементами:

Современные почвенные отложения рIV

Слой 1. Почвенно-растительный слой, суглинистый. Мощность 0.3 – 0.4 м.

Делювиально-солифлюкционные средне-верхнечетвертичные отложения dsII-III

ИГЭ № 1 Суглинок тяжелый, тугопластичный, коричневый. Мощность 2.2 – 2.6 м.

ИГЭ № 2 Суглинок тяжелый, мягкопластичный, коричневый, серо-коричневый, с прослоями водонасыщенного песка мощностью до 0,2 м. Мощность 2.9 – 5.5 м.

Гидрогеологические условия изучаемой территории на момент проведения буровых работ (март 2022 г) до глубины бурения 8,0 м на площадке изысканий характеризуются наличием одного выдержанного водоносного горизонта, приуроченного к делювиально-солифлюкционным средне-верхнечетвертичным отложениям (dsII-III).

На изучаемой территории до исследуемой глубины 8.0 м подземные воды вскрыты всеми скважинами на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Установившийся уровень зафиксирован на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС).

Водовмещающими грунтами являются прослой водонасыщенного песка в мягкопластичных суглинках ИГЭ№2. Водоупор не вскрыт. Мощность обводненной толщи на участке изысканий составляет 2.1-4.5 м.

Балл защищенности водоносного горизонта в зависимости от мощности и литологии слабопроницаемых отложений определен по таблице 3.4

Таблица 3.14 - Баллы защищенности водоносного горизонта в зависимости от мощности m_0 и литологии слабопроницаемых отложений

m_0	Литологические группы	Баллы	m_0	Литологические группы	Баллы
<2	a	1	12-14	a	7
	b	1		b	10
	c	2		c	14
2-4	a	2	14-16	a	8
	b	3		b	12
	c	4		c	18
4-6	a	3	16-18	a	9
	b	4		b	13
	c	6		c	18
6-8	a	4	18-20	a	10
	b	6		b	15
	c	8		c	20
8-10	a	5	>20	a	12
	b	7		b	18
	c	10		c	25
10-12	a	6			
	b	9			
	c	12			

На изучаемой территории до исследуемой глубины 8.0 м подземные воды вскрыты все-ми скважинами на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Установившийся уровень зафиксирован на глубинах 3.5-3.9 м (абс. отм. 103.36-106.80 мБС). Водовмещающими грунтами являются прослой водонасыщенного песка в мягкопластичных суглинках ИГЭ№2. Водоупор не вскрыт. Мощность обводненной толщи на участке изысканий составляет 2.1-4.5 м.

Данному участку изысканий следует присвоить 1 балл ($H < 10$ м).

Для расчета суммы баллов складываются баллы, полученные за мощность зоны аэрации, и баллы за мощности имеющихся в разрезе слабопроницаемых пород.

Категории защищенности грунтовых вод по Гольдбергу приведены ниже:

Категория	Сумма баллов
I	< 5
II	5-10
III	10-15
IV	15-20
V	20-25
VI	> 25

Наименьшей защищенностью характеризуются условия, соответствующие категории I, наибольшей – категории VI.

Общая сумма баллов составляет 5. Таким образом, для грунтовых вод характерна II категория защищенности (незащищенные по СанПиН 2.1.4.1110-02).

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

90-21-ООС1

Лист

38

При принятии проектных решений учитывать особенности геологического строения и гидрогеологических условий и общие требования к охране подземных вод (ГОСТ 17.1.3. 06-82) и гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения (СП 2.1.5. 1059-01).

3.3.3 Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», вокруг источника хозяйственно-питьевого водоснабжения населенного пункта должна быть организована зона санитарной охраны в составе трех поясов.

Граница первого пояса зоны санитарной охраны устанавливается на расстоянии не менее 30 м от водозабора при использовании защищенных подземных вод, 50 м – при использовании недостаточно защищенных подземных вод. Территория вокруг родника или артезианской скважины должна быть спланирована, огорожена и озеленена. На ней запрещаются все виды строительства, не связанные с подачей воды. Запрещается применение ядохимикатов и удобрений, разлив сточной воды, проживание лиц, в том числе работающих на водозаборе, содержание скота, доступ посторонних лиц, ведение земляных и других видов работ не связанных с эксплуатацией скважин. Все здания и сооружения должны быть канализованы. Поверхностный сток должен быть отведен за пределы 1-го пояса ЗСО. На этой территории обеспечивается круглогодичный подход и подъезд к скважине, необходимый при проведении ремонтно-восстановительных работ, кроме того, размещаются наземные сооружения, обеспечивающие эксплуатацию скважины и аппаратура для проведения гидрогеологического, геофизического и гидрохимического контроля.

Граница второго пояса ЗСО определяется гидродинамическими расчетами, исходя из условий, что микробное загрязнение, поступающее в водоносный пласт за пределами второго пояса, не должно достигнуть водозабора ранее 200 суток при использовании защищенных подземных вод и ранее 400 суток - при использовании недостаточно защищенных подземных вод (для II климатического района). На территории 2-го пояса не допускается: размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; применение удобрений и ядохимикатов; рубка леса главного пользования и реконструкции.

Граница третьего пояса зоны санитарной охраны определяется из расчета, что химическое загрязнение не должно достигнуть водозабора ранее 25 лет (обычный срок эксплуатации водозабора 25-50 лет). В границах третьего пояса действуют те же ограничения, что и для 2-го пояса. Для родников, выходящих в береговых склонах, граница третьего пояса санитарной охраны распространяется от бровки склона до водораздела; для артезианских скважин - от близлежащей речки до водораздела.

Согласно заключению Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан №5886/12 от 17.05.2022 г., на запрашиваемом участке разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов ОПИ Республики Татарстан, месторождения ОПИ отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались, уведомления о намерении использования для собственных нужд ОПИ по постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №171 не зарегистрированы.

В районе проведения инженерных изысканий в реестре лицензий на пользование недрами (подземными водами) по Республике Татарстан с водоотбором не более 500 м³/сут лицензии не числятся.

Запрашиваемый участок попадает в пределы границ области формирования Северо-Тавельского участка Тавельского месторождения соленых подземных вод, запасы подземных

								Лист
								39
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1		

вод которого утверждены протоколом Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых по Республике Татарстан от 11.04.2011 №140/2011.

В пределах запрашиваемого участка утвержденные проекты зон санитарной охраны и установленные зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно заключению Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района №7102/5 от 19.05.2022 г, на участке изысканий водозаборные сооружения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

По данным письма Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) №ПФО-01-03-06/849 от 20.05.2022 г., объект предстоящей застройки расположен на Тавельском нефтяном месторождении (лицензия ТАТ 10735 НЭ, недропользователь ЗАО Предприятие Кара Алтын», ИНН 1644015713).

Вывод: объект не попадает в зоны санитарной охраны источников водоснабжения, но под участком предстоящей застройки выявлено наличие полезных ископаемых.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.у.	Лист	№док.	Подп.	Дата		40

3.4 Оценка состояния земельных ресурсов и почвенного покрова

3.4.1 Характер землепользования района

Территория Тавельского месторождения расположена в пределах суббореальной северной семигумидной ландшафтной зоны, типичной южной лесостепной ландшафтной подзоны. Запад-ная часть района относится к Черемшан-Икскому, восточная – к Альметьевскому ландшафтному району. пределах суббореальной северной семигумидной ландшафтной зоны, типичной южной лесостепной ландшафтной подзоны. Черемшан-Икский ландшафтный район является возвышен-ным с Приволжскими липово-дубовыми лесами и Закамско-заволжскими в сочетании с липово-дубовыми и липовыми лесами на выщелоченных, оподзоленных черноземах и серых лесных почвах.

Территория района неоднородна в почвенном отношении. Преимущественное распро-странение имеют серые лесные и черноземные почвы. Бонитет почв по району определяется от 66 до 80 баллов.

На водоразделах рек Степной Зай – Кичуй, Кичуй – Шешма получили наибольшее рас-пространение черноземы оподзоленные маломощные и среднемощные глинистого и тяжелосу-глинистого механического состава.

В приречных долинах значительные площади заняты плодородными пойменными почва-ми (Географическая характеристика..., 1972).

Серые лесные почвы имеют гумусовый горизонт мощностью 26-33 см. При распашке па-хотный слой имеет серую окраску, комковато-порошистую структуру. Содержание гумуса варь-ирует от 3 до 5%. Содержат значительные количества валового азота, но недостаточно обеспе-ны доступными для растений формами калия и фосфора.

Коричнево-серые почвы обладают, как правило, тяжелым гранулометрическим составом (глинистым и тяжелосуглинистым). По сравнению с серыми лесными почвами содержат больше гумуса, лучше оструктурены, характеризуются более высокими значениями рН.

Черноземы – наиболее плодородные из всех почв Республики Татарстан, образованы под многолетней лугово-степной травянистой растительностью. Для них характерны черная или тем-но-серая окраска и большая мощность гумусового горизонта (40-80 см). Содержание гумуса ча-ще всего варьирует в пределах 6-9%.

Оподзоленные черноземы являются переходными от темно-серых лесных почв к выщело-ченным черноземам и характеризуются содержанием гумуса 6-7%, хорошо выраженной комко-вато-зернистой структурой в верхней части и слабокислой реакцией среды.

Выщелоченные черноземы отличаются от оподзоленных более темной окраской и боль-шей мощностью гумусового горизонта с более прочной зернистой структурой. Содержание гу-муса в основном изменяется от 7 до 8%, реакция среды слабокислая или близкая к нейтральной.

Типичные чернозёмы содержат карбонаты в средней или нижней части гумусового гори-зонта. Почвообразующими породами служат лессовидные глины и суглинки. Обладают большим запасом питательных веществ и благоприятными физическими свойствами, но часто испытыва-ют недостаток влаги.

Карбонатные черноземы отличаются от всех других большим содержанием углекислой извести во всей толще, начиная с поверхности. Мощность гумусового горизонта колеблется от 17 до 39 см. Содержат значительное количество щебенки и обломков известняка, реакция среды щелочная. Непосредственно под гумусовым горизонтом залегают известняки. Подвержены вод-ной и ветровой эрозии. Общий запас питательных веществ относительно большой, но из-за из-бытка влаги они находятся в труднорастворимой форме. Испытывают недостаток влаги.

Согласно карте почвенного районирования Республики Татарстан (рис. 3.1.) участок изысканий расположен в районе распространения черноземов оподзоленных.

Почвенный разрез представлен на рис. 3.2. характерен для всех проектируемых сооружений.

В рамках инженерно-экологических изысканий, проведенных ООО «Нефтегазизыскания» (март, 2020 г.), почвенные ямы показали преобладание темно-серых лесных почв на площадке скважин и по трассе коммуникаций.

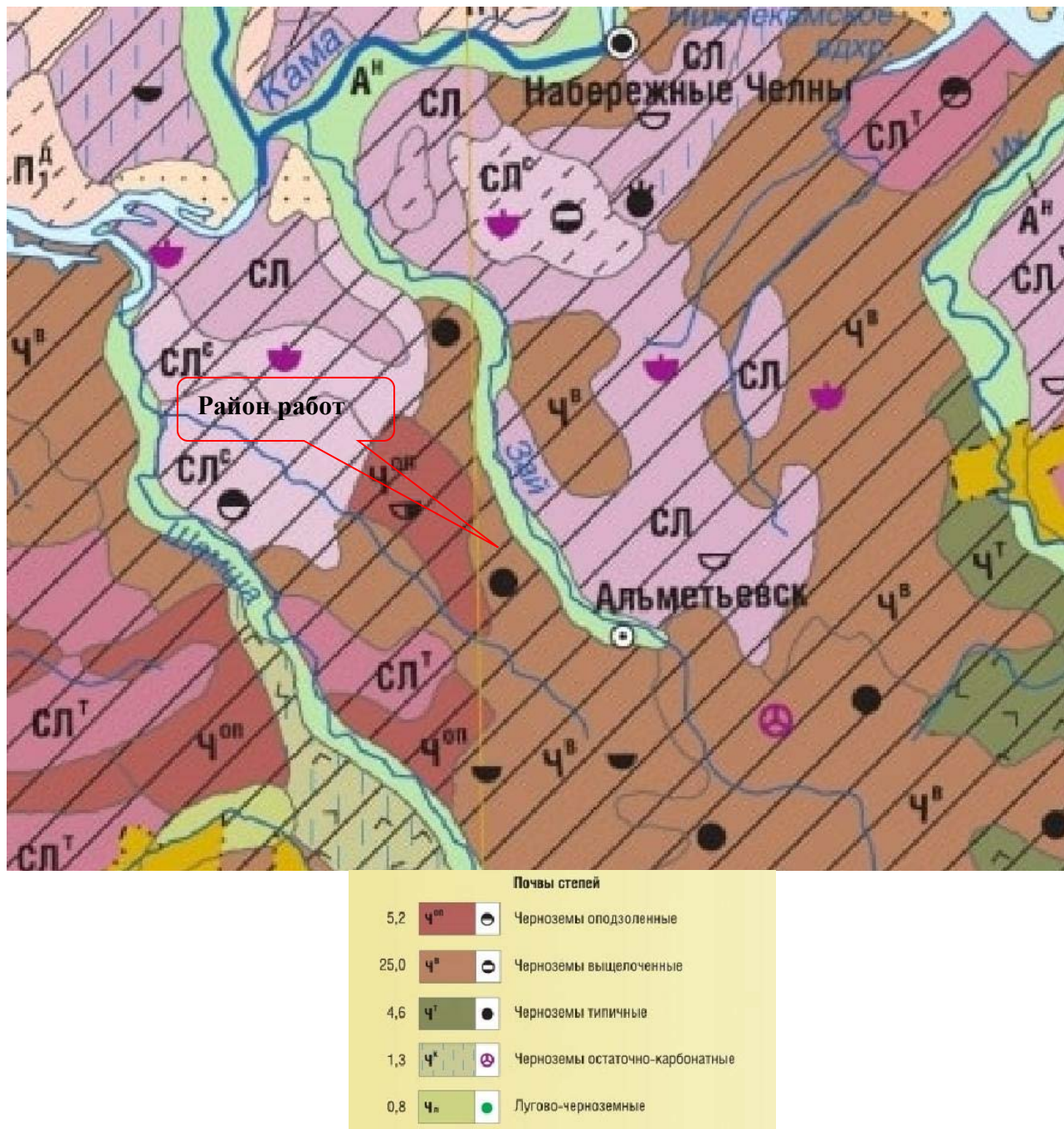


Рис. 3.1 – Почвенная карта района изысканий

Обустраиваемый куст скважин № К-1050 и трассы линейных сооружений расположены на участке распространения чернозёмы выщелоченные.

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

Усредненный почвенный разрез почвенного подтипа «чернозёмы выщелоченные» со следующим морфологическим строением:



По результатам исследования почвенного разреза выявлено следующее:

По результатам исследования почвенного разреза выявлено следующее:

А - гумусовый горизонт. Ясно выраженная зернистая структура. Окраска гумусового горизонта черная, с буроватым оттенком внизу. Мощность гумусового горизонта – 30 см.

АВ - переходный горизонт бурого цвета с темно-бурыми гумусовыми затеками по трещинам и корневищам, комковато-ореховатой структуры 5 см.

С- материнская порода. Супесь твердая, коричневая, легкая, с прослоями суглинка, мощностью до 20 см..

В соответствии с ГОСТ 17.5.3.06-85 мощность снятия плодородного слоя почвы на землях распространением чернозёмы выщелоченные составит:

Тип и подтип почв	Диапазон толщин снятия по ГОСТ 17.5.3.06-85, см	Мощность плодородного слоя почвы по результатам ИЭИ, см	Почвенные ямы в границах проектирования
чернозёмы выщелоченные	40-120 см	30	Проба «п1»

3.4.2 Производственный контроль состояния почвенного покрова Тавельского месторождения

На территории проектируемого объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельско-го нефтяного месторождения» проводит производственный контроль состояния почвенного покрова. График контроля состояния почвенного покрова на территории Тавельского нефтяного месторождения представлен в таблице 3.16.

При составлении раздела использованы данные производственного мониторинга ЗАО «Кара-Алтын», лабораторные исследования выполнены Институтом органической и физической химии А.Е. Арбузова (Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № РОСС RU.0001.517229 от 01.07.2016г. и область ее аккредитации представлен в приложении 5 отчета ИЭИ).

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

90-21-ООС1

Лист

43

Таблица 3.16 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели состояния почвенного покрова, на территории Тавельского нефтяного месторождения

№ п/п	Место отбора	Контролируемые показатели, мг/м3	Периодичность
1	В 30 м от площадки ДНС-2	Ph водной вытяжки, карбонаты, гидрокарбонаты, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, кальций, магний, натрий+калий, цинк, кадмий, свинец, марганец, ванадий, молибден, стронций, олово, медь, кобальт, никель, хром	1 раз в год

Результаты лабораторных исследований качества состояния почвенного покрова, в рамках производственного мониторинга представлены в таблице 3.17.

Таблица 3.17 – Производственный контроль состояния почвенного покрова, на территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара-Алтын», за период 2020 -2021гг

№ ПН	Дата отбора	Местоположение	рН, водной вытяжки	Нефтепродукты (мг/дм3)
ПДК, ОДК			6,5-8,5	1500
1	27.08.2020	В 30 м от площадки скв. ДНС-2	7,5	57
2	31.08.2021	В 30 м от площадки скв. ДНС-2	7,1	<50

Примечание к таблице:

*ПДК химических веществ в почве приняты по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

Значение рН водной вытяжки почвы составило 7,1-7,5 ед. рН. Основной показатель загрязнения почвогрунтов на нефтедобывающих производствах – нефтепродукты. За период исследований почвы на Тавельском нефтяном месторождении в 2020-21 г., содержание нефтепродуктов составило 50-57 мг/кг (0,033-0,038 ПДК).

Состояние почвенного покрова территории Тавельского нефтяного месторождения, по данным производственного контроля, в зоне деятельности ЗАО «Кара-Алтын», в основном соответствует нормам.

Таким образом, санитарное состояние почв и грунтов на территории Тавельского нефтяного месторождения в целом характеризуется как благоприятное.

3.4.3 Химический анализ проб и оценка степени их химического загрязнения

Современное состояние почвенного покрова Тавельского месторождения

Для качественной характеристики современного состояния почвенного покрова Тавельского нефтяного месторождения проводился отбор проб почв на территории площадок проектируемых объектов. Отбор проб почв произведен согласно ГОСТ 17.4.3.01-83 с учетом вертикальной структуры, неоднородности почвенного покрова, рельефа и вида угодий, а также схемы размещения нефтепромысловых объектов на местности, кроме того, от количества типов почв представленных на территории изысканий. Карта расположения точек отбора проб, проведенного в рамках инженерно-экологических изысканий по проекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» представлена в графическом приложении А настоящего отчета.

Таблица 3.18 - Результаты анализов проб почвы, отобранных в рамках инженерно-экологических изысканий, 2021 г.

Наименование пробы	рН, водная вытяжка	Нефтепродукты мг/кг	сульфаты, мг/кг	хлориды, мг/кг	бенз(а)пирен, мг/кг	Содержание солей тяжелых металлов мг/кг: (валовая форма)							
						Cu	Zn	Pb	Cd	Hg	As	Ni	Cr
ПДК	-	1500	160	360	0,02	132	220	32	2,0	2,1	2,0	80	-
П-1	7,3	143	<0,5	0,11	<0,005	15,0	20,6	12,1	<0,1	0,017	0,14	18,6	29,4

Примечание к таблице:

*ПДК химических веществ в почве приняты по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

Из результатов химического анализа, приведенных в табл. 7.8 (протокола лабораторных исследований представлены в приложении 6 настоящего отчета), следует, что в почвах района намечаемой деятельности превышение ПДК в исследованных пробах не выявлено.

По результатам опробования почв, значение рН почвы составило 7,0-7,6 ед.рН. Содержание хлоридов в пробах почвы составило 0,11 мг/кг (0,0003 ПДК), содержание сульфатов составило менее 0,5 мг/кг (<0,0003 ПДК). Превышение ПДК хлоридов и сульфатов в пробах почвы не отмечено. Содержание бенз(а)пирена составило <0,005 мг/кг (<0,25 ПДК).

Содержание нефтепродуктов в пробе составило 143 мг/кг (0,09 ПДК). Превышение значения ПДК нефтепродуктов для почв РТ (1500 мг/кг), утвержденного Постановлением Главного государственного санитарного врача РТ № 18 от 14.07.1998 г., не отмечено.

Содержание тяжелых металлов: свинца, кадмия, мышьяка, меди, цинка, никеля в пробах почвы не превышает ОДК для суглинистых и глинистых почв с рН>5,5. Содержание ртути и хрома в анализируемых пробах почвы не превышает ПДК этих веществ.

Согласно результатам химического анализа проб почвы с участков изысканий, превышения допустимых значений содержания химических веществ в почвах не отмечено. Содержание загрязняющих веществ, в пробах в большинстве случаев значительно ниже фоновых величин. Исследуемые пробы соответствует допустимому уровню воздействия на окружающую среду.

Оценка степени химического загрязнения почв

Для характеристики уровня загрязнения территории изысканий использовали суммарный показатель загрязнения Z_c , который определяется как отношение зафиксированного содержания элемента к его фоновому значению:

$$Z_c = \sum_{i=1}^n K_{c_i} - (n-1);$$

где $K_{c_i} = \frac{C_i}{C_{\phi}}$; C_i – концентрация i-го элемента, C_{ϕ} – фоновая концентрация i-го элемента.

В качестве фоновых значений концентраций химических веществ следует использовать региональные показатели содержания их в почвах. Суммарный показатель химического загрязнения (Z_c) характеризует степень химического загрязнения почв и грунтов обследуемых территорий вредными веществами различных классов опасности. Интервалы Z_c и соответствующие им категории загрязнения почв приведены в таблице 3.19.

Таблица 3.19 - Категории загрязнения почв в зависимости от величины суммарного показателя химического загрязнения

Категория загрязненности почв	Суммарный показатель загрязнения Zc	Характеристика загрязненности почв
Допустимая	<16	Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше ПДК
Умеренно опасная	16-32	Содержание химических веществ в почве превышает их ПДК при лимитирующем общесанитарном, миграционном водном и миграционном воздушном показателях вредности, но ниже допустимого уровня по транслокационному показателю
Опасная	32-128	Содержание химических веществ в почве превышает их ПДК при лимитирующем транслокационном показателе вредности
Чрезвычайно опасная	>128	Содержание химических веществ превышает ПДК в почве по всем показателям вредности

Таблица 3.20 - Коэффициенты концентрации и суммарный показатель химического загрязнения почвы на участках изысканий

Код пробы	Содержание солей тяжелых металлов мг/кг: (валовая форма, воздушно сухая навеска)							Zc
	Cu	Zn	Pb	Cd	Hg	As	Ni	
ПДК	132	220	130	2	2,1	10	80	
<i>Фоновое содержание по СН 11-102-97, табл.4.1</i>	25	68	20	0,24	0,20	5,6	45	
чернозёмы выщелоченные								
п1	15,0	20,6	12,1	<0,1	0,017	0,14	18,6	-

Превышения фонового значения отсутствуют. В данном случае, если концентрации тяжелых металлов в почве не превышают фоновые показатели, то можно заключить о допустимой категории загрязненности почв. Использование таких земель возможно без ограничений, исключая объекты повышенного риска (СанПиН 2.1.7.1287-03 в ред. от 25 апреля 2007 г.).

3.4.4 Агрохимический анализ проб

В рамках экологических изысканий был проведен агрохимический анализ проб почвы, отобранных на территории изысканий. Элементарные площадки расположены согласно ГОСТ Р 58595-2019, ГОСТ 17.4.3.01-2017.

Пробы отбирались из плодородного почвенного горизонта, поскольку уровень плодородия с глубиной понижается.

Плодородный слой почвы – верхняя гумусированная часть почвенного профиля, обладающая благоприятными для роста растений химическими, физическими и биологическими свойствами.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- массовая доля гумуса в нижней границе плодородного слоя почвы должна составлять в лесостепной и степной зонах - не менее 2% (массовая доля гумуса в потенциально плодородном слое почвы должна быть в лесостепной и степной зонах - 1-2 %);
- величина рН водной вытяжки в плодородном слое почвы должна составлять 5,5-8,2;

В ходе проведения изысканий в почвенном разрезе плодородный слой в среднем составил 30 см, из этого слоя была отобрана 1 проба. Для подтверждения результатов визуального осмотра, в результате которых нижняя граница плодородного слоя почвы была установлена на глубине 30 см, был проведен дополнительный анализ пробы почвы, отобранной с глубины от 30 до 50 см. Анализируемые показатели: рН, гумус. Результаты лабораторных анализов даны в таблице 7.6.

Таблица 7.6 – Результаты агрохимического анализа проб почвы, отобранных в рамках инженерно-экологических изысканий, (ООО «Нефтегазизыскания», 2021 г.)

Наименование образца	рН (кислотность, КСi)	Подвижный фосфор, мг/кг	Обменный калий, мг/кг	Гумус, %
Пробы, отобранные до глубины 30 см				
Проба «п1»	6,3	163	141	6,14
Пробы, отобранные на глубине 30-50 см				
Проба «п1 30-50»	6,9	-	-	1,89

Градации на агрохимические показатели

ПОДВИЖНЫЙ ФОСФОР (МГ/КГ) Низкое – 21-50 среднее – 51-100 повышенное – 101-150 <i>высокое – 151-200</i>	ОБМЕННЫЙ КАЛИЙ (МГ/КГ) низкое – 21-40 среднее – 41-80 повышенное – 81-120 <i>высокое – 121-180</i>
ОРГАНИЧЕСКОЕ ВЕЩЕСТВО (%) Низкое – 2.1-4.0 среднее – 4,1- 6,0 <i>повышенное – 6,1-8,0</i> высокое – 8,1-10,0	Кислотность рН (КСi) сильно кислые – 4.1-4.5 средне кислые – 4.6-5.0 слабо кислые – 5.1-5.5 близкие к нейтр. – 5,6-6,0 <i>нейтральная - 6.1-7.0</i>

Лабораторный анализ пробы почв, отобранной до глубины 30 см, показал высокое содержание в них фосфора и калия; повышенное значение гумуса; значение рН показывает нейтральную среду.

Согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель», плодородный слой почвы относится к группе «пригодные», т.е. возможное использование для биологической рекультивации под пашню, сенокосы, пастбища и многолетние насаждения с зональными типовыми агротехническими мероприятиями; под лесонасаждения различного назначения.

Вывод:

По данным результатов лабораторных анализов, до глубины 30 см слой почвы соответствует требованиям ГОСТ 17.5. 3.06-85 и относится к категории «плодородные»; в интервале 30-50 см не является плодородным, так как находится в интервале недопустимых показателей агрохимического состава: по содержанию гумуса – менее 2%. Таким образом, нижняя граница плодородного слоя почвы на участке изысканий устанавливается на глубине 30 см. Рекомендуемая мощность снятия плодородного слоя составляет 30 см. Согласно критериям ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель», почвы на участке изысканий

могут быть использованы под пашню, сенокосы, пастбища и многолетние насаждения с зональными типовыми агротехническими мероприятиями. Рекультивационным работам будет подвергнута вся временно отводимая на период строительства площадь земель сельскохозяйственного назначения.

Рекомендации по снятию плодородного слоя почвы для каждого участка:

На территории размещения всех проектируемых сооружений, включая их постоянные и временные отводы, рекомендуемая мощность снятия плодородного слоя почвы составила 30 см.

3.4.5 Микробиологический и паразитологический анализ проб

Дополнительно проведена оценка уровня загрязненности обследуемой территории по микробиологическим и паразитологическим показателям в соответствии с требованиями СП 11-102-97 и СанПиН 1.2.3685-21.

Микробиологический анализ включал определение индекса БГКП, индекса энтерококков, сальмонелл, клостридий. Паразитологический анализ включал определение наличия яиц и личинок гельминтов.

Исследования проведены химико-токсикологическим отделом Татарской испытательной лаборатории ФГБУ «ВНИИЗЖ» (аттестат аккредитации № RA.RU.517633). Протоколы лабораторного исследования проб почв представлены в приложении №6 настоящего отчета. Результаты исследований представлены в таблице 7.5.

Таблица 7.5 - Результаты определения микробиологических показателей и паразитологической чистоты почвы

Наименование образца	Индекс БГКП, КОЕ/г	Индекс энтерококков, КОЕ/г	Клостридии, г	Сальмонеллы, г	Наличие яиц и личинок гельминтов, экз./кг
<i>Норматив</i>	<i>0-9</i>	<i>0-9</i>	-	0	<i>0-9</i>
Проба «п1»	0	1	Не обнаружено	0	0

Вывод: Исследованные пробы почвы в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 по степени эпидемиологической опасности относятся к чистой категории.

3.4.6 Радиационная обстановка

В рамках инженерно-экологических изысканий по проекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» проведено гамма-спектрометрическое исследование проб грунта, отобранных с территории проектируемых кустовых площадок. Лабораторные работы выполнялись по утвержденным государственным методикам и на поверенном оборудовании лабораторией радиационного контроля ООО «Эксперт». Аттестат аккредитации испытательной № РОСС. RU -0001.21. МП 28, действительный до 26.04.24г.; (аттестат аккредитации представлен в приложении 7). Протокола лабораторных исследований см. в приложении 6 настоящего отчета.

Нормативно-техническая документация в соответствии, с которой проводились измерения:

1. Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009. Санитарные правила и нормы СанПиН 2.6.1.2523-09, М.:2009 г.;
2. Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением «Прогресс». Менделеево: ГНМЦ «ВНИИФТРИ», 2003 г.
3. Санитарные правила «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ-99/2010) СП 2.6.1.2800-10. М, 2011;
4. Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения СП. 2.6.1.2800-10. М., 2011;
5. ГОСТ 30108-94 . Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов. М.: 1995;

Результаты гамма-спектрометрического исследования проб грунта, отобранных с территории проектируемых кустовых площадок представлены в таблице 7.2.1.

Таблица 7.2.1 - Гамма-спектрометрическое исследование проб грунта, отобранных с территории изысканий по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения»

Вид пробы	Наименование показателя, ед. измерения	Результат измерений (А+ΔА) Бк/кг
Проба- 1	Активность K^{40} , Бк/кг	336,3± 67,3
	Активность Th^{232} , Бк/кг	21,4± 6,4
	Активность Ra^{226} , Бк/кг	18,8± 5,6
	Активность Cs^{137} , Бк/кг	2,7± 1,4
Эффективная удельная активность ПРН в пробе $A_{эфф}$ составляет: 77 Бк/кг± 20 Бк/кг $A_{эфф} \leq 370$ Бк/кг (1 класс)		

Вывод: В результате гамма-спектрометрического исследования проб грунта, отобранных с территории обустраиваемых объектов установлено, что значения удельной эффективной активности природных радионуклидов ниже параметров, регламентируемых Нормами безопасности СанПиН 2.6.1.2523-09 ($A_{эфф} + \text{погреш.} < 370 \text{ Бк/кг}$), соответствуют гигиеническим требованиям по ограничению облучения населения, за счет природных источников ионизирующего излучения. Искусственных радионуклидов не обнаружено.

В рамках инженерно-экологических изысканий, в июне 2021 года проведено радиационное обследование, которое включало: поиск и измерение дозы гамма излучения и измерение плотности потока радона (ППР) с поверхности почвы. Лабораторные работы выполнялись по утвержденным государственным методикам и на поверенном оборудовании лабораторией радиационного контроля ООО «Эксперт». Аттестат аккредитации испытательной № РОСС. RU -0001.21. МП 28, действительный до 26.04.24г.; (приложение 5 отчета ИЭИ).

Результаты измерений

1. Поиск и выявление радиационных аномалий.

1.1. Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным маршрутным профилям с шагом сети 2,5 м с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска.

1.2. Показания поискового прибора: среднее значение 0,120 мкЗв/ч, диапазон 0,10 – 0,13 мкЗв/ч.

1.3. Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

1.4. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальным показанием поискового прибора $0,14 \pm 0,028$ мкЗв/ч.

$$N_{\text{макс}}/N_{\text{ср}} = 1,1; N_{\text{макс}} N_{\text{ср}} < 2;$$
$$N_{\text{макс}} = 0,14 \text{ мкЗв/ч}; N_{\text{макс}} < 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

2. Мощность AMBIENTНОГО эквивалента дозы гамма излучения.

2.1. Количество измерений – 10.

Дата	Контрольные точки										
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23.06.2021	1-10	0,14	0,13	0,12	0,12	0,11	0,13	0,14	0,14	0,12	0,11

2.2. Среднее значение мощности дозы гамма-излучения - 0,126-0,025 мкЗв/ч.

2.3. Стандартная неопределенность среднего значения (δ) – 0,0037 мкЗв/ч.

2.4. Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения $0,11 \pm 0,022$ мкЗв/ч.

2.5. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения – $0,14 \pm 0,028$ мкЗв/ч.

$$\delta = 0,0037; N_{\text{ср}} + \delta = 0,130 \text{ мкЗв/ч}; N_{\text{ср}} + \delta \leq 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

Вывод: обследованный земельный участок, соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов, действующих в области радиационной безопасности. Характеристика животного и растительного мира

3.4.7 Характеристика растительности

В соответствии с природно-сельскохозяйственным районированием, приведенным в Схеме территориального планирования Республики Татарстан, территория Альметьевского муниципального района расположена в пределах возвышенно-увалистого суглинистого выщелочено-черноземного и лугово-солонцевато-черноземного округа Предуральской провинции лесостепной зоны. Зональным типом растительности района являются широколиственные леса, представленные на водоразделах липо-дубняками снытевыми. Эти леса – обедненный вариант западноевропейских широколиственных лесов с небольшим участием в травостое уральских флористических элементов (цицербита уральская, реброплодник уральский, короставник татарский и пр.). Первый и второй ярусы образуют дуб черешчатый, липа мелколистная, клен остролистный, вяз гладкий, ильм шершавый. Третий ярус составляют малорослые деревья – черемуха, рябина, яблоня. Четвертый ярус – подлесок – образуют кустарники: лещина, бересклет бородавчатый, жимолость лесная и др. Пятый ярус – травяной покров, включающий хохлатку плотную, ветреничку лютиковую, сныть обыкновенную, подмаренник душистый, медуницу неясную, щитовник мужской и др.

Усиление пастбищной нагрузки ведет к олуговению леса и увеличению в травостое доли луговых трав, в частности, злаков; одним из доминантов становится мятлик узколистный.

Характерной чертой широколиственных лесов района является заметное участие в их составе трав соснового леса – костяники, орляка, вейника наземного и др. Присутствие этих видов указывает на то, что многие современные массивы широколиственных лесов

												Лист
												50
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1						

сформировались на месте сосняков в результате рубок. В настоящее время сосняки в районе представлены только культурами.

Травостой верховых лугов включает таволгу обыкновенную, люцерну серповидную, шалфей сухостепной, клевер горный, колокольчик болонский и др.

На низинных лугах, которые занимают лога и нижние части склонов речных долин, господство переходит к более влаголюбивым травам. Заметную роль играет луговик дернистый, или щучка, а также овсяница красная, пырей ползучий, полевица гигантская; обильны бобовые.

Пойменные луга по видовому составу несильно отличаются от материковых, но являются более продуктивными. Можно отметить заметную роль на этих лугах костреца безостого, лисохвоста лугового, бескильницы расставленной.

К самым высоким открытым склонам долины Степного Зая, имеющим юго-восточную экспозицию, приурочены т. наз. «каменистые степи». В их состав входят устойчивые к засухе разнотравье и полукустарники – копеечник крупноцветковый, астра альпийская, онома простейшая, астрагал Цингера, пижма тысячелистная и др. Почти все виды «каменистой степи» занесены в Красную книгу Республики Татарстан, а некоторые – и в Красную книгу Российской Федерации.

Большую часть площади района занимает культурная растительность. Здесь в основном возделывается яровая пшеница, озимая рожь, ячмень, овес, гречиха, горох, сахарная свекла.

Водно-болотная растительность района связана с речками и ручьями и представлена, главным образом, ивами (белой, трехтычинковой, пепельной, корзиночной), а также ольхой клейкой. Основу растительности водно-болотных угодий составляют массовые виды водолюбивых трав – рогоз узколистный, тростник южный, стрелолист обыкновенный, сусак зонтичный, осоки острая, черная, береговая и дернистая.

Территории с нарушенным почвенным покровом являются местообитаниями сорных видов растений, которые подразделяются на две группы: полевые сорняки (сегитальные виды) и растения мусорных местообитаний (рудеральные виды). Для полей массовыми видами являются капуста полевая, пастушья сумка, чистец однолетний, василек синий и др. Массовыми видами рудеральных сорняков являются: марь белая, пустырник пятилопастный, полыни горькая и обыкновенная, донники белый и лекарственный, крапива двудомная и пр. (Альметьевск..., 2003).

Согласно письму №2114 от 20.05.22 г. (приложение № 4) Государственного Комитета РТ по биологическим ресурсам, на территории Альметьевского района произрастает 21 вид растений, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан.

Растения, всего 21 вид:

Отдел Покрытосеменные – 20 видов: горичник русский, астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, схенус ржавый, шпажник тонкий, жирянка обыкновенная, углостебельник татарский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник Фукса, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик темно-красный, любка двулистная, белозор болотный, ковыль сарептский, миндаль низкий;

Отдел Голосеменные – 1 вид: хвойник двухколосковый.

Грибы, всего 1 вид: феофисция скученная.

В ходе натурного обследования непосредственно на территории участка проведения работ выявлена растительное сообщество, характерное для пашен, с примесью рудеральных видов: выращиваемые культуры Подсолнечника (*Helianthus annuus*) и злаковых видов, в основном, пшеницы (*Triticum aestivum*); а также Одуванчик лекарственный (*Taraxacum officinale*), Осот полевой (*Sonchus arvensis*), Цикорий обыкновенный (*Cichorium intybus*), Костер безостый (*Bromopsis inermis*), Вейник наземный (*Calamagrostis epigaeos*), Ромашка пахучая (*Matricaria discoidea*), Одуванчик обыкновенный (*Taraxacum officinale*),

							Лист
						90-21-ООС1	51
Изм	Кол.у.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Крапива двудомная (*Urtica dióica*), Чертополох курчавый (*Carduus crispus*), Лопух большой (*Arctium láppa*), Полынь обыкновенная (*Artemisia vulgáris*).

В ходе рекогносцировочного обследования древесно-кустарниковая растительность в пределах территории изысканий отсутствует.

Проектом расчистка древесно-кустарниковой растительности не предполагается.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства № 14-4875 от 02.06.2022 г., рассматриваемый объект проектируется за пределами земель лесного фонда.

Согласно заключению Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района РТ №7102/5 от 19.05.2022 г., на участке изысканий отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, а также защитные леса и особо защитные участки леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда.

Согласно результатам маршрутных наблюдений на территории изысканий, включающих в себя флористические и геоботанические исследования, виды растений, занесенные в красные книги, отсутствуют. Следы их пребывания отсутствуют. Данные результаты также подтверждаются отсутствием благоприятных условий для редких видов (участок изысканий антропогенно освоен: проектируемые объекты в основном расположены на распаханых землях).

Территории заповедников и заказников, виды-эндемики и виды, имеющие хозяйственно-промысловое значение, редкие растительные сообщества, поселения ценных колониальных видов, имеющих хозяйственно-промысловое значение, на участке изысканий отсутствуют.

3.5 Характеристика животного мира

Фауна Альметьевского муниципального района представляет собой обедненную фауну лесостепья. Здесь представлены лесные, степные животные, обитатели пойм малых рек.

В притоках Шешмы и Степного Зая (рр. Багряжка, Аппачка, Лесной Зай) с родниковым питанием еще встречаются такие рыбы, как форель, хариус и речной голянь, включенные в Красную книгу Республики Татарстан. В бассейнах рр. Шешма и Степной Зай отмечено до 15 видов карповых рыб, большинство которых считаются промысловыми. В их числе жерех, лещ, плотва, сазан, густера, золотой и серебряный караси, линь.

Из земноводных встречаются краснобрюхая жерлянка, обыкновенная чесночница, зеленая жаба, озерная, остромордая, травяная лягушки.

Основными видами пресмыкающихся являются веретеница, прыткая ящерица, обыкновенный уж, обыкновенная и степная гадюки.

321 вид птиц отмечается в пределах Республики Татарстан, большинство из них встречается в Альметьевском муниципальном районе. К видам, занесенным в Красную книгу Республики Татарстан, относятся скоп, полевой, луговой и степной луни, большой подорлик, могильник, беркут, кречет, сапсан, кобчик, степная пустельга, дербник, серая куропатка, перепел, камышница. Кроме них в районе встречаются чеглок, обыкновенная пустельга, серый журавль, коростель, лысуха, речные чайка и крачка, обыкновенная кукушка, соловей, полевой жаворонок и пр.

Из 76 видов млекопитающих, встречающихся в республике, в районе отмечено до 55 видов. Это - белогрудый еж, крот, не менее 3 видов землероек, до 8 видов рукокрылых, из которых почти все попали в Красную книгу Республики Татарстан, 4 вида собачьих, до 9 видов куньих, рысь, кабан, лось, косуля. Богат видовой состав грызунов – 3 вида беличьих (белка, большой суслик и сурок-байбак), европейский бобр, лесная и степная мышовки, все виды мышиных Республики Татарстан.

										Лист
										52
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1				

Из промысловых видов наиболее популярны зайцы беляк и русак, белка и ондатра; ограниченно по лицензиям могут добываться сурик и бобр, к зверькам со второстепенной пушниной относятся большой суслик, обыкновенный хомяк и водяная полевка (Альметьевск..., 2003).

В целом, по данным Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, видовое разнообразие объектов животного и растительного мира в Альметьевском муниципальном районе включает 1259 видов флоры и фауны. Коэффициент биоразнообразия достигает 0,71. При этом, как показали результаты проведенной биоиндикации, популяции рыб и земноводных характеризуются критическим состоянием (значения показателя стабильности развития – 0,43 и 0,59 соответственно), популяции растений отличаются средним отклонением от нормы (0,045) (Государственный доклад..., 2008).

На территории Альметьевского района обитает 34 вида животных, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан. В соответствии с письмом Госкомитета по биологическим ресурсам Республики Татарстан №2114 от 20.05.22 г. (приложение № 4), на территории Альметьевского района распространены животные, занесённые в Красную Книгу РТ в т.ч.:

Животные, всего видов 34, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 5 видов: бурозубка крошечная, ночница водяная, заяц-беляк, соя лесная, полевка красная;

Класс Птицы – 22 вида: выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, гусь серый, лушь полевой, лушь луговой, осоед обыкновенный, змеяд, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, неясыть серая, козодой обыкновенный, сизоворонка, дятел седой;

Класс Рыбы – 1 вид: форель ручьевая;

Класс Рептилии – 1 вид: гадюка обыкновенная;

Класс Амфибии – 1 вид: жерлянка краснобрюхая;

Беспозвоночные – 4 вида: голубянка дафнис, орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная, степной муравей-жнец.

В ходе натурного обследования непосредственно на территории участка проведения работ животный мир представлен в изобилии насекомыми и почвенной мезофауной. Крупных видов животного мира не обнаружено. Орнитокомплексы рассматриваемой территории включают обычные для освоенных территорий этой зоны виды: врановые (галка (*Corvus monedula*), серая ворона (*Corvus frugilegus*), ворон (*Corvus corax*), грач (*Corvus frugilegus*)), мелкие певчие птицы (славки (*Sylvia*), овсянка (*Emberiza*), синицы (*Parus major*), жаворонки (*Alaudidae*) и др.).

Гнездящихся околоводных птиц не обнаружено.

Фаунистический комплекс представлен видами **открытых луговых пространств**.

- По данным интернет-сайта «Водно-болотные угодия России», в Республике Татарстан имеются следующие водно-болотные угодия: Куйбышевское водохранилище в окрестностях города Булгар, 55°00' с.ш., 49°12' в.д. и Нижнекамское водохранилище в приустьевой части рек Ик и Белая, 55°45' с.ш., 53°29' в.д. Данные участки находятся вне зоны возможного влияния проектируемого объекта.

- По данным интернет-сайта «ЛВНЦ Республики Татарстан», на территории Республики Татарстан имеются ключевые орнитологические территории. Проектируемый объект располагается за пределами КОТР.

- По результатам маршрутных наблюдений, пути миграции животных на участке изысканий отсутствуют.

Согласно результатам маршрутных наблюдений на территории изысканий, включающих в себя фаунистические и геоботанические исследования, виды животных, занесенные в Красные книги РТ и РФ, отсутствуют. Следы их пребывания отсутствуют.

									Лист
									53
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

Данные результаты также подтверждаются отсутствием благоприятных условий для редких видов (участок изысканий антропогенно освоен: проектируемые объекты расположены на распаханых землях).

Территории заповедников и заказников, виды-эндемики и виды, имеющие хозяйственно-промысловое значение, редкие растительные сообщества, поселения ценных колониальных видов, имеющих хозяйственно-промысловое значение, на участке изысканий отсутствуют.

3.6 Зоны с особыми условиями использования территории

3.6.1 Особо охраняемые природные территории

На участках планируемых работ и в непосредственной близости ООПТ отсутствуют. На территории Альметьевского муниципального района выделено пять ООПТ, общей площадью 25,131 тыс.га, что составляет 9,88% всей территории района. К их числу относятся Альметьевский государственный охотничий заказник и четыре памятника природы, из них один ботанический – Лесные культуры ели и лиственницы 1910-1913 гг. и три водных – озеро Акташский провал, р. Степной Зай, р. Шешма.

1. Альметьевский государственный охотничий заказник - один из 18 охотничьих заказников, организованных на территории Республики Татарстан. Его статус утвержден Постановлением СМ ТАССР от 15.09.1971 г., срок действия продлен Постановлениями КМ РТ от 10.01.1993 г. № 1р, КМ РТ от 12.08.2004г. № 367. Заказник площадью 24,1 тыс. га расположен в Поташно-Полянском лесничестве Альметьевского лесхоза, от р. Степной Зай до автостреды Альметьевск - Сарманово. Данный заказник является резерватом генофонда охотничьих видов животных (лось, косуля, кабан, куница, горностай, хорь степной, заяц-беляк, заяц-русак, лисица, тетерев). Фауна представлена в основном лесостепными видами. Основное значение заказника – охрана охотничье-промыслового вида косули.

2. «Лесные культуры ели и лиственницы 1910-1913 гг.» - ботанический памятник природы. Утвержден Постановлениями СМ ТАССР №344 от 13.08.1987 г., КМ РТ от 29.12.2005 г. № 644. Расположен на территории Калейкинского лесхоза в лесничестве Шешминское 1 в 1,5 км деревни Багряж. В настоящее время сохранился лишь участок этого памятника природы в одном из кварталов, площадью 0,5 га. Здесь представлены насаждения лиственницы сибирской, пихты и сосны Веймутова, выращенные в условиях лесостепи за пределами естественных ареалов этих видов. Полнота насаждений - 0,8.

3. Озеро Акташский провал - уникальный водный памятник природы. Утвержден Постановлениями СМ ТАССР № 25 от 10.01.1978 г., КМ РТ от 29.12.2005 г. № 644. Расположен на склоне долины р. Степной Зай, в северо-западном направлении от с. Калейкино на расстоянии 0,6 км. Озеро карстового происхождения, образовалось на месте карстового провала, возникшего 7 августа 1939 г. Провал находится на вершине эрозионного останцевого холма на абсолютной высоте 148 м, на 70 м выше уровня р. Степной Зай. Площадь, занимаемая озером, составляет 0,03 га, диаметр – 28 м, средняя глубина – 11 м, объем – 3,3 тыс.м3. Питание озера подземное, вода в нем повышено минерализованная (630 мг/л), жесткая (7,0 мг-экв/л), прозрачная, без цвета и запаха. На территории произрастает свыше 60 видов травянистых растений, среди которых занесенный в Красную книгу Республики Татарстан качим метельчатый. Имеет научно-познавательное и эстетическое значение.

4. Река Степной Зай – одна из немногих полноводных рек РТ. Постановлениями СМ ТАССР от 10.01.1978 г. №25 и КМ РТ от 29.12.2005 г. № 644, река объявлена памятником природы регионального значения. Река имеет длину 211,3 км и площадь водосбора 5020 км2. Водосборный бассейн расположен в Восточном Закамье - самой возвышенной части Татарстана. На водосборе построено два водохранилища: Заинское (0,063 км2) и Карабашское (0,052 км2), водные ресурсы которых используются как в промышленности, так и в сельском хозяйстве.

									Лист
									54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

5. Река Шешма – одна из многоводных рек РТ, памятник природы регионального значения. Утвержден Постановлениями СМ ТАССР от 10.01.1978 № 25, КМ РТ от 29.12.2005г. №644. Берет начало в пределах Бугульминской возвышенности и впадает в Куйбышевское водохранилище в Усть-Шешминском заливе. Длина реки составляет 259 км, площадь водосбора – 6040 км². Расчеты показывают, что водохозяйственный баланс бассейна является довольно напряженным. В хозяйствах имеются животноводческие фермы, летние лагеря КРС и молодняка, скотомогильники, кладбища, склады минеральных удобрений и ядохимикатов (в т.ч. в водоохраной зоне).

Доля природно-заповедного фонда в Альметьевском муниципальном районе недостаточна для территории, испытывающей высокую антропогенную нагрузку. В 2000 г. КМ РТ был утвержден перечень резервных земельных участков, планируемых под ООПТ. В Альметьевском муниципальном районе в их число вошли: место проведения праздника «Сабантуй» (25 га), участок «Ново-Никольский» (958 га), участок у с. Надырово (42 га). В этом случае площадь ООПТ увеличится на 1025 га, что будет способствовать улучшению экологической обстановки в районе. Все выделенные резервные участки представляют 105 собой ареалы расселения редких видов животных и растений, естественные биогеоценозы с богатым генофондом и видовым составом.

1. Участок у с. Ново-Никольское – лесной массив склонового леса, расположенный в Альметьевском муниципальном районе у с. Ново-Никольское, в 26-35 кв. Поташно-Полянского лесничества и в 48-51 кв. Акташского лесничества Альметьевского лесхоза. Массив представляет собой естественные насаждения лиственных и хвойных пород в хорошем состоянии с богатым генофондом естественных лесных биогеоценозов.

2. Участок у с. Надырово – водно-болотный комплекс, расположенный в 10 км к востоку от г. Альметьевска и в 2,5 км от с.Надырово, рядом с автомобильной трассой Альметьевск-Азнакаево. Представляет собой заболоченные и заросшие водной растительностью небольшие озера и канавы, оставшиеся от торфяных разработок. Озера зарыблены карасем. В весенне-летний период болото является местом гнездования различных видов водоплавающих и куликов. Осенью садятся на отдых пролетные стаи речных уток и чаек. Объект имеет научно-познавательное и эстетическое значение.

3. Место проведения праздника «Сабантуй» - природный объект с хорошо сохранившейся степной флорой, расположен в пределах городской зоны отдыха. На данном участке произрастают редкие, занесенные в Красную книгу Республики Татарстан растения (различные виды ковылей, адонис весенний, дикий лук, копеечник крупноцветковый и др.). Объект имеет научное значение как резерват редких видов растений.

Ближайшая ООПТ Регионального значения «Склоны Коржинского» расположена в 28 км к юго-западу от проектируемых объектов.

Ближайшая ООПТ Федерального значения «Нижняя Кама» расположена в 78,25 км к юго-западу от проектируемых объектов. Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ 15-47/10213 от 30.04.2020г., использована карта-схема границ существующих и планируемых к созданию ООПТ на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

В рамках инженерно-экологических изысканий были поданы запросы в соответствующие органы с целью получения информации об ограничениях на строительство объектов по проекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения».

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 15-47/10213 от 30.04.2020г. участок изысканий **не затрагивает ООПТ федерального значения** (Приложение 15).

Согласно письму Госкомитета РТ по биологическим ресурсам (№ 2114 от 20.05.2022 г.) участок изысканий **не затрагивает ООПТ регионального значения** (Приложение 14).

							90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.у	Лист	№док.	Подп.	Дата			55

Согласно письму Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского МР РТ (№ 7102/5 от 19.05.2022г..), на участках предполагаемого строительства и в непосредственной близости от проектируемых объектов **ООПТ местного значения отсутствуют** (Приложение 20).

Согласно письму Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского МР РТ (№ 7102/5 от 19.05.2022г.), представлена информация об отсутствии в границах испрашиваемого земельного участка особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья отсутствуют (Приложение №20).

3.6.2 Объекты археологии и историко-культурного наследия

На территории проектируемого объекта было проведено археологическое обследование, по итогам которого был составлен Акт ГИКЭ с приложением от 22.06.2022 г. Комитетом РТ по охране объектов культурного наследия был рассмотрен данный Акт, и было составлено следующее заключение:

«В ходе общественного обсуждения замечаний и предложений не поступало.

По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 22.06.2022, прилагаемых к нему документов и материалов принято решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

Дополнительная информация: на представленной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия».

3.6.3 Скотомогильники и сибирезвенные захоронения

Согласно письму Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан № 10-27/3669 от 29.07.22 г. (приложение 22), в зоне работ скотомогильники, сибирезвенные захоронения и биотермические ямы отсутствуют. Проектируемый объект не попадает в санитарно-защитную зону СЯЗ.

Ближайшая биотермическая яма № 16:07:200004:728 расположена на расстоянии 4 км южнее от проектируемого объекта.

Согласно письму Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Альметьевского МР Республики Татарстан № 417 от 05.08.22 г. (приложение 22), в зоне работ в радиусе 1 км скотомогильники, сибирезвенные захоронения и биотермические ямы отсутствуют. Проектируемый объект не попадает в санитарно-защитную зону СЯЗ.

Исходя из анализа размещения СЯЗ Альметьевского района РТ, проектируемые сооружения не попадают в санитарно-защитную зону, установленную в 1000 м.

3.6.4 Приаэродромные территории

В соответствии со ст. 47 Воздушного Кодекса РФ (с изм. от 01.07.19 ФЗ-135) приаэродромные территории - является зоной с особыми условиями использования территории, у которой выделяются до 7 подзон.

Границы приаэродромной территории определяются по внешней границе проекции полос воздушных подходов на земную или водную поверхность, а вне полос воздушных подходов – окружностью радиусом 30 км от контрольной точки аэродрома.

В пределах приаэродромной территории запрещается проектирование, строительство и развитие городских и сельских поселений, а также строительство и реконструкция промышленных, сельскохозяйственных объектов, объектов капитального и индивидуального жилищного строительства и иных объектов без согласования со старшим авиационным начальником аэродрома.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		56

Ближайшие аэродромы к границам испрашиваемого земельного участка размещены в Сармановском районе с. Сарманово на расстоянии -66 км , г. Нижнекамск «Бегишево» на расстоянии -60 км , удаленность которых составляет более 60 км, что исключает наличие приаэродромные территории в границах проектирования.

Согласно письму Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского МР РТ (№ 7102 от 19.05.2022г.), представлена информация об отсутствии в границах испрашиваемого земельного об отсутствии на участке работ приаэродромных территорий, включая подзоны приаэродромных территорий.

3.6.5 Хозяйственное использование территории

Альметьевский муниципальный район занимает выгодное экономико-географическое положение на юго-востоке Республики Татарстан, находится на пересечении важных магистралей, соединяющих восток и запад, север и юг республики, и имеет достаточную ресурсную обеспеченность (нефть, лесные, водные, земельные ресурсы).

Альметьевский муниципальный район граничит на севере с Нижнекамским, Заинским, Сармановским муниципальными районами, на востоке – с Азнакаевским, на западе – с Новошешминским, на юге и юго-востоке – с Черемшанским, Лениногорским и Бугульминским муниципальными районами.

На территории Альметьевского муниципального района, площадью 254,293 тыс.га (3,7% площади Республики Татарстан), проживают 194,9 тыс. чел. (5,2% населения Республики Татарстан).

Административное устройство Альметьевского муниципального района представлено двумя городскими и 35 сельскими поселениями, включающими в себя 101 населенный пункт, в числе которых один город республиканского значения Альметьевск, один поселок городского типа Нижняя Мактама, 45 сел, 36 деревень, 14 поселков, две станции и два лесничества. Административным центром района является город Альметьевск.

Численность населения Ямашинского сельского поселения на 2019г. составила 835 чел.

Экономика этой зоны имеет ярко выраженную специализацию: нефтедобыча и производство нефтяного оборудования. Нефтегазодобывающий блок сырьевого сектора Альметьевского муниципального района представлен предприятием ОАО «Татнефть» и малыми нефтяные компаниями: ЗАО Предприятие «Кара Алтын», ЗАО «Татойлгаз», ОАО «СМП-Нефтегаз», ОАО «Шешма-ойл», ОАО «Иделойл», ОАО «Татнефтепром» и рядом других. Сельское хозяйство в сырьевом секторе Альметьевского муниципального района имеет значительно меньшую долю. Оно представлено такими крупными сельхозпроизводителями, как ОАО «им. Токарликова», ОАО «Союз Агро», ОАО «Кульшариповская птицефабрика», ОАО Свинокомплекс «Акташский».

Производственный сектор, наряду с сырьевым, является лидирующим в хозяйственном комплексе Альметьевского муниципального района. Основными представителями производственного сектора являются ОАО «Альметьевский завод погружных электронасосов "АЛНАС"», Управление «Татнефтегазпереработка» «Миннибаевский газоперерабатывающий завод», Елховское нефтеперерабатывающее управление ОАО «Татнефть», ОАО «Альметьевский трубный завод», ОАО «Альметьевская чулочно-носочная фабрика "Алсу"», ОАО «Альметьевский завод "Радиоприбор"», ООО «Альметьевский завод "Нефтемаш"» и ряд других. В данном секторе имеются предпосылки к существенному росту в будущем, в том числе за счет представителей среднего и малого бизнеса.

На территории Альметьевского муниципального района пересекаются два из трех главных коридоров транспортно-коммуникационного каркаса республики: восточный меридианальный коридор, сформированный автомобильной дорогой Набережные Челны – Заинск – Альметьевск и участком железной дороги Агрыз-Акбаш Куйбышевской железной

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		57

дороги; коридор в направлении северо-запад – юго-восток, образованный автомобильной дорогой федерального значения Казань-Оренбург.

Район насыщен трубопроводной инфраструктурой, в том числе магистральными нефтепроводами («Пермь – Альметьевск», «Миннибаево – Альметьевск», «Альметьевск – Субханкулово» и др.), продуктопроводами («Альметьевск – Нижний Новгород», «Набережные Челны – Альметьевск» и др.) и газопроводами («Миннибаево – Казань»). В Альметьевском муниципальном районе берет свое начало система магистральных нефтепроводов «Дружба». В целом, район является центром трубопроводной системы Республики Татарстан.

Туристско-рекреационная деятельность сосредоточена в г. Альметьевске и на близлежащих территориях к северу от центра района. По результатам проведенных оценок туристско-рекреационного потенциала в разрезе районов Юго-Восточной экономической зоны Альметьевский муниципальный район обладает наибольшим потенциалом для развития туристско-рекреационной деятельности.

Лесной фонд Альметьевского муниципального района занимает площадь 76,527 тыс. га, что составляет около 30% рассматриваемой территории.

Экологическими ограничениями на использование территории Альметьевского муниципального района являются санитарно-защитные зоны предприятий, инженерных сооружений и территорий специального назначения; санитарные разрывы трубопроводов и автодорог; водоохранные зоны поверхностных водных объектов, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, особо охраняемые природные территории. Природными экологическими ограничениями являются карстовые проявления, овраги, осыпи, обвалы.

3.6.6 Зоны санитарной охраны источников подземного водоснабжения

Согласно заключению Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан №5886/12 от 17.05.2022 г., на запрашиваемом участке разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов ОПИ Республики Татарстан, месторождения ОПИ отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались, уведомления о намерении использования для собственных нужд ОПИ по постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №171 не зарегистрированы.

В районе проведения инженерных изысканий в реестре лицензий на пользование недрами (подземными водами) по Республике Татарстан с водоотбором не более 500 м³/сут лицензии не числятся.

Запрашиваемый участок попадает в пределы границ области формирования Северо-Тавельского участка Тавельского месторождения соленых подземных вод, запасы подземных вод которого утверждены протоколом Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых по Республике Татарстан от 11.04.2011 №140/2011.

В пределах запрашиваемого участка утвержденные проекты зон санитарной охраны и установленные зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно заключению Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района №7102/5 от 19.05.2022 г, на участке изысканий водозаборные сооружения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

3.6.7 Кладбища

Согласно письму Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского МР РТ № 7102/5 от 19.05.2022г. на участке изысканий отсутствуют СЗЗ кладбищ.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		58

3.6.8 Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья

Согласно письму Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского МР РТ (№ 7102/5 от 19.05.2022г.) в районе расположения объекта мелиорированных земель, мелиоративных систем и видов мелиораций не имеется.

Согласно письму Министерства сельского хозяйства и природопользования РТ №184 от 19.07.2022г. на проектируемом объекте, расположенным на земельном участке с кадастровым номером 16:07:000000:8593 отсутствуют земли с категорией особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

3.6.9 Защитные леса и защитные участки лесов

Согласно Письма Министерства Лесного хозяйства №144875 от 02.06.22 участок расположен вне зон защитных лесов.

Согласно письму Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского МР РТ (№ 7102/5 от 19.05.2022г.) на участке изысканий отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, защитные леса и особо защитные участки леса, не относящихся к ГЛФ.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		59

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Проектной документацией предусмотрены технические решения, которые обеспечивают минимальные негативные последствия на состояние окружающей среды. Мероприятия рассмотрены в соответствующих подпунктах данного раздела.

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха, оценка результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по допустимым выбросам

Основными задачами разработки данного подраздела являются:

- определение состава, количества и параметров выбросов загрязняющих веществ предприятия (производства);
- определение расположения источников выброса загрязняющих веществ и их параметров;
- разработка комплекса мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ от вводимых и действующих производств;
- определение степени влияния выбросов рассматриваемого предприятия (производства) на загрязнение атмосферы на границе санитарно-защитной зоны и в населенных пунктах, находящихся в зоне влияния предприятия;
- разработка предложений по нормативам предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для источников загрязнения проектируемого объекта;
- определение стоимости мероприятий по охране атмосферного воздуха, ущерба от загрязнения атмосферы и экономической эффективности, принятых воздухоохраных мероприятий.

4.1.1 Обоснование данных о выбросах вредных веществ

Данным разделом проекта выполнены расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу при строительно-монтажных работах, эксплуатации в штатном режиме работы оборудования, и аварийной ситуации на объекте проектирования. Исходными данными, принятыми для расчетов, являются проектные материалы смежных разделов, нормативная документация.

Расчеты загрязняющих веществ произведены в соответствии с методиками, включенными в «Перечень методик расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, используемых в 2021 году при нормировании и определении величин выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух», рекомендованных АО «НИИ Атмосфера»:

- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998;
- Дополнения и изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1999;
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998;
- Дополнения и изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1999;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». АО «НИИ Атмосфера», С-Пб., 2001;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997;

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		60

- Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».- НИИ Атмосфера, С-Пб, 1999.
- Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования. РМ 62-91-90. Воронеж, 1990.
- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00. Краснодар, 2001;
- ГОСТ Р 56164-2014. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов при сварочных работах на основе удельных показателей, 2014;
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ «Атмосфера», С-Пб., 2015;
- Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2001;
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. С-Пб, 2012.

4.1.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

К моменту разработки данного проекта Тавельское нефтяное месторождение достаточно обустроено.

Согласно разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух №В.19.165.17.60 на основании Приказа № 535 в/н от 21.08.2017 (Приложение №3) срок действия до 21.08.2022 г.утвержден проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферной воздух, выданный ЗАО «Предприятие Кара Алтын» на 5 промплощадок, включая Тавельское месторождение.

Обустраиваемый куст № 1050 расположен на **Промплощадке №4 Тавельского месторождения Альметьевского района**. В структуру предприятия Тавельского месторождения Промплощадки №4 входят скважины, ДНС-2, база «Рокашево».

Куст № 1050 проектируемый. На территории отсутствуют существующие ИЗАВ.

Согласно проекту ПДВ от действующих объектов промплощадки №4 Тавельского метсорождения в Альметьевском районе осуществляется выброс загрязняющих веществ общим объёмом 82,369125163 т/год.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета загрязнения атмосферы проектируемым источником загрязнения атмосферы отражены в Приложении №4,5.

4.1.2.1 Характеристика источников выбросов в период эксплуатации объекта

Основными источниками загрязнения атмосферы в период эксплуатации проектируемого объекта являются:

- неплотности скважинного оборудования, оборудования блоков гребенки замера жидкости (БГЗЖ), оборудования узлов переключения от дренажной запорно-регулирующей арматуры, фланцевых соединений и задвижек. В атмосферный воздух неорганизованно выбрасываются дигидросульфид, метан, смесь углеводородов предельных C1H4-C5H12 и C6H14-C10H22.

- от емкости подземной канализационной для сбора поверхностных стоков в атмосферный воздух неорганизованно выделяются дигидросульфид, алканы C12-C19.

Расчёты выбросов вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации объекта представлены в приложении №5.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		61

На территории обустройства куста №1050 Тавельского нефтяного месторождения Альметьевского муниципального района в процессе эксплуатации планируются выбросы от 4-х неорганизованных источников загрязнения атмосферы.

В ходе осуществления производственной деятельности, источниками выбросов предприятия выделяется 5 наименований загрязняющих веществ 2, 3, 4 класса опасности.

4.1.2.2 Характеристика источников выбросов в период строительно-монтажных работ

Исходные данные для расчета выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ (СМР) приняты по данным тома 6 раздела 6 проектной документации 90-21-ПОС.

Продолжительность СМР составляет 5,1 месяцев. Строительство объекта начинается после выполнения подготовительных работ: вертикальной планировки, организации поверхностного стока, строительства внутриплощадочных дорог, завоза строительной техники и строительных материалов и т.д.

Основными источниками выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ являются:

- площадка сварки металлов (неорг. источник № 6501);
- площадка дизельных установок (неорг. источник № 6502);
- площадка стоянки строительной техники (неорг. источник № 6503);
- площадка заправки техники (неорг. источник № 6504).
- площадка разработки и обратной засыпки грунта (неорг. источник № 6505);
- площадка нанесения ЛКМ (неорг. источник № 6506);
- площадка стоянки автотранспорта (неорг. источник № 6507);
- площадка хранения битума (неорг. источник № 6508).

Потребность в основных машинах и механизмах определяется исходя из принятых методов работ. Данные приведены согласно тома 6 90-21 ПОС, а также в таблицах 2.7 и 2.8 .

- Площадка сварки металлов. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, **источник 6501.** В результате процесса сварки и резки металлов в атмосферу происходит выброс вредных (загрязняющих) веществ: азота диоксид, азот (II) оксид, железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:- 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие), углерод оксид, фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (Водород фторид; фтороводород); фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат).

- Площадка дизельных установок. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, **источник 6502.** В процессе эксплуатации стационарной дизельной установки в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества: азота диоксид, азот (II) оксид, углерод (пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид, Бенз[а]пирен, формальдегид, керосин.

- Площадка стоянки строительной техники. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, **источник 6503.** Выделение загрязняющих веществ происходит в результате сгорания дизельного и бензинового топлива автомашин в период прогрева двигателей строительной техники. В атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, азота диоксид, азота (II) оксид, сера диоксид, бензин, керосин, углерод (пигмент черный).

- Площадка заправки техники. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, **источник 6504.** Заправка топливом строительной техники выделение загрязняющих веществ происходит в результате испарений из баков при заправке дорожной техники дизельным топливом. В атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие

									Лист
									62
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

вещества: алканы C12-C19, дигидросульфид.

- Площадка разработки и обратной засыпки грунта. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, *источник 6505*. Разработка траншей и перемещение грунта. Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе пересыпки грунта. В атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие).

- Площадка нанесения ЛКМ. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, *источник 6506*. Выделение загрязняющих веществ происходит при выполнении лакокрасочных работ. В атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: диметилбензол, уайт-спирит.

- Площадка стоянки автотранспорта. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, *источник 6507*. Выделение загрязняющих веществ происходит в результате сгорания дизельного топлива автомашин в период прогрева двигателей автотранспорта. В атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота (II) оксид, сера диоксид, углерода оксид, керосин.

- Площадка хранения битума. Выброс загрязняющих веществ неорганизованный, площадной, *источник 6508*. Выделение загрязняющих веществ происходит при нагреве битума в процессе гидроизоляционных работ. В атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: алканы C12-C19.

Количество и типы работающих машин и механизмов варьируются в зависимости от этапа СМР, которые выполняются последовательно:

- работы подготовительного периода (устройство временных площадок, вывоз и завоз труб и оборудования, подъездов) осуществляются с использованием бульдозеров и грузовых автомашин, а также автокрана, экскаваторов;
- планировка строительной площадки осуществляется бульдозером;
- сварочные работы осуществляются с использованием сварочных агрегатов;
- засыпка участков и планировка строительной полосы осуществляется бульдозером;
- экскаватором производится рытье траншей и котлованов;
- для прокладки трубопроводов используется трубоукладчики. Постоянно на всех этапах производится:
- доставка людей вахтовым автобусом;
- работа передвижной ремонтной мастерской и лаборатории для контроля качества.

Выбросы загрязняющих веществ при работе спецтехники и автотранспорта производятся при запуске и прогреве двигателя, а также при работе и движении по территории, выбросы неорганизованные, выбрасываются оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, керосин. Расчеты выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта рассчитаны в ПК «Экорасчет» НПП «ЛОГУС», в которой для расчетов выбросов загрязняющих веществ были использованы следующие методики расчета:

- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом);
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом);
- Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам;
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ от сварки и газорезки при проведении СМР выполнен ПК «Экорасчет» НПП «Логус», в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (основе удельных показателей), СПб. НИИ «Атмосфера», 2000 г.».

Выбросы загрязняющих веществ при разработке, обратной засышке и хранении грунта

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		63

определяются в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001,

Выбросы загрязняющих веществ при ссыпании и хранении щебня определяются в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельных установок выполнен согласно «Методики расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при нанесении лакокрасочных средств выполнен согласно «Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)».

Выбросы загрязняющих веществ при заправке автотранспорта определяются в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Новополюцк, 1997 и «Дополнениями к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюцк, 1997)»», СПб., 1999.

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в период строительства приведены в приложении №4.

4.1.3 Перечень выделяющихся загрязняющих веществ в атмосферу и их характеристики.

Сравнительный анализ воздействия объекта до и после реализациями проектных решений

4.1.3.1 В период эксплуатации объекта

Перечень ЗВ выбрасываемых в период эксплуатации объекта, их ПДК, класс опасности и количественная характеристика выбросов (г/сек и т/год) в целом по предприятию, и отдельно по промплощадкам представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации объекта

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха				Выброс вещества	
Код	Наименование	ПДК _{м.р.}	ПДК _{с.с.}	ОБУВ	Класс опасности.	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.008000	0.000000	0.000000	2	0.0000350	0.0006931
410	Метан	0.000000	0.000000	50.000000		0.0026046	0.0821396
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	200.000000	50.000000	0.000000	4	0.0164557	0.5189480

416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	50.000000	5.000000	0.000000	3	0.0006209	0.0195809
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1.000000	0.000000	0.000000	4	0.0000011	0.0000030
	Всего					0.0197173	0.6213647

Валовые и максимально-разовые выбросы от проектируемого объекта, параметры источников представлены в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на период эксплуатации объекта» в приложении №5. Сравнительный анализ воздействия объекта до и после реализации проектных решений в части объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в сравнении с разрешенными объемами приведен в таблице 4.2

Таблица 4.2 Сравнительный анализ воздействия объекта до и после реализации проектных решений

№	Код	Наименование вещества	ПДК мр/ПДКсс/ПДКсг/ОБ УВ	Класс опасности	Выброс вещества					
					существующее положение, согласно действующему проекту ПДВ		перспективное развитие при реализации проектных решений		общий объем после реализации проектных решений	
					г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	123	диЖелезо триоксид, Железа оксид (железа оксид)/в пересчете на железо/ (железосексвиоксид)	0,0/4,0	3	0,008009 1	0,007216 7	0,000000 00	0,000000 00	0,008009 1	0,007216 7
2	143	Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид	0,01/0,001/0	2	0,000171 2	0,000250 4	0,000000 00	0,000000 00	0,000171 2	0,000250 4
3	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2/0,1/0,04	3	0,502390 2	1,696725 5	0,000000 00	0,000000 00	0,502390 2	1,696725 5
4	304	Азот (II) оксид;(азота монооксид)	0,4/-/0,06	3	0,088022 2	0,275927 5	0,000000 00	0,000000 00	0,088022 2	0,275927 5
5	328	Углерод; (пигмент черный)	0,15/0,05/0,02 5	3	0,156109 4	0,778130 0	0,000000 00	0,000000 00	0,156109 4	0,778130 0
6	330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,5/0,05/0	3	22,06832 68	33,03735 76	0,000000 00	0,000000 00	22,06832 68	33,03735 76
7	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигиросульфид, гидросульфид)	0,008/0/0,002	2	0,029334 6	0,089331 2	0,000003 5	0,000069 31	0,029369 6	0,090024 3
8	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	05.03.2003	4	8,856351 0	7,608706 3	0	0	8,856351 0	7,608706 3
9	342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород) - кремний тетрафторид (Тetraфторид кремний)	0,02/0,005/0,0	2	0,000100 8	0,000148 3	0,000000 00	0,000000 00	0,000100 8	0,000148 3
10	344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,2/0,03/0,0	2	0,000108 4	0,000159 2	0,000000 00	0,000000 00	0,000108 4	0,000159 2

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

90-21-ООС1

Лист

65

11	402	Бутан (метилэтилметан)	200/0/0		0,0490657	0,0644208	0,000000	0,000000	0,0490657	0,0644208
12	405	пентан	100/25/0		0,0173690	0,0228046	0,000000	0,000000	0,0173690	0,0228046
13	410	Метан	0,0/0,0/0/50		0,8784378	0,8593405	0,0026046	0,0821396	0,8810424	0,9414801
14	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	200/50/0	4	5,7563971	4,4523163	0,0164557	0,5189488	5,7728528	4,9712643
15	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	50/5/0	3	2,3744283	2,0681920	0,0006209	0,0195809	0,0195809	2,0877729
16	417	Этан	0/0/50		0,0971269	0,1275229	0,000000	0,000000	0,0971269	0,1275229
17	602	Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,3/0,10	2	0,0302375	0,0181127	0,000000	0,000000	0,0302375	0,0181127
18	616	Диметилбензол; (смесь изомеров о-,м-,п-) Метилтолуол	0,2/0/0	3	0,0348326	0,0494805	0,000000	0,000000	0,0348326	0,0494805
19	621	Метилбензол;(Фенилметан)	0,6/0/0	3	0,0189348	0,0104428	0,000000	0,000000	0,0189348	0,0104428
20	703	Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен	0,0/0,00001/0	1	2,7E-08	1,02E-07	0,000000	0,000000	0,0000000	0,0000000
21	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,1/0/0/0	3	0,0013388	0,0009167	0,000000	0,000000	0,0013388	0,0009167
22	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	1/0,5/0,2	3	0,0235440	0,0908460	0,000000	0,000000	0,0235440	0,0908460
23	1119	2-Этоксизтанол; Этилцеллозоль	0/0/0/0,7		0,0020833	0,0013750	0,000000	0,000000	0,0020833	0,0013750
24	1864	три(2гидроксиэтил)амин Триэтаноламин	0/0/0/1		0,0024432	0,0077027	0,000000	0,000000	0,0024432	0,0077027
25	2732	Керосин	0/0/0/1,2		0,0624678	0,0173554	0,000000	0,000000	0,0624678	0,0173554
26	2750	Сольвент Нафта	5/1,5/0	4	0,0482031	0,1052906	0,000000	0,000000	0,0482031	0,1052906
	2754	Алканы C12-C19	1/0/0	4	0,0000000	0,0000000	0,000000	0,000000	0,0000001	0,0000003
27	2752	Уайт-спирит	0/0/0/1		0,0195958	0,0728117	0,000000	0,000000	0,0195958	0,0728117
28	2902	взвешенные вещества	0,5/0,15/0,075	3	0,0458333	0,0181550	0,000000	0,000000	0,0458333	0,0181550
29	2908	Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот)	0,3/0,1/0	3	0,0001084	0,0001592	0,000000	0,000000	0,0001084	0,0001592
		ИТОГО:			41,1713711	51,4811982	0,0197173	0,6213646	38,8356201	52,1025628

Таким образом, объем выбросов после завершения строительства и ввода объекта в эксплуатацию с учётом существующих источников выбросов по промплощадке №3 составит 52,1025628 т/год.

4.1.3.2 В период строительно-монтажных работ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период производства строительно-монтажных работ, приведен в таблице 4.3

Таблица 4.3 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период производства СМР

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха				Выброс вещества	
		ПДКм.р.	ПДК с.с.	ОБУВ	Класс опасн.	г/с	т/стр пер
Код	Наименование	3	4	5	6	7	8
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на ж	0.000000	0.040000	0.000000	3	0.0003610	0.0006238

143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца)	0.010000	0.001000	0.000000	2	0.0000283	0.0000489
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.200000	0.100000	0.000000	3	0.2945440	0.0441231
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.400000	0.000000	0.000000	3	0.0413973	0.0108501
328	Углерод (Пигмент черный)	0.150000	0.050000	0.000000	3	0.0396226	0.0051121
330	Сера диоксид	0.500000	0.050000	0.000000	3	0.0434425	0.0050222
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.008000	0.000000	0.000000	2	0.0000049	0.0000038
337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; у	5.000000	3.000000	0.000000	4	0.2699017	0.0473995
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на	0.020000	0.014000	0.000000	2	0.0000274	0.0000474
344	Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия	0.200000	0.030000	0.000000	2	0.0000260	0.0000449
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилто	0.200000	0.000000	0.000000	3	0.0000170	0.0015300
703	Бенз/а/пирен	0.000000	0.000001	0.000000	1	0.0000003	2.1700e-08
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, мети	0.050000	0.010000	0.000000	2	0.0003400	0.0007100
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на у	5.000000	1.500000	0.000000	4	0.0075278	0.0012809
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодор	0.000000	0.000000	1.200000		0.1179436	0.0142037
2752	Уайт-спирит	0.000000	0.000000	1.000000		0.0000713	0.0013100
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1.000000	0.000000	0.000000	4	0.0003857	0.0013490
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в	0.300000	0.100000	0.000000	3	0.0171110	0.0476699
	Всего					0.8327524	0.1813293

Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:

6035 0333 + 1325 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) + Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

6043 0330 + 0333 Сера диоксид + Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

6053 0342 + 0344 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (Водород фторид; фтороводород) + Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия фторид, кальция фто рид, натрия гексафторалюминат)

6204 0301 + 0330 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) + Сера диоксид

6205 0330 + 0342 Сера диоксид + Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Валовый выброс загрязняющих веществ определен расчетным путем с учетом загрузки оборудования на весь период строительства. Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ, определен на основании технологической схемы производства работ, с учетом фактора одновременности всех выполняемых работ на территории проектируемого объекта.

Валовые и максимально-разовые выбросы от источников выбросов, параметры источников представлены в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на период строительства объекта» (Приложение №4).

4.1.4 Расчет и анализ приземных концентраций загрязняющих веществ

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе расположения предприятия определяется на основе расчётов приземных концентраций загрязняющих веществ в воздухе от выбросов предприятия в соответствии с требованиями Методики расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу, утвержденную Приказом Министерства Природы России № 273 от 06.06.17 г.

								Лист
								67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1		

Исходные данные для расчета

Для расчета рассеивания загрязняющих веществ применена программа УПРЗА «Призма» версии 4.3., разработанная НПП «Логус» (г.Красногорск, Моск. обл.) в соответствии с нормативным документом «Методика расчета рассеивания», 2017.

В соответствии с ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов» для проведения расчетов рассеивания использована план – схема с нанесенными на ней производственной площадкой предприятия, прилегающими объектами и близлежащими жилыми домами. Карты-схемы рассеивания построены в условной системе координат со сторонами, параллельными осям X и Y. Ось X направлена на восток, а ось Y – на север.

Расчет проводился для самой неблагоприятной ситуации, характеризующейся максимально-возможными выбросами загрязняющих веществ от каждого источника в отдельности, так от предприятия в целом. Расчет был проведен на лето.

Расчет проводился по всем веществам и группам суммаций, присутствующим в выбросах объекта.

Ближайшими населенными пунктом к объектам проектирования является н.п. Новое Ибрайкино, расположенный с западной стороны от Куста скважин №1050 на расстоянии 1км.

Зонай влияния проектируемых объектов на атмосферный воздух в соответствии с п.8.9 МРР-17 считается территория, на которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников выбросов данных проектируемых объектов, превышает 0,05 ПДКм.р. Зона влияния проектируемых объектов определяется по каждому веществу или комбинации веществ с суммирующим вредным воздействием отдельно.

Основные климатические характеристики района расположения объекта представлены в таблице 3.1.

Расчет проводился с автоматическим перебором направлений и скоростей ветра для поиска наиболее опасных из них, а именно скорость ветра – согласно п. 5.4. МРР, 2017, направления ветра – от 0 0 до 360 0, с шагом 1 0.

Для проведения расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере были использованы карты-схемы территории площадки. Использовалась локальная система координат.

В расчёте приняты расчётные точки:

N	Объект	Координаты точки			Тип точки
		X (м)	Y (м)	Высота подьема (м)	
1	Расчетная точка северо-западной стороны промплощадки Куста №1050	2312	1244	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
2	Расчетная точка с северной стороны промплощадки Куста №1050	2405	1250	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
3	Расчетная точка с северо-восточной стороны промплощадки Куста №1050	2513	1254	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
4	Расчетная точка с восточной стороны промплощадки Куста №1050	2517	1187	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
5	Расчетная точка с юго-восточной стороны	2521	1114	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны

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

90-21-ООС1

Лист

68

	промплощадки Куста №1050				
6	Расчетная точка с южной стороны промплощадки Куста №1050	2422	1106	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
7	Расчетная точка с юго-западной стороны промплощадки Куста №1050	2321	1100	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
8	Расчетная точка с западной стороны промплощадки Куста №1050	2316	1173	2.0	Расчетная точка на границе производственной зоны
9	Расчетная точка северо-западной стороны ориент. С33 Куста №1050	2073	1436	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
10	Расчетная точка северной стороны ориент. С33 Куста №1050	2405	1549	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
11	Расчетная точка северо-восточной стороны ориент. С33 Куста №1050	2702	1487	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
12	Расчетная точка восточной стороны ориент. С33 Куста №1050	2820	1154	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
13	Расчетная точка юго-восточной стороны ориент. С33 Куста №1050	2742	901	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
14	Расчетная точка южной стороны ориент. С33 Куста №1050	2418	802	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
15	Расчетная точка южной-западной стороны ориент. С33 Куста №1050	2115	871	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
16	Расчетная точка западной стороны ориент. С33 Куста №1050	2008	1195	2.0	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
17	Расчетная точка на границе жилой застройки н.п. Рокашево	1747	2780	2.0	Расчетная точка на границе жилой зоны

4.1.4.1 Результаты расчета приземных концентраций в период эксплуатации объекта

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на границе контура объекта и за его пределами (максимальные приземные и долгопериодные средние концентрации)

Код	Наименование вещества	Значения приземных концентраций загрязняющих веществ		
		На контуре объекта	На границе ориентировочной СЗЗ	На границе жилой застройки
В долях ПДК мр, ОБУВ				
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0293	0,0027	0,0002
410	Метан	0,0005	0,0000	0,000003

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

69

Код	Наименование вещества	Значения приземных концентраций загрязняющих веществ		
		На контуре объекта	На границе ориентировочной СЗЗ	На границе жилой застройки
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0008	0,0001	0,000004
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0,0001	0,000009	0,0000006
2754	Алканы C12-C19	0,000015	0,000001	5.1009e-08
В долях ПДК сс				
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00032760	0,0000412	0,00000280
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0,00012980	0,0000161	0,00000110
В долях ПДК сг				
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0206	0,001916	0,0001

Анализ результатов расчетов показал, что изолиния в 1 ПДК и 0,8 ПДК не образуется ни по одному веществу. Зона влияния 0,05 ПДК не выходит за контуры проектируемого объекта.

Максимальная концентрация на контуре объекта (границе промплощадки) 0.0293 ПДК_{мр} по дигидросульфиду. Для остальных загрязняющих веществ значения максимальных концентраций на промплощадке менее 0,02 ПДК, расчет с учетом фона нецелесообразен.

Максимальная концентрация на границе ближайшей жилой застройки составляет менее 0.0002 д. ПДК по дигидросульфиду.

Результаты расчетов в виде графического отображения изолиний приземных концентраций в долях ПДК для вещества с наиболее большой приземной концентрацией приведены в приложении №5.

На основании Методического расчета по расчету нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, учет фоновых концентраций осуществляется, если величина наибольшей приземной концентрации вещества, создаваемая (без учета фона) выбросами предприятия в зоне влияния выбросов предприятия на границе ближайшей жилой застройки более 0,1 ПДК, т.е. выполняется условие $q_{mi,pj} > 0,1$ ПДК.

Если для какого-либо выбрасываемого вещества, условие не выполняется, то при нормировании выбросов такого вещества предприятием учет фонового загрязнения воздуха не требуется.

Учет фона по группе веществ, обладающих комбинированным вредным воздействием, выполняется в случае, когда все вещества, входящие в группу, присутствуют в выбросах хозяйствующего субъекта. Если приземная концентрация ЗВ в атмосферном воздухе, формируемая выбросами этого вещества данным хозяйствующим субъектом, не превышает 0,1 ПДК, то учет фонового загрязнения атмосферы для групп веществ,

обладающих комбинированным вредным воздействием, в которые входит данное вещество, не выполняется.

4.1.4.2 *Результаты расчета приземных концентраций в период строительно-монтажных работ*

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе расположения предприятия определяется на основе расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в воздухе от выбросов предприятия в соответствии с требованиями Методики расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу, утвержденную Приказом Министерства Природы России № 273 от 06.06.17 г.

Исходные данные для расчета

Для проведения расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере были использованы карты-схемы территории площадки. Использовалась локальная система координат.

Размер расчетной площадки 3000х3000 м, расчетный шаг - 100м.

Период строительных работ не является штатным режимом работы объекта, ввиду чего, границы СЗЗ в расчетах рассеивания не учитывались. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (в ред. 2010 года, Изменения № 1, 2, 3, 4) для строительных площадок отсутствует ориентировочный размер санитарно-защитной зоны.

Расчет рассеивания на период строительства проводился на летний период года (как наиболее неблагоприятный для рассеивания ЗВ в атмосфере) с учетом максимально возможной одновременной концентрации строительных работ с учетом фонового загрязнения атмосферы.

Результаты расчета рассеивания и анализ загрязнения атмосферы в период СМР

Согласно анализу выбрасываемых веществ и их рассеиванию в атмосфере загрязнение происходит в результате поступления веществ 18 наименований (оксид железа, марганец и его соединения, оксиды азота (II, IV), сажа, диоксид серы, оксид углерода, ксилол, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, формальдегид, сероводород, бенз(а)пирен, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирит, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, пыль неорганическая: 70-20% SiO₂).

Образуется 5 групп суммации:

6035-дигидросульфид +формальдегид;

6043-сери диоксид+дигидросульфид;

6053 - фтористый водород + плохорастворимые соли фтора;

6204 - азота диоксид + серы диоксид;

6205 - серы диоксид + фтористый водород.

Результаты расчетов в виде графического отображения изолиний приземных концентраций в долях ПДК для веществ с наиболее большой приземной концентрацией, результаты расчетов приведены в приложении №4. Результаты расчетов максимальных концентраций загрязняющих веществ, в долях ПДК в расчетных точках представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 Результаты расчетов максимальных концентраций загрязняющих веществ, в долях ПДК на границе жилой застройки.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		71

№ расч точки	Координаты расчетной точки, м		Высота, м	Месторасположение расчетной точки	Расчетные максимальные приземные концентрации загрязняющего вещества в долях ПДК мр без фона / с фоном		
	X	Y			Азота диоксид	Углерод оксид	Гр.сумм. 301+330
1	2	3	4	5	6		
1	1665	2764	2	Граница ж.з. н.п. Рокашево	0,025/0,3	0,001/0,361	0,016/0,210

По результатам расчёта рассеивания изолиния 1 ПДК образуется на расстоянии 100 м от стройплощадки с учетом фона.

Выброс по остальным загрязняющим вещества в атмосферный воздух составляет менее 0,1 ПДК.

Поскольку в период строительства объекта источники загрязнения атмосферы неорганизованные, сам период проведения СМР относительно непродолжительный, загрязнение прогнозируется кратковременное, то контроль выбросов загрязняющих веществ не производится.

Проведение специальных мероприятий по охране атмосферного воздуха нецелесообразно.

Расчеты концентраций и рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере от источников проектируемого объекта на период строительно-монтажных работ на границе с жилой зоной показали не превышение критериев ПДК по всем веществам.

Следует отметить, что все виды работ являются периодическими и кратковременными.

Кроме того, в расчетах все работы приняты одновременными, что на практике не наблюдается.

Поэтому, можно ожидать, что значения максимальных концентраций на границе ближайшей жилой зоны будут значительно меньше расчетных.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух в период обустройства объекта характеризуется некоторым повышением уровня загрязнения атмосферы, не окажет какого-либо негативного воздействия на ближайшую жилую зону, воздействие будет кратковременным. В целом район проведения строительных работ характеризуется допустимым уровнем загрязнения атмосферы.

4.1.5 Установление нормативов допустимых выбросов (НДВ) и временно согласованных выбросов (ВСВ) объекта

4.1.5.1 В период эксплуатации объекта:

На основании Приказа от 11 августа 2020 года N 581 Министерства природных ресурсов и экологии результатов расчетов рассеивания в атмосфере был составлен перечень загрязняющих веществ выбросы которых могут быть предложены в качестве нормативов ПДВ (ВСВ) для источников.

При установлении предельно допустимых выбросов учитывается категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее - объект ОНВ), присвоенная такому объекту ОНВ при его постановке на государственный учет объектов ОНВ,

Для объектов II категории предельно допустимые выбросы устанавливаются для загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах объекта и включенных в Перечень регулируемых загрязняющих веществ, указанный в пункте 2 настоящей методики.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		72

Для объектов I и III категории предельно допустимые выбросы устанавливаются только для высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности) при их наличии в выбросах. Предложения по нормативам ПДВ разрабатывались по каждому веществу для отдельных источников (г/с и т/год) и для предприятия в целом (т/год) с учетом влияния нестационарности объектов.

К основным источникам выбросов на предприятии относятся источники с наибольшими валовыми выбросами и дающие наибольший вклад в загрязнение приземного слоя атмосферы.

Перечень веществ, подлежащих нормированию, представлен в таблице 4.5

Таблица 4.5– Перечень веществ, подлежащих нормированию

N п/п	Вредные вещества		Ф ^j	Наличие ГОУ	С _{нj}	Подлежит нормированию
	Код	Наименование				
1	2	3	4	5	6	7
1	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.25	-	1.8e-04	-
2	410	Метан	4.2e-03	-	3.2e-06	-
3	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	8.2e-03	-	6.2e-06	-
4	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	3.4e-03	-	2.5e-06	-
5	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	5.2e-03	-	4.0e-06	-

Таблица 4.6 Перечень источников выбросов и загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух, не подлежащих нормированию

Источник выброса	Вредные вещества		Выбросы вредных веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год
1	2	3	4	5
Промплощадка: 9021 - Куст № 1050 Тавельского нефтя				
Дренажная емкость	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.000010287	0.000324419
	410	Метан	0.002264245	0.071405240
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.014863671	0.468740729
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.000606969	0.019141388
Неплотности оборудования БГЗЖ	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.000005661	0.000178529
	410	Метан	0.000005432	0.000171314
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0000050182	0.001582526
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.000000439	0.000013853
Неплотности скважинного оборудования	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.000005907	0.000186291
	410	Метан	0.000334952	0.010563039
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.001541882	0.048624793
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.000013497	0.000425640
Резервуар сбора ливневых вод	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.000013100	0.000003900
	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.00000110	0.000003000
Всего:			0.025303125	0.703357760
в том числе, по веществам:	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.00003500	0.00069310
	410	Метан	0.002604629	0.082139592
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.016455700	0.518948000
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.000620900	0.019580900
	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.00000110	0.000003000

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

90-21-ООС1

Лист

73

4.1.5.2 В период строительства объекта:

На период строительного-монтажных работ объекта при осуществлении строительного-монтажных работ суммарное количество выбросов загрязняющих веществ составит 0.1813293 т/период.

В период строительного-монтажных работ предлагается установить нормативы выбросов загрязняющих веществ на расчетном уровне.

Предложения по нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по каждому ингредиенту на период строительного-монтажных работ представлен в таблице 4.7.

Таблица 4.7 Предложения по нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительного-монтажных работ

Источник выброса	Вредные вещества		Выбросы вредных веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/стр период
1	2	3	4	5
Промплощадка: 9021 - Куст № 1050 Тавельского нефти				
Баки топлива заправки техники	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0.000004900	0.000003800
	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.000000000	0.001332100
Битумная емкость	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.000385700	0.000016900
1	2	3	4	5
Выхлопная труба дизельной установки	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.002460000	0.006870000
	328	Углерод (Пигмент черный)	0.003300000	0.001710000
	703	Бенз/а/пирен	0.000000314	0.000000022
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, мети	0.000340000	0.000710000
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодор	0.060000000	0.008500000
Двигатели автотранспорта	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.000000000	0.000000000
	328	Углерод (Пигмент черный)	0.000000000	0.000000000
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодор	0.000000000	0.000000000
Двигатели строительной техники	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.038926900	0.003962200
	328	Углерод (Пигмент черный)	0.036322600	0.003402100
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на у	0.007527800	0.001280900
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодор	0.057943600	0.005703700
Окрашенная поверхность	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилто	0.000016960	0.001530000
	2752	Уайт-спирит	0.000071300	0.001310000
Площадка земляных работ	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в	0.017085000	0.047625000
Сварочный пост	123	диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на ж	0.000361000	0.000623800
	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца	0.000028300	0.000048900
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.000010400	0.000017900
	342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на	0.000027400	0.000047400
	344	Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия	0.000026000	0.000044900
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в	0.000026000	0.000044900

4.1.6 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

4.1.6.1 В период эксплуатации:

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации объекта проектной документацией предусматриваются технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух:

Решения, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ:

- использование труб с наружной и внутренней заводской антикоррозионной изоляцией и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- секционирование трубопроводов и выделение ремонтно-эксплуатационных участков установкой задвижек;
- испытания проектируемых трубопроводов после строительного-монтажных работ, перед пуском в эксплуатацию;
- соединение трубопроводов предусмотрено на сварке с контролем сварных стыков по нормам, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;
- постоянный контроль за состоянием фланцев и запорной арматуры;
- проектируемые трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на герметичность и прочность;
- трубопроводы групп Аб, Ба подлежат дополнительному испытанию на герметичность с определением падения давления в течение не менее 24 часов.

Контролю неразрушающими методами подвергаются:
 -10 % сварных стыков трубопроводов II категории. Сварка, контроль сварных швов, а также способ термообработки выполняется согласно ПБ 03-585-03.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- при возникновении пожара обслуживающий персонал вызывает пожарную команду и действует согласно ПЛА;
- четкая регламентация действий персонала при различных операциях, а также хорошая подготовка, периодическая проверка знаний;
- предусмотрены меры по предупреждению постороннего несанкционированного вмешательства в ход технологических процессов и по противодействию террористическим проявлениям.

Решения, направленные на обеспечение взрывопожаробезопасности:

- герметизированная схема технологического процесса;
- автоматизация и телемеханизация объектов;
- выбор оборудования, арматуры, трубопроводов производится соответственно рабочему давлению, температуре, коррозионной активности среды и другим установленным параметрам;
- изготовление опор под трубопроводы и площадок под оборудование из негорючих материалов;
- подземная прокладка трубопроводов и кабелей;
- прокладка кабелей в трубах и по эстакаде в коробе, которые, в свою очередь, заземлены;
- контроль загазованности воздушной среды в технологических блоках и технологических площадках (КПШ);
- защитное заземление всех металлических частей электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением;
- заземление оборудования, технологических трубопроводов, труб электропроводки и железобетонных опор высоковольтных линий от статического электричества;
- защита сооружений от прямых ударов молний и ее вторичных проявлений;
- расположение арматуры, приборов КИПиА с учетом безопасности и удобства их обслуживания;
- электрооборудование, средства КИПиА и сигнализации, предназначенные для использования во взрывоопасных зонах, приняты во взрывозащищенном исполнении с уровнем защиты, соответствующим классу взрывоопасной зоны, категориям и группам взрывоопасных смесей;

- электрические проводки выполняются кабелями с медными жилами в оболочке ПВХ пониженной пожароопасности;

- тушение возможных возгораний первичными средствами пожаротушения.

Автоматизация и телемеханизация работы установки.

Контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов направлены на предупреждение аварийных ситуаций, и, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

4.1.6.2 *В период строительства:*

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в период ведения строительно-монтажных работ проектной документацией предусматриваются следующие мероприятия:

1. Работа строительных машин и механизмов отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума;

2. Запрещение на оставление техники, не задействованной в технологии строительства с работающими двигателями в любое время, исключение холостого пробега. По возможности сокращать количество одновременно работающей дорожной и строительной техники;

3. Своевременный ремонт, техническое обслуживание и регулирование систем питания топлива и зажигания позволяет на 10% снизить количество выбросов в атмосферу;

4. При прогреве двигателей предусмотрено применение устройств по прогреву и облегчению запуска двигателей, что позволяет на 30% сократить выбросы на стоянках техники.

5. Строгое соблюдение сроков проведения ТО и контроля токсичности и дымности подвижного состава.

6. Запрещение эксплуатации техники с неисправными или не отрегулированными двигателями и на несоответствующем стандартам топливе.

7. Зону складирования материалов оградить с трех сторон.

8. Пылевидные материалы и отходы (грунт, песок) периодически смачивать водой, что гарантирует исключение разноса этих отходов и материалов ветром.

9. Для снижения выбросов пыли неорганической проводятся работы по пылеподавлению и снижению пылимости при выполнении технологических процессов.

10. Порошкообразные и другие сыпучие материалы следует транспортировать в плотно закрытой таре.

11. Наличие экологического контроля спецавтотранспорта и дорожной техники (контроль содержания вредных веществ в выбросах отработанных газов двигателей внутреннего сгорания);

12. Использование автомобилей, оборудованных сертифицированными нейтрализаторами;

13. Своевременный технический осмотр и технический ремонт спецавтотранспорта и дорожной техники, с целью поддержания их в исправном состоянии;

14. Сокращение времени работы оборудования за счет организации работ, уменьшение числа задействованных единиц техники и ее простоя, что в конечном итоге уменьшает общее количество вредных выбросов в отработанных выхлопных газах;

15. Доставка сыпучих материалов на строительных площадках в герметичной таре;

16. Подъездные пути для автотранспорта на площадках спроектировать по возможности прямолинейными, для исключения крутых поворотов и резких подъемов, которые вызывают усиление выбросов выхлопных газов.

17. При выборе подрядной строительной организации предпочтение следует отдать организации, способной обеспечить наиболее чистые технологии ведения работ и

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

76

применяющей строительную технику, отвечающую современным экологическим нормам качества и стандартам.

18. Заправка строительной техники на непроницаемой поверхности.

19. Запрет на сжигание любых видов отходов.

20. Выбор режима работы технологического оборудования и технологий, обеспечивающих соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и поддержание уровня загрязнения атмосферного воздуха ниже ПДК.

21. Создание системы учета и контроля за выбросами загрязняющих веществ по составу и количеству с учетом их суммации.

22. Выбор сокращенного режима работы оборудования (60%, 40%, 20%) в период неблагоприятных метеоусловий (штиль, приземные инверсии, опасные скорости и т.д.), позволяющего регулировать (уменьшать) выброс вредных веществ в атмосферный воздух, обеспечивать снижение их концентраций в приземном слое атмосферы и уменьшать зону опасного загрязнения.

23. Регулирование топливной аппаратуры дизельных двигателей строительного оборудования и автотранспорта для снижения загазованности территории буровой.

24. Отвод отработанных газов дизелей через гидрозатвор и дымовые трубы, высота которых рассчитывается согласно нормативным требованиям, обеспечивающим рассеивание отходящих газов до санитарно-гигиенических норм.

25. Проведение испытания и освоения скважин при благоприятных метеорологических условиях (ветер от населенных пунктов, отсутствие штилей, приземных инверсий, опасных скоростей ветра и т.д.) с последующим сжиганием продуктов испытания и освоения.

26. Использование закрытых и герметичных систем на неорганизованных источниках выбросов вредных веществ (емкость блока горячего битума, системы сбора и очистки вод, устья скважины).

27. Размещение стационарных источников выбросов вредных веществ с учетом господствующего направления ветра в районе СМР для обеспечения санитарных норм рабочей и селитебной зон.

4.1.7 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ проектируемого объекта в атмосферу.

При подготовке мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ рассматривались величины вклада каждого источника проектируемого объекта в общий уровень загрязнения атмосферы. Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия, а также учитывать приоритетность выбрасываемых вредных веществ.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих вредных веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ. Величина сокращения концентрации примесей в воздухе устанавливается с учетом фактического загрязнения атмосферы в городе (районе), технологических возможностей реконструируемых производств, особенностей метеорологических условий и т.п.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		77

Мероприятия по регулированию выбросов выполняются в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Росгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Предупреждение первой степени опасности составляется в том случае, когда ожидают концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК.

Предупреждение второй степени опасности составляется в двух случаях:

- если после предупреждения первой степени опасности поступающая информация показывает, что принятые меры не обеспечивают чистоту атмосферы;
- если одновременно обнаруживается концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ более 3 ПДК.

Предупреждение третьей степени опасности составляется в случае, если после предупреждения второй степени сохраняется высокий уровень загрязнения атмосферы и при этом ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ более 5 ПДК.

Мероприятия по регулированию выбросов по 1-му режиму должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15–20%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производственной мощности предприятия.

По 2-му режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20–40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

По 3-му режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40–60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов.

Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для I и II режима, и разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Рельеф местности в районе расположения основных источников выбросов спокойный. В окрестностях отсутствуют изолированные препятствия, вытянутые в одном направлении, нет частых туманов и смогов (среднее число дней с туманами составляет 41 день за год).

В связи с этим маловероятна возможность образования длительных застоев вредных веществ при сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

Поэтому нет необходимости вводить особый режим работы объектов в период НМУ.

Однако, в связи с тем, что величины неорганизованных выбросов от технологического оборудования рассчитаны по усредненным показателям, целесообразно при НМУ предусмотреть некоторые мероприятия по 1-му режиму работы (в соответствии с РД 52.04-52-85), сокращающие выбросы:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;

- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений.

Оперативное прогнозирование момента наступления, продолжительности и интенсивности загрязнения и оповещение о наблюдающихся высоких концентрациях примесей осуществляют прогностические подразделения Госкомгидромета.

4.1.8 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В связи с тем, что по всем загрязняющим веществам устанавливаются нормативы предельно-допустимых выбросов (ПДВ) как на период строительно-монтажных работ, так и на период эксплуатации объекта, то мероприятия по сокращению выбросов не предусматриваются.

4.1.8.1 Период эксплуатации

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации предусмотрены технологические мероприятия, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировок и сигнализации.

- система сбора и транспорта нефти и газа полностью герметизирована. Вся аппаратура, в которой может возникнуть давление, превышающее расчетное, оснащена предохранительными клапанами;

- повышение общей надежности газо-перекачивающих аппаратов, позволяющие сократить число операций пуск - остановок;

- распределение нагрузки либо между агрегатами, либо между цехами с минимумом энергозатрат и загрязнения атмосферного воздуха продуктами сгорания топлива;

- защита подземного оборудования и трубопроводов от наружной коррозии путем нанесения изоляции;

- регулярный осмотр состояния насосов, фланцев, задвижек, запорно-регулирующей арматуры;

- герметизация неподвижных соединений за счет рационального подбора уплотнительных элементов.

- осуществление контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу на соответствие ПДК выбросов загрязняющих веществ.

К специальным мероприятиям, направленным на сокращение объемов и токсичности выбросов и на снижение приземных концентраций, следует отнести сварку соединений газопроводов с оборудованием и арматурой, что сокращает неорганизованные выбросы, а также последующий контроль швов сварных соединений.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

4.1.8.2 Период строительства

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники при строительно-монтажных и демонтажных работах рекомендуется осуществлять следующие технологические мероприятия:

- внедрение при строительстве прогрессивных типов агрегатов нового поколения, соответствующих требованиям действующих нормативных документов;

- использование безрасходных систем продувки технологических аппаратов;

									Лист
									79
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

- доставка сыпучих реагентов и материалов на стройплощадку в герметичной таре;
- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- запрет на оставление техники, не задействованной в технологии строительства с работающими двигателями;
- подъездные пути для автотранспорта на стройплощадке спроектировать по возможности прямолинейными, для исключения крутых поворотов и резких подъемов, которые вызывают усиление выбросов выхлопных газов;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездов.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну в период строительно-монтажных работ объекта.

4.2 Мероприятия по защите от физических воздействий

4.2.1 Оценка шумового воздействия объекта

Шумовые или вибрационные воздействия предприятия рассматривается как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Величина воздействия шума и вибраций на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума или вибраций, их продолжительности, периодичности и т.п. Шум снижает производительность труда на предприятиях, является причиной многих распространенных заболеваний на производстве.

Источниками интенсивного шума на объекте являются машины и механизмы с неуравновешенными вращающимися массами.

Шум определяют как звук, оцениваемый негативно и наносящий вред здоровью.

Длительное воздействие интенсивного шума (свыше 80 дБ) на слух человека приводит к его частичной или полной потере. В настоящее время так называемая «шумовая болезнь» характеризуется комплексом симптомов: снижение слуховой чувствительности, изменение функций пищеварения (снижение кислотности), сердечно-сосудистая недостаточность, нейроэндокринные расстройства.

Работающие в условиях длительного шумового воздействия испытывают раздражительность, головные боли, повышенную утомляемость, понижение аппетита, боли в ушах и т.д. Под воздействием шума снижается концентрация внимания, нарушаются физиологические функции, появляется усталость в связи с повышенными энергозатратами и нервно-психическим напряжением, ухудшается речевая коммутация.

Допустимые уровни звукового давления, уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука проникающего шума в помещениях жилых и общественных зданий и шума на территории жилой застройки приведены в таблице 4.18.

Таблица 4.18 Допустимые уровни звукового давления, уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука проникающего шума в помещениях жилых и общественных зданий и шума на территории жилой застройки

Допустимые уровни шума Нормативный документ	Назначение помещений или территорий	Время суток, ч	Уровень звука L _A (эквивалентный уровень звука L _{Aэкв}), дБА	Максимальный уровень звука L _{Amax} , дБА
СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и	Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для	7.00 - 23.00	55	70
		23.00 - 7.00	45	60

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

90-21-ООС1

Лист

80

(или) безвредности для человека факторов среды обитания» (Гигиенические нормативы физических факторов в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях, Таблица 5.35., № п/п 14,15	престарелых и инвалидов, пансионатам СЗЗ			
	Помещения с постоянными рабочими местами производственных предприятий, территории предприятий с постоянными рабочими местами	-	75	90
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (Гигиенические нормативы физических факторов в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях, Таблица 5.35., № п/п 14,15	Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, зданиям поликлиник, зданиям амбулаторий, диспансеров, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, детских дошкольных учреждений, школ и других учебных заведений, библиотек СЗЗ	с 7 до 23 ч.	55	70
		с 23 до 7 ч.	45	60

Разработка мер борьбы с вредным действием шумов и вибраций должна начинаться на стадии проектирования техпроцессов и машин, разработки конструктивных и объемно-планировочных решений производственных помещений и генерального плана предприятия.

Следует выбирать машины и механизмы с минимальными динамическими нагрузками, производить правильную эксплуатацию, своевременный профилактический ремонт и качественный монтаж оборудования.

											Лист
											81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1					

Наиболее перспективным направлением снижения шума является создание малошумных машин, оборудования и средств транспорта. Поэтому, техническое нормирование шума машин – ограничение шумовых характеристик машин непосредственно как источников шума – имеет первостепенное решение. Там, где не удастся добиться снижения шума до допустимых уровней техническими средствами или это нецелесообразно по технико-экономическим показателям, следует применять средства индивидуальной защиты от шума.

4.2.1.1 Оценка шумового воздействия объекта в период эксплуатации объекта

В соответствии с СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменением N 1) нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные уровни звука LAэкв, дБА, и максимальные уровни LAмакс, дБА.

Исходные данные для расчета:

Основными источниками шума на производственной площадке предприятия являются двигатели автомашин при проезде по территории и технологическое оборудование.

На территории куста скважин №1050 источниками постоянного шума являются:

Привод скважинного оборудования (проектируемые скважины № 4753, 4754, 4790) – 3 шт;
Трансформатор КТП – 100/10/0,4 – 1 шт.

Источником непостоянного шума является автотранспорт, проезжающий по территории куста .

Таблица 4.19 Перечень технологического оборудования, создающего шумовое воздействие

п/п	Площадка	Станок Качалка Марка ПШСНГ 60-2,5-6	КТП-100
1	Куст №1050	3 проек	1 проек

Таблица 4.20 Характеристики источников шумового воздействия

№	Технологическое оборудование	Уровень звукового давления в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	Скважинное оборудование (штанговые)	58.4	58.4	60.1	61.7	63.1	63.7	61.0	57.2	53.4	67.8
2	Трансформатор мощностью 100 кВА	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0

Акустические характеристики трансформаторов приняты по ГОСТ 12.2.024-87.

Акустические характеристики станков качалок приняты согласно данным по шуму технологического оборудования от предприятий аналогов (согласно протокола измерения уровня шума № 127 оборудования нефтяного производства, см. приложение № 8).

Все источники шума расположены вдали от селитебных зон.

Акустический расчет выполнялся в восьми октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц с точностью до десятых долей децибела.

Результатом расчетов являются уровни звукового давления в расчетных точках в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5 – 8000 Гц, а также скорректированные уровни звука La.

Акустический расчет включает выявление источников шума; определение их

шумовых характеристик; выбор точек для которых проводится расчёт; определение ожидаемых уровней звукового давления в расчётных точках.

Расчёт уровней звука в расчётных точках выполнен на программном комплексе «Эколог-Шум», версия 2.4.5, разработанным ООО «Фирма «Интеграл», которая реализует требования СНиП 23-03-2003 и ГОСТ 31295.1-2005.

Расчётные точки, для оценки шумового воздействия были выбраны на **границе контура объектов** (Р.Т. №№1-8 на границе промплощадки Куста №1050; Р.Т.№№9-16 на границе ориентировочной СЗЗ(300м) и **жилой застройки** (Р.Т. №№17 – на границе н.п. Рокашево, на границе минимального санитарного разрыва на высоте 1,5 м.

Координаты расчеты точек представлены в приложении 7.

Расчёты проведены для эквивалентного и максимального уровня звука в расчётных точках с учетом максимального количества одновременно работающих источников.

Результаты определения уровней шума расчётными методами и картограмма с результатами распространения уровней шума представлены в Приложении №7.

Результаты расчета представлены в таблице 4.21.

Таблица 4.21 Результаты расчета уровня шума от постоянных и непостоянных источников шумового воздействия при условии одновременной работы в период эксплуатации объекта

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
001	Расчетная точка	2953.00	1143.00	1.50	25.7	25.7	27.6	28.9	30.2	30.6	27.5	21.8	11.5	34.30
002	Расчетная точка	3046.00	1147.00	1.50	29.9	30.3	32.8	33.4	34.3	34.8	31.8	26.9	19.6	38.70
003	Расчетная точка	3156.00	1152.00	1.50	24.5	24.6	26.4	27.8	29	29.4	26.2	20.2	8.1	33.10
004	Расчетная точка	3159.00	1089.00	1.50	25.3	25.4	27.2	28.6	29.8	30.3	27.1	21.4	10.9	34.00
005	Расчетная точка	3162.50	1011.00	1.50	23	23	24.8	26.2	27.4	27.8	24.4	17.9	1.6	31.40
006	Расчетная точка	3068.50	1005.50	1.50	25.6	25.6	27.4	28.8	30.1	30.5	27.3	21.6	10.9	34.20
007	Расчетная точка	2963.50	999.50	1.50	23.5	23.6	25.4	26.7	28	28.4	25.1	18.8	4.9	32.00
008	Расчетная точка	2957.00	1071.00	1.50	26.5	26.5	28.3	29.7	31	31.5	28.4	23	13.8	35.30
009	Расчетная точка	2738.50	1356.00	1.50	13.6	13.5	15.5	16.6	17.6	17.5	12.5	0	0	20.60
010	Расчетная точка	3054.00	1448.00	1.50	14.3	14.4	16.2	17.4	18.3	18.3	13.6	0	0	21.40
012	Расчетная точка	3381.00	1354.50	1.50	13.1	13.1	15	16.2	17.1	17	11.9	0	0	20.00
013	Расчетная точка	3459.50	1069.00	1.50	13.2	13.2	15.1	16.2	17.2	17.1	12	0	0	20.10
014	Расчетная точка	3373.50	793.00	1.50	12.7	12.7	14.6	15.6	16.6	16.5	11.3	0	0	19.50
015	Расчетная точка	3097.50	705.50	1.50	13.5	13.5	15.4	16.5	17.5	17.4	12.5	0	0	20.50
016	Расчетная точка	2793.00	747.00	1.50	12.9	12.9	14.7	15.8	16.8	16.7	11.6	0	0	19.70
017	Расчетная точка	2651.00	1051.50	1.50	13.4	13.4	15.3	16.5	17.4	17.4	12.4	0	0	20.40
018	Расчетная точка	2729.00	2629.00	1.50	0	0	0	3.2	6.4	0	0	0	0	3.20

По результатам расчета обнаружено что изолинии в 45дБа и 55 дБа не образованы. Полученные значения октавных уровней звукового давления, а также эквивалентный/максимальный уровень звука в расчетных точках с учетом одновременности работы источников постоянного и непостоянного шума не превышают допустимых уровней шума для территории жилой застройки в дневное и ночное время (таблица 1 СП 51.13330.2011).

Расчёт показывает, что:

- в границах участка, а также за контуром объекта изолинии соответствуют допустимым значениям гигиенических нормативов в дневное и ночное время;

- ожидаемый уровень шума, создаваемый источниками в расчетных точках на границе жилой застройки (н.п. Рокашево) не превышает предельно-допустимых уровней 1 ПДУ в дневное и ночное время.

4.2.1.2 Оценка шумового воздействия в период строительно-монтажных работ

Акустический расчет выполнялся в восьми октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц с точностью до десятых долей децибела.

Результатом расчетов являются уровни звукового давления в расчетных точках в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5 – 8000 Гц, а также скорректированные уровни звука L_a .

Акустический расчет включает:

- выявление источников шума;
- определение их шумовых характеристик;
- выбор точек для которых проводится расчет;
- определение ожидаемых уровней звукового давления в расчетных точках.

Исходные данные для расчета:

Источниками шума в период строительно-монтажных работ являются:

- Строительная техника,
- Автотранспорт.

Строительно-монтажные работы можно разделить на несколько этапов. Каждый из этапов включает в себя проведение технологических операций, с применением машин и механизмов, являющихся источниками шумового воздействия.

Таблица 4.22

Технологический процесс	Задействованные машины и механизмы	Уровень шумового воздействия, дБА
Временные здания и сооружения:		
Транспортировка бытовых и административных помещений	Тягач с полуприцепом	108,5
	Кран	108,5
Основные работы:		
Транспортировка оборудования	Тягач с полуприцепом	108,5
	Кран	108,5
Уборка плодородного слоя, разработка и подготовка грунта под фундамент	Экскаватор	113
	Бульдозер	112,9
	Самосвал	108,5
	Компрессор	104,6
	Пневмотрамбовка	100
Бетонные работы	Грузовой автомобиль	108,5
	Вибратор	100
Бурение под фундаменты	Бурильная установка	108,5

Уровни шума на автомобили и спецтехнику на базе автомобилей приняты по ГОСТ Р 53838—2010, уровни шума на тракторную технику приняты по Справочнику Тракторные дизели Взоров Б.А., Москва, Машиностроение, 1981, на ручной инструмент, ДЭС, компрессор по каталогам, на сварочный агрегат по «Каталог источников шума и средств защиты» 2004 г., разработчик ДОО Газпроектинжиниринг, г.Воронеж.

Ввиду того, что характер технологического процесса определяет уровень шумового воздействия на окружающую среду, расчет шумового воздействия был произведен для технологического процесса строительно-монтажных работ, в котором задействовано максимальное количество источников шумового воздействия.

Уровень звука от источника шума в расчетной точке определяется по формуле:

$$L = L_a - 20 \cdot \lg(r) + 10 \cdot \lg(\Phi) - \frac{\beta_a \cdot r}{1000} - 10 \cdot \lg \Omega$$

где,

L – уровень звука в Р. Т., дБА;

L_A – уровень звука точечного ИШ, дБА;
 Φ – фактор направленности излучения ИШ в пространстве, безразмерный;
 r – расстояние от акустического центра ИШ до Р.Т., м;
 Ω – пространственный угол излучения ИШ, рад;
 β_a – октавное затухание звука в атмосфере, дБ/км (при расстоянии $r \leq 50$ м затухание звука в атмосфере не учитывают);
 lg – логарифм выражения по основанию 10.

Суммарный уровень звука $L_{сум}$, дБА, в расчетной точке от всех источников шума рассчитывается по формуле:

$$L_{сум} = 10 \cdot lg \sum_{i=1}^n 10^{0.1 \cdot L_i}$$

где L_i – уровень звука в расчетной точке от i -го источника, дБА;

Так как шум рабочих машин является непостоянным, далее были подсчитаны уровни эквивалентного шума. При вычислении эквивалентного шума при строительстве были приняты следующие допущения: уровень шума во время рабочего цикла равен шуму при максимальной мощности, а в остальное время на 10 дБ меньше.

Исходные данные для расчета, акустические параметры источников шума на стройплощадке, а также расчет уровня шумового воздействия в период строительно-монтажных работ приведен в приложении 6.

Результаты расчета представлены в таблице 4.23.

Таблица 4.23 Результаты расчета уровня шума от постоянных и непостоянных источников шумового воздействия в период СМР

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эkv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Расчетная точка на границе н.п. Рокашево	2505.00	2507.50	1.50	36.2	39	43.6	39.6	35.3	32.6	20.4	0	0	37.40	64.00
Предельно-допустимые уровни (СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания») (Гигиенические нормативы физических факторов в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях, Таблица 5.35., № п/п 14,15) Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, зданиям поликлиник, зданиям амбулаторий					90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
8..23 ч															

По результатам расчета определено, что октавные уровни звукового давления, а также эквивалентный/максимальный уровень звука в расчетных точках с учетом одновременности работы источников постоянного и непостоянного шума не превышают допустимых уровней шума для территории жилой застройки в дневное время (СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания») (Гигиенические нормативы физических факторов в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях, Таблица 5.35., № п/п 14,15).

Расчет показывает, что:

- за контуром объекта образуются изолинии с ожидаемым уровнем шума более 1 ПДУ в дневное и ночное время;

- ожидаемый уровень шума, создаваемый источниками в расчетных точках на границе жилой застройки (н.п. Рокашево) не превышает предельно-допустимых уровней 1 ПДУ в дневное и ночное время.

Строительно-монтажные работы планируется вести в дневное время.

4.2.2 Оценка вибрационного воздействия

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		85

Помимо шума значимым фактором воздействия является вибрация.

Основными источниками вибраций являются различные технологические установки (компрессоры, двигатели), строительная техника (молоты, пневмовибрационная техника). Особенность действия вибраций заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума.

Наиболее рациональными методами снижения вибрации являются: ликвидация вредного вибрационного процесса путем изменения технологии, уменьшении вибрации в источнике ее возникновения, устранение резонансных явлений, повышение прочности конструкций, тщательная сборка, балансировка, устранение больших люфтов, правильная эксплуатация оборудования и пр.

В случаях, когда мероприятия по снижению вибраций в источнике их возникновения неосуществимы, необходимо виброагрегаты устанавливать на амортизаторы, преграждать пути передачи вибраций, применять специальные фундаменты, изолированные от строительных конструкций и т.п. Если и эти параметры невыполнимы, то следует виброизолировать рабочее место и проводить профилактические мероприятия по снижению действия вибраций.

Производственные процессы должны исключать необходимость нахождения рабочих, выполняющих трудовые операции, на вибрирующих агрегатах или изделиях.

Производственное оборудование, способное создавать и передавать вибрации на рабочие места, должно конструироваться и устанавливаться так, чтобы обеспечивалась надлежащая их виброизоляция, а вибрация на рабочих местах не превышала санитарные нормы.

Так же следует выполнять профилактические мероприятия по борьбе с вибрациями такие как: своевременный ремонт, надлежащий уход и смазка, проверка характеристик вибраций на рабочих местах и проверка характеристик вибраций после ремонта агрегатов, обеспечение всех работающих индивидуальными средствами защиты от воздействия местных и общих вибраций.

4.2.3 Оценка электромагнитного воздействия

К основным источникам ЭМП антропогенного происхождения относятся телевизионные и радиолокационные станции, мощные радиотехнические объекты, промышленное технологическое оборудование (трансформаторные подстанции, мощные энергопотребители и т. п.), высоковольтные линии электропередачи промышленной частоты и т.п.

Источниками электромагнитных полей на территории объекта является проектируемые высоковольтные линии электропередач 6 кВ (ВЛ-6 кВ), передающий радиотехнический объект на территории объекта.

Согласно СНиП 2971-84 «Защита населения от воздействия электрического поля, создаваемого ВЛЭП переменного тока промышленной частоты», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений иных объектов» создание санитарно-защитной зоны требуется только при уровнях напряжения более 330 кВ. Однако в рассматриваемом случае напряжение в воздушных линиях электропередач максимально достигает 6 кВ и необходимости в создании санитарно-защитной зоны нет.

Согласно ГОСТ 12.1.051-90 «ССБТ. Электробезопасность. Расстояния безопасности в охранной зоне линий электропередачи напряжением свыше 1000 В» предусматривается создание вдоль ВЛ до 20 кВ по обе стороны от крайних проводов по горизонтали охранной зоны 10 м.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		86

Согласно п.290 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» Раздел XIII. Санитарно-эпидемиологические требования к размещению и эксплуатации радиоэлектронных средств, размещение передающих радиотехнических объектов разрешается без санитарно-эпидемиологического заключения в случае, если эффективная излучаемая мощность в диапазоне частот 30МГц-300ГГц не превышает 10Вт.

Эффективная излучаемая мощность ПРТО с диапазоном частот 900 до 1800 МГц составляет 4.27 Вт.

Оценка воздействия ЭМИ РЧ на население осуществляется

- в диапазоне частот 30 кГц - 300 МГц – по значениям напряженности электрического поля, E (В/м)

- в диапазоне частот 300 МГц - 300 ГГц – по значениям плотности потока энергии, ППЭ (мкВт/кв.см.).

Оценка воздействия ЭМИ РЧ на персонал, обслуживающий передающий радиотехнический объект осуществляется:

- в диапазоне частот 30 кГц - 300 МГц по энергетической экспозиции электрического поля $ЭЭЕ = E \cdot T$ (В/м)² · ч

- в диапазоне частот 300 МГц - 300 ГГц по энергетической экспозиции плотности потока энергии $ЭППЭ = ППЭ \cdot T$ (мкВт/см²) · ч/

По данным расчётного анализа электромагнитной установки (приложение № 8) **установлено:**

1. Эффективная излучаемая мощность ПРТО с диапазоном частот 900 до 1800 МГц составляет 4.27Вт, и, согласно п.290 СанПиН 2.1.3684-21, санитарно-эпидемиологическое заключение на ПРТО не требуется.

2. ПДУ для кратковременного воздействия (0,2 ч за рабочую смену) плотности потока энергии составляет 1000 мкВт/см² (таблица 5.12 п.51 СанПиН 1.2.3685-21).

Расчет показал, что на уровне рабочей зоны (на высоте 2 м от поверхности земли) значение плотности потока энергии составляет 0,5939 мкВт/см², что значительно меньше ПДУ.

3. Нижняя граница зоны ограничения ПРТО на кусте №1050 расположена на высоте 6,0 м, максимальная протяжённость 0,9 м, здания, строения, сооружения, а также рабочие места в зоне ограничения отсутствуют.

4. ЗОЗ проходят через фазовый центр антенны, ориентирован в направлении азимута 0-360 с учётом всех максимумов ДН.

5. ЗОЗ для излучающих антенн не затрагивает существующую застройку.

6. Наибольшие уровни ЭМИ у ближайших зданий меньше ПДУ и не представляют опасность для населения.

7. Оборудование БС размещается в диспетчерском пункте ЦИТС, работает в автоматическом режиме и не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала. Антенна размещена на трубостойке на мачте.

8. Обслуживание БС производится сотрудниками подразделения технической эксплуатации оператора связи во время проведения технического обслуживания оборудования.

9. Строительные материалы, применяемые при строительных и ремонтных работах разрешены к применению и имеют гигиенические сертификаты.

10. БС не имеет системы водоснабжения и канализации, загрязнение стоками окружающей среды исключается.

11. По данным расчёта размещение оборудования базовых передающих антенн на площадке по адресу: «Обустройство дополнительных скважин Тавельского нефтяного месторождения.

																				Лист	
																					87
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата																

Обустройство куста №1050 (проектные скважины №№5092,5091,5090,5089,5088,5087,5086,5085) (ЗАО «Предприятие Кара Алтын») соответствует требованиям СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 от 9.06.2003 г. «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормы» Суммарные характеристики ЭМИ, соответствуют требованиям п. 3.12 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190—03 и п. 3.13 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383—03, антенны размещены вне зданий, на открытой территории, каждая антенна отдельно-стоящей опоре, поэтому получение санитарно-эпидемиологического заключения не требуется.

4.2.4 Оценка радиационного воздействия

Радиоактивность – это испускание излучения в результате спонтанного распада нестабильных атомных ядер в процессе ядерных превращений. Радиоактивное излучение имеет несколько разновидностей:

- а) гамма – излучение – фотонное (электромагнитное) косвенно ионизирующее излучение, представляет основную опасность как источник внешнего облучения;
- б) бета – излучение – электронное и позитронное ионизирующее излучение;
- в) альфа – излучение – ионизирующее излучение состоящее из альфа – частиц (ядер гелия), испускаемых при ядерных превращениях.

Существуют и другие виды излучений, производные или сопутствующие вышеперечисленным видам (рентгеновское, тормозное и др.).

Широкое использование ядерной энергетики, применение ионизирующих излучений в различных отраслях хозяйства, как правило, связано с выделением в окружающую среду отходов, содержащих радиоактивные вещества, в которых загрязняющим фактором обычно являются искусственные радионуклиды (ИРН).

Оценка воздействия источников загрязнения радиоактивными веществами на объекты природы должна производиться с учетом реальной ситуации. Поэтому необходимо располагать соответствующими сведениями для каждого региона, района и для различных категорий населения. Достоверные данные о дозе внутреннего и внешнего облучения населения можно получить по результатам определений в объектах экосферы (в частности, почве) концентраций естественных и искусственных радионуклидов. Важно знать, на какой почве произрастают сельхозкультуры, и в какой форме находятся радионуклиды в почвах.

Допустимый (безопасный) уровень естественного фона излучения, определенный «Нормами радиационной безопасности (НРБ – 99/2009)» по мощности эквивалентной (экспозиционной) дозы (МЭД) гамма- излучения на территории составляет до 0,30 мкЗв/ч (30 мкР/ч). Все эти данные определяются в процессе мониторинга и измерений мощности МЭД гамма – излучения на местности.

Радиационно-экологические исследования на рассматриваемой территории проводились на основании Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» N 52-ФЗ от 30.03.99, Федерального закона «О радиационной безопасности населения» N 3-ФЗ от 09.01.96 и включают оценку внешнего гамма-излучения.

Измерения проводились в соответствии с СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009), МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности».

В рамках инженерных изысканий по проекту проводилось радиационное обследование территории.

Среднее значение МЭД гамма-излучения на обследуемой территории составило 0,05мкЗв/час, диапазон 0,002 – 0,005 мкЗв/ч.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		88

В целом контролируемые уровни радиационного загрязнения не превышают допустимых пределов, установленных Основными санитарными правилами обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)» СП 2.6.1.2612-10, Нормами радиационной безопасности НРБ-99/2009 СанПин 2.6.1.2523-09.

На основании дозиметрического обследования территории и анализа проб почв на содержание радионуклидов объект признается радиационно-чистым.

4.2.5 Мероприятия по защите от физических воздействий

Согласно СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ рабочие места при выполнении строительных работ при новом строительстве, расширении, реконструкции, техническом перевооружении, капитальном ремонте зданий и сооружений должны соответствовать санитарно-гигиеническим требованиям, а также требованиям настоящих Санитарных правил:

1 Концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны, а также уровни шума и вибрации на рабочих местах не должны превышать установленных санитарных норм и гигиенических нормативов.

2 Машины и агрегаты, создающие шум при работе, следует эксплуатировать таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах, на участках и на территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в санитарных нормах.

3 При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);

- дистанционное управление;

- средства индивидуальной защиты;

- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

4 Зоны с уровнем звука свыше 80 дБА обозначаются знаками опасности. Работа в этих зонах без использования средств индивидуальной защиты слуха не допускается.

5 Не допускается пребывание работающих в зонах с уровнями звука выше 135 дБА. Принимаемые мероприятия позволят сократить шумовое воздействие на производственный персонал в период строительства.

Для снижения уровня шума на рабочих местах строительной площадки предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение строительно-монтажных работ в строгом соответствии с технологическим регламентом;

- одновременно вся строительная техника не должна эксплуатироваться;

- использование для проведения строительных работ только сертифицированного оборудования и строительных машин;

- обеспечение работающих средствами индивидуальной защиты слуха в соответствии с ГОСТ 12.4.051-87 «ССБТ. Средства индивидуальной защиты органов слуха. Общие технические требования и методы испытаний».

Расчет уровня шумового воздействия в период строительно-монтажных работ приведен в приложении № 6.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		89

Основными источниками вибраций являются различные технологические установки (двигатели), строительная техника (молоты, пневмовибрационная техника).

Особенность действия вибраций заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума. Зона действия вибраций определяется величиной их затухания в упругой среде (грунте) и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м.

Допустимые величины параметров вибрации на постоянных рабочих местах следует принимать в соответствии с требованиями СН 2.2.4/2.1.8.566-96 «Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий».

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих следует предусматривать следующие мероприятия:

- снижение вибрации в источнике ее образования конструктивными или технологическими мерами;
- уменьшение вибрации на пути ее распространения средствами виброизоляции и вибропоглощения;
- дистанционное управление, исключающее передачу вибрации на рабочие места;
- средства индивидуальной защиты (виброгасящие коврики у пульта бурильщика);
- организационные мероприятия.

4.3 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны предприятия

Санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объектом.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «СЗЗ и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция) (с изменениями на 28 февраля 2022 года) Таблица 7.1 3.3.8. «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки» отдельные объекты нефтедобычи относятся к объекту III класса опасности с ориентировочным размером СЗЗ - 300 м.

В границы нормативной санитарно-защитной зоны объекты с нормируемыми показателями загрязнения атмосферы не попадают.

Согласно п.1 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утв. постановлением Правительства РФ от 03.03.2018г. №222 «Санитарно-защитные зоны устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека (далее - объекты), в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования».

В соответствии с п. 2.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК (предельно допустимых концентраций) загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ (предельно допустимых уровней) физического воздействия на атмосферный воздух. Для соблюдения требований п. 2.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, проведены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, уровней физического воздействия на атмосферный воздух для обоснования границ СЗЗ.

Проектируемые объекты не являются источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, поэтому установление санитарно-защитной зоны не требуется.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		90

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА, В ТОМ ЧИСЛЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ И ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

5.1 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду

Воздействие на почвенно-растительный слой во время производства работ по обустройству Тавельского месторождения определяется технологией проведения работ, условиями местности, временем года.

Основным источником техногенных воздействий на грунты, почвы и растительный покров в период строительства является опорно-двигательная часть машин, механизмов и транспорта.

Основное воздействие на почвенный слой связано с производством подготовительных земляных работ, включающих в себя: расчистку участка от древесно-кустарниковой растительности и почвенно-растительного слоя; перемещение плодородного слоя почвы во временные отвалы; планировку участка для прохождения техники; сооружение временных подъездных дорог; устройство складов для хранения материалов; разработку траншеи и обратную засыпку и т.д.

Строительная техника разрушает почвенно-растительный покров любого типа за 1–2 прохода или проезда. Структура почвы разрушается также при снятии и перемещении плодородного слоя почвы и грунта, при этом происходит переуплотнение почвы и одновременно перемешивание почвы с подстилающим грунтом. Разрушение почвенной структуры влечет за собой нарушение водно-воздушного режима почвы, что играет негативную роль для почвенной микрофлоры и растений.

Проектируемые сооружения на генплане разработаны в соответствии с технологической схемой производства, из условия подхода инженерных коммуникаций. Размещение сооружений произведено по функциональному и технологическому назначению с учетом взрывопожарной и пожарной опасности. Разрывы между сооружениями определены с учетом требований норм.

Описание площадок

Площадка проектируемого куста скважин №1050 располагается на землях Новоибрайкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района РТ. Ближайшие населенные пункты: 1,0 км на западе с.Новое Ибрайкино, 2,1 км на востоке д.Сульче Баш. Площадка изысканий расположена в 0,1 км севернее лесного массива, относящегося к Черемшанскому лесничеству. С юга площадка ограничена автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием. В северной части площадки изысканий расположен куст нефтедобывающих скважин №1050, подлежащий расширению. К кусту подведены коммуникации и автомобильная дорога с покрытием из щебня. Окрестные территории заняты, в основном, пахотными землями. Общий уклон местности направлен в северо-западном направлении в сторону местного базиса эрозии – р. Сульча. Таким образом участок изысканий расположен на юго-восточном склоне долины р. Сульча. Рельеф местности не имеет резких перепадов и характеризуется абсолютными отметками высот, лежащими в пределах 152 – 162 мБс.

Во время проведения инженерно-геодезических работ, опасные для строительства физико-геологические процессы (карст, просадка, эрозия) на участке изысканий и прилегающей территории не выявлены.

К площадке проектируемого куста скважин №1050, в зависимости от вида транспорта, возможен круглогодичный подъезд.

									Лист
									91
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

Описание трасс

Работы инженерно-геодезического отдела ООО «Нефтегазизыскания» по изысканиям трасс проектируемых линейных сооружений произведены согласно технического задания по предварительно выбранным заказчиком проектным линиям. В пределах коридора, обозначенного заказчиком, проведена инженерно-топографическая съемка. На основании съемки проектной группой проработаны трассы проектируемых линейных сооружений с учетом всех норм проектирования. Окончательные проектные линии, согласованные с заказчиком, выданы проектной группой инженерно-геодезическому отделу для дальнейшей работы – доработка инженерно-топографического плана, разбивка на пикеты трасс проектируемых линейных сооружений, камеральное профилирование. Таким образом работы по инженерно-геодезическим изысканиям трасс проектируемых линейных сооружений на данном объекте не включают в себя работы по выбору конкурентоспособных вариантов прохождения осей трасс, а выполняются по линиям, проработанным и согласованным проектной группой и заказчиком работ.

Инженерно-геодезические изыскания трасс проектируемых линейных сооружений выполнены в масштабе 1:500 коридором в 100 м.

Площадка проектируемого куста № 1050 расположена на землях Ямашинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан и относится к Тавельскому нефтяному месторождению. В северной части территории изысканий расположена обвалованная площадка добывающей скважины с подведенными к ней всеми необходимыми коммуникациями. В восточной части территории изысканий расположена площадка добывающей скважины №1050. Она обустроена, обвалована, к ней также подведены все необходимые инженерные коммуникации. Непосредственно площадка проектируемого куста №1050 расположена на пахотных землях в центральной части территории изысканий и свободна от строений и сооружений. В восточной части территории изысканий протекает ручей – левый приток р. Меша. Рельеф местности без резких перепадов высот с общим уклоном в восточном и северо-восточном направлении, характеризуется абсолютными отметками высот, лежащими в пределах 94-113 мБс.

Во время проведения инженерно-геодезических работ, опасные для строительства физико-геологические процессы (карст, просадка, эрозия) на участке изысканий и прилегающей территории не выявлены.

Описание трасс

Трасса проектируемого промышленного нефтепровода от куста К-1050 до узла подключения УП-1050 полностью располагается на пахотных землях Ямашинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан. Трасса начинается к северу от площадки проектируемого куста скважин №1050, имеет северо-западное направление и заканчивается врезкой в действующий нефтепровод в 0,04 км от ее начала.

Рельеф по трассе ровный, с небольшим общим уклоном местности на северо-восток, характеризуется абсолютными отметками 107-109 мБс.

Проектируемая трасса имеет пересечения с водоводом и нефтепроводом. Пересечения с автомобильными дорогами и поверхностными водными объектами отсутствуют.

Общая протяженность трассы составляет 37,67 м.

Трасса проектируемой воздушной линии электропередач Отпайка ВЛ-10кВ ф.88-15 ПС №88 "Ямаши" полностью располагается на пахотных землях Ямашинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан. Трасса начинается от существующей опоры воздушной линии электропередач западнее от

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		92

проектируемого куста скважин №1050. Общее направление трассы восточное, трасса заканчивается на западе площадки проектируемого куста.

Рельеф по трассе без резких перепадов высот с небольшим, равномерным понижением местности на северо-восток, характеризуется абсолютными отметками 108-111 мБс. Выявлено одно пересечение с полевой дорогой, а также с нефтепроводом и водоводом. Пресечения с поверхностными водными объектами отсутствуют.

Общая протяженность трассы составляет 229 м.

На сводных планах инженерно-технического обеспечения проектируемого объекта представлены внутриплощадочные инженерные сети: трубопровод внутриплощадочный, воздушная линия, канализация производственно-дождевая самотечная, кабели электроснабжения, автоматизации и электрохимзащиты.

Сведения о земельных участках, а именно, информация о правообладателе, площади выделенных участков под постоянное и временное пользование линейных сооружений, категории земель представлены согласно утвержденного Исполкомом Альметьевского муниципального района № 22 от 27.01.22 проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «Обустройство дополнительных скважин Тавельского нефтяного месторождения. Обустройство куста №1050 и Постановления Исполкома Альметьевского муниципального района № 2144 от 28.09.22 г. о принятии решения по разработке проекта планировки, проекта межевания территории.

Общая площадь отвода при реализации проектных решений по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», составляет: 8770,08 кв.м (0,877008 га), согласно раздела ПД№2 Часть 1 Том 2.1. 90-21-ПЗУ1, в том числе:

- на период строительства –3174,69 кв.м (0,317469 га);
- на период эксплуатации –5595,39 кв.м (0,559539 га).

На линейные сооружения площадь отвода составляет 3242,69 кв.м. (0,324269га) согласно раздела ПД№2 Часть 2 Том 2.2. Лист 6 - 90-21-ПЗУ2, в том числе:

- на период строительства – 3174,69 кв.м (0,317469 га);
- на период эксплуатации – 68,0 кв.м (0,0068 га).

Таблица 5.1 Ведомость потребности в земельных ресурсах при строительстве и эксплуатации промышленного объекта

Отвод земель в постоянное пользование, га							
всего	в том числе						
	Под здания и сооружения			Линии коммуникации (дороги ЛЭП трубопроводы)	Хранилища и полигоны ТБО	Накопители ст. вод	Пр. Виды исп. земель
	Основного производства	Вспомогательного производства	Адм.быт. назначения				
1	2	3	4	5	6	7	8
0,559539	0,552739	-	-	0,0068	-	-	-
Отвод земель во временное пользование, га							
всего	в том числе						
	Под здания и сооружения			Линии коммуникации (дороги ЛЭП трубопроводы)	Хранилища и полигоны ТБО	Накопители ст. вод	Пр. Виды исп. земель
	Основного производства	Вспомогательного производства	Адм.быт. назначения				
1	2	3	4	5	6	7	8
0,317469	-	-	-	0,317469	-	-	-

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

90-21-ООС1

Лист

93

Таблица № 5.2 Распределение площадей по категориям земель

Наименование землепользователей и землевладельцев	Вид отвода	Земли сельскохозяйственного назначения, га				Земли лесного фонда	Земли населенных пунктов	Земли водного фонда	Земли пром-ти, га	Земли запаса, га	Итого, га
		Пастбища, сенокосы	Пашни	Застроченные земли	С/х пр-ва						
Собственность ООО "Союз-Агро"	Пост.	-	-	-	0,0029	-	-	-	-	-	0,0029
	Краткоср.	-	-	-	0,150368	-	-	-	-	-	0,150368
Аренда (в том числе, субаренда) ЗАО "Предприятие Кара Алтын"	Пост.	-	-	-	-	-	-	0,0039+ 0,552739 = 0,556639	-	-	0,556639
	Краткоср.	-	-	-	-	-	-	0,167101	-	-	0,167101
	ИТОГО, из них	-	-	-	0,153268	-	-	0,72374	-	-	0,877008
	Пост.	-	-	-	0,0029	-	-	0,556639	-	-	0,559539
	Краткоср.	-	-	-	0,150368	-	-	0,167101	-	-	0,317469

Площадь нарушаемых земель составляет площадь снятия плодородного слоя почвы (далее ПСП) участка монтажа трассы нефтесборного трубопровода от границы куста скважин до узла подключения, при сооружении ВЛ (см. лист 8 Раздел 7 90-21-ПОС, площадь снятия 3174,69м² .

Общая площадь отвода при реализации проектных решений по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», составляет: 8770,08 кв.м (0,877008 га), согласно раздела ПД№2 Часть 1 Том 2.1. 90-21-ПЗУ1, в том числе:

- на период строительства –3174,69 кв.м (0,317469 га);
- на период эксплуатации –5595,39 кв.м (0,559539 га).

5.2 Описание требований к параметрам и качественным характеристикам работ по рекультивации земель

Для рекультивации земель, подвергшихся изменениям в результате работ по монтажу нефтепровода, трассы ВЛ выбрано строительное направление рекультивации и сельскохозяйственное направление рекультивации на участках земель сельскохозяйственного производства.

Требования по рекультивации земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации линейных сооружений

При строительстве и эксплуатации линейных сооружений должны быть рекультивированы трассы трубопроводов, притрассовые карьеры, резервы, кавальеры, трассы ВЛ

Рекультивация земельных территорий, занятых сельскохозяйственными или лесными угодьями, представленных под строительство новых или реконструкцию действующих линейных сооружений, должна быть включена в общий комплекс строительного-монтажных работ и обеспечивать восстановление плодородия земель.

Перед началом строительства магистральных трубопроводов следует снимать плодородный слой почвы, хранить во временном отвале, расположенном вдоль строительной полосы в пределах, предусмотренных нормативами отвода, и использовать для рекультивации или землевания после окончания строительных и планировочных работ.

На техническом этапе рекультивации земель при строительстве линейных сооружений должны быть проведены следующие работы:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- засыпка траншей трубопроводов грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем или его транспортирование в специально отведенные места, указанные в проекте;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов;
- покрытие рекультивируемой площади плодородным слоем почвы.

Рекультивированные земли, расположенные над подземными трубопроводами, хранилищами нефти и газа, в охранных зонах трубопроводов, должны быть использованы землепользователями с предварительным уведомлением предприятий (организаций), эксплуатирующих трубопровод, с проведением работ и с соблюдением мер, обеспечивающих сохранность сооружений.

Для рекультивации земель краткосрочного пользования категории «Земли промышленности...», земель неустановленной категории выбрано строительное направление рекультивации.

Для строительного направления рекультивации характерно приведение нарушенных земель и земельных участков в состояние, пригодное для промышленного строительства

Требования к рекультивации земель при строительном направлении:

- применение вяжущих материалов для закрепления поверхности нарушенных земель, не оказывающих отрицательного воздействия на окружающую среду и обладающих достаточной водопрочностью и устойчивостью к температурным колебаниям;
- выполнение мелиоративных работ;
- обеспечение стабильности грунтов при строительстве объектов промышленного, гражданского и иного назначения.

Для рекультивации категории земель сельскохозяйственного назначения краткосрочного пользования выбрано сельскохозяйственное направление рекультивации.

Требования по рекультивации земель при сельскохозяйственном направлении:

- формирование участков нарушенных земель, удобных для использования по рельефу, размерам и форме, поверхностный слой которых должен быть сложен породами, пригодными для биологической рекультивации;
- планировка участков нарушенных земель, обеспечивающих производительное использование современной техники для сельскохозяйственных работ и исключаящие развитие эрозионных процессов и оползней почвы;
- нанесение плодородного слоя почвы на малопригодные породы при подготовке земель под пашню.
- проведение интенсивного мелиоративного воздействия с выращиванием однолетних, многолетних злаковых и бобовых культур для восстановления и формирования корнеобитаемого слоя и его обогащения органическими веществами при применении специальных агрохимических, агротехнических, агролесомелиоративных, инженерных и противоэрозионных мероприятий

5.2.1 Описание последовательности и объема проведения работ по рекультивации земель

Рекультивации подлежит вся временно отводимая на период строительства площадь земель. Проектом предусмотрено 2 этапа рекультивации земель.

Технической рекультивации подлежит площадь 0,317469 га, то есть общая площадь временного отвода по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения».

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		95

Биологической рекультивации подлежит площадь отвода по земельным участкам, относящимся к категориям земель: земли сельскохозяйственного назначения площадью 0,150368 га.

Наименование землепользователя	Площадь, га
Рекультивация сельскохозяйственного направления	
РТ, Альметьевский муниципальный район	0,150368
Собственность ООО "Союз-Агро"	0,150368

Подробно последовательность и проведение объемов рекультивации работ представлены в Томе 8.2 (ООС2) «Рекультивация нарушенных земель»

Таблица 5.3 Объемы работ по сохранению и восстановлению плодородия почв

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя	примечание
1	Общая площадь отводимых земель: <i>В том числе</i> Сельскохозяйственных Земли промышленности	0,877008 0,153208 0,72374	
1а	Общая площадь отводимых в <u>краткосрочное</u> пользование земель, га <i>В том числе:</i> Сельскохозяйственных Земли промышленности	0,317469 0,150368 0,167101	
1б	Площадь земель в <u>постоянное</u> пользование, га <i>В том числе:</i> Сельскохозяйственных Земли промышленности	0,559539 0,0029 0,556639	
2	Общая площадь нарушаемых (нарушенных земель), га <i>В том числе:</i> Сельскохозяйственных Земли промышленности	0,317469 0,150368 0,167101	Площадь нарушаемых земель является площадью снятия плодородного слоя почвы (далее ПСП) участка монтажа трассы нефтесборного трубопровода от границы куста скважин до узла подключения (длина участка 37,67 м, ширина снятия ПСП 24м), участка монтажа ВЛ (длина участка 229 м, ширина снятия ПСП 8м, (см. лист 4 гр. Ч. 90-21-ПОС, площадь снятия 3174,69 м ² , см. Раздел 2, Часть 2 90-21-ПЗУ2.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

96

3	Общая площадь рекультивируемых земель, га Из них: Площадь земель под техническую рекультивацию Площадь земель под биологическую рекультивацию, га	0,317469 0,317469 0,150368	
4	Площадь рекультивируемых земель после завершения строительства, га	0,317469	
5	Площадь снятия плодородного слоя почвы, га из них: - при обустройстве линейного объекта - при планировке территории площадки куста 1050	0,870208 0,317469 0,552739	
6	Мощность снимаемого плодородного слоя, м	0,3	
7	Мощность рекультивационного слоя, м	0,3	
8а	Общий объем земляных работ на <u>площадке куста №1050</u> , тыс. м ³ Объем снятия плодородного слоя почв с площади 0,5527га, тыс куб.м Объем нанесения плодородного слоя почв на площадь 0,5527 га, тыс куб.м Выемка минерального грунта, тыс.куб.м Насыпь минерального грунта, тыс. куб.м	4,5745 1,618 0,093 2,9565 3,1207	Излишек плодородного грунта в объеме 1525 м3 распределить по территории 2,2582 га, недостаток минерального грунта в объеме 164,20м3 завезти на площадку.
8б	Общий объем земляных работ на <u>площадке линейных сооружений</u> , тыс. м ³ Объем снятия плодородного слоя почв с площади 0,3174га, тыс куб.м Объем нанесения плодородного слоя почв на площадь 0,3174 га, тыс куб.м Выемка минерального грунта, тыс.куб.м Насыпь минерального грунта, тыс. куб.м	1,055 0,952 0,952 0,103 0,103	
10	Вспашка, культивация и боронование, га	0,150368	
11	Потребность в минеральных удобрениях	Не требуется	
12	Потребность в органических удобрениях, т	Не требуется	
13	Потребность в семенах трав, всего (люцерна) кг	4,51	
14	СТОИМОСТЬ РЕКУЛЬТИВАЦИОННЫХ РАБОТ, тыс. руб	129,38	

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

97

-техническая	68,272	
-биологическая	61,108	

5.3 Мероприятия по охране и восстановлению изымаемых и нарушенных земель. Мероприятия, направленные на сохранение земель.

При строительстве объекта происходит изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока и гидрогеологических условий площадки реконструкции и прилегающей территории.

Так как техногенное воздействие на почвенный покров связано с нарушением земель в период строительных работ (передвижение строительной техники, складирование стройматериалов, снятие плодородного слоя и прочего), то для предотвращения и смягчения этого воздействия предусматривается комплекс мероприятий:

- к работе допускаются строительные машины только серийного производства в технически исправном состоянии, исключающие утечку топлива и масла и не превышающих норм выброса в атмосферу вредных веществ;
- при эксплуатации двигателей внутреннего сгорания категорически запрещается слив масел и горючего на поверхность почвы подъездной дороги;
- сбор отработанных горюче-смазочных материалов в специальные резервуары для последующей передачи специализированному предприятию для переработки и утилизации;
- заправка гусеничной техники осуществляется только закрытым способом – автозаправщиком;
- заправка колесного автотранспорта, включая автокраны, проводится на автозаправочных станциях;
- проведение технического обслуживания строительных машин и автотранспорта на специализированных предприятиях, вне отведенной площадки;
- временная стоянка строительных машин разрешается только на специальной площадке с твердым покрытием;
- организация твердых покрытий на всех подъездных путях;
- временные дороги устраиваются с максимальным использованием существующих трасс.
- устройство временных автомобильных дорог и других подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждений древесно-кустарниковой растительности;
- проведение строительных работ только в отведенной полосе с целью сохранения существующей растительности от механических повреждений;
- рациональный отвод земель для размещения основных сооружений с максимальным сохранением природного ландшафта;
- рекультивация нарушенных земель и восстановление их плодородия;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при выполнении земляных работ.
- весь строительный мусор и бытовые отходы должны во время вывозиться на спецпредприятия, чтобы не допустить захламления и заваливания мусором строительной площадки и прилегающих территорий. Строго запрещается закапывать и сжигать строительные отходы и бракованные железобетонные элементы. В период окончания строительных работ весь строительный мусор должен быть вывезен для последующей утилизации и/или переработки;
- минимальное нахождение на территории открытых котлованов и траншей;
- производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в местах, не предусмотренных проектом производства работ, запрещается.

- не допущение, на всех этапах строительства, изменения естественного стока, захламление территории строительными отходами, разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т.д.

- производственные и бытовые стоки, образующиеся на строительной площадке, должны очищаться и обезвреживаться в порядке, предусмотренном в проекте производства работ.

Предусмотрены следующие мероприятия, способствующие охране земельных ресурсов от воздействия объекта в период эксплуатации:

- максимальное снижение размеров и интенсивности выбросов (сбросов) загрязняющих веществ на территорию объекта и прилегающие земли;

- обеспечение требуемого уровня культуры производства с соблюдением правил производственной санитарии и охраны труда;

- благоустройство территории с использованием: щебеночного покрытия площади подъездов;

- организация сбора и утилизации отходов;

- сбор ливневый и талых вод образующегося в результате выпадения атмосферных осадков, поверхностного стока со всей эксплуатируемой территории на площадке в резервуар сбора ливневых вод, для последующей очистки и утилизации на очистных сооружениях.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		99

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА

6.1 Водоснабжение и водоотведение на промышленном объекте

6.1.1 в период эксплуатации

Согласно технических условий на проектирование систем водоснабжения и водоотведения в период эксплуатации куста №1050 Тавельского нефтяного месторождения для производственных нужд используется вода ООО «УПТЖ для ППД» согласно договора № 16/22/498 от 14.09.2017г.

На питьевые нужды используется вода бутилированная по договору №03/20-ПКА от с ИП «Шабакеев».

Для промывки и гидроиспытаний используется сточная вода с емкости КБ при ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения, доставляемая к месту назначения автоцистерной. Образованные производственные стоки от промывки и гидравлического испытания трубопроводов и оборудования вывозятся автоцистернами на очистные сооружения на ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения.

Хозяйственно-бытовая канализация на период строительства и эксплуатации объекта предусмотрена с использованием биотуалетов, перемещаемых в составе мобильных строительных бригад, с последующей откачкой, вывозом стоков автобойлерами и утилизацией на очистных сооружениях по договору № 05/20 от 12.02.20г. с ООО «Промочистка».

Технические условия, договора представлены в приложении № 13.

Проектируемые объекты не пересекают поверхностные водотоки и не затрагивают установленные границы поясов ЗСО поверхностных источников водоснабжения.

Проектной документацией предусматривается канализация дождевых и талых сточных вод с поверхности проектируемой обвалованной территории куста скважин через дождеприемный колодец ДК-1, расположенный в пониженном месте рельефа на территории куста, в подземную емкость ЕП V=40 м³ с гидрозатвором.

Средняя концентрация загрязнений в дождевых водах, сбрасываемых с проектируемой обвалованной территории куста скважин, составляет (п.6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019):

- для нефтепродуктов – 50-100 мг/л;
- для взвешенных веществ – 300 мг/л;
- для ВПК – 20-40 мг/л.

Очистка дождевых и талых сточных вод производится на существующих очистных сооружениях при ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара Алтын» с последующей закачкой в систему ППД. Состав сооружений: отстойник КО-1 50 (V=50 м³), отстойник КБ-1 100 (V=100 м³).

Дождевые воды, собираемые с площадок, являются кратковременными, поэтому их объем не влияет на производительность очистных сооружений.

На технологических площадках устьев нефтяных скважин при ремонтных работах, сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны, согласно ГОСТ Р 58367-2019 п 6.7.3.1.

Расчетный объем производственно-дождевых стоков

Мероприятия по опорожнению канализационных емкостей автоцистернами необходимо предусмотреть в технологическом регламенте по эксплуатации объекта.

									Лист
									100
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

Дождевые стоки с площадок в своем составе содержат: взвешенных веществ до 300 мг/л, нефтепродуктов до 100мг/л.

Мероприятия по опорожнению канализационных емкостей автоцистернами необходимо предусмотреть в технологическом регламенте по эксплуатации объекта.

1. Расчетный расход дождевых вод q_r , определяется, согласно п.7.4.1 СП 32.13330.2012, по формуле:

$$q_r = \frac{\Psi_{mid} \cdot A \cdot F}{t_r^n}, \text{ л / сек}$$

Где: Ψ_{mid} - средний коэффициент стока, определяемый в соответствии с указаниями п.7.3.1 СП 32.13330.2012, как средневзвешенная величина в зависимости от значения Ψ_i для различных видов поверхностей водосбора;

A, n - параметры, характеризующие соответственно интенсивность и продолжительность дождя для конкретной местности (определяются по п.7.4.2 СП 32.13330.2012);

F - расчетная площадь стока, га;

t_r^n - расчетная продолжительность дождя, равная продолжительности протекания дождевых вод по поверхности и трубам до расчетного участка (определяется в соответствии с указаниями, приведенными в п.7.4.5 СП 32.13330.2012).

2. Параметр, характеризующий интенсивность дождя:

$$A = q_{20} \cdot 20^n \cdot \left(1 + \frac{\lg P}{\lg m_r} \right)^\gamma,$$

где: q_{20} - интенсивность дождя для данной местности продолжительностью 20 мин при $P = 1$ год (определяют по рисунку Б.1 СП 32.13330.2012);

P - период однократного превышения расчетной интенсивности дождя, принимается согласно таблицы 11 СП 32.13330.2012; $P=1$ год;

m_r - среднее количество дождей за год, принимаемое по таблице 9 СП 32.13330.2012; $m_r=150$;

n - показатель степени, определяемый по таблице 9 СП 32.13330.2012; $n=0,71$;

γ - показатель степени, принимаемый по таблице 9 СП 32.13330.2012; $\gamma=1,54$;

3. Расчетная продолжительность дождя:

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p, \text{ мин}$$

t_{con} - продолжительность протекания дождевых вод до лотка или при наличии дождеприемников в пределах до коллектора (время поверхностной концентрации), определяемая согласно п.7.4.6 СП 32.13330.2012;

t_{can} - продолжительность протекания дождевых вод по лоткам до дождеприемника (при отсутствии их в пределах квартала), определяемая по формуле 15 СП 32.13330.2012;

t_p - продолжительность протекания дождевых вод по трубам до рассчитываемого створа, определяемая по формуле 16 СП 32.13330.2012.

4. Продолжительность протекания дождевых вод:

$$t_{can} = 0,021 \cdot \sum \frac{l_{can}}{v_{can}}, \text{ мин}$$

l_{can} - длина участков лотков, м;

v_{can} - расчетная скорость течения на участке, м/с: $v_{can}=0,7$ м/с.

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

90-21-ООС1

Лист

101

$$t_p = 0,017 \cdot \sum \frac{l_p}{v_p}, \text{ мин}$$

l_p - длина расчетных участков коллектора, м;

v_p - расчетная скорость течения на участке, м/с: $v_p = 0,7$ м/с.

5. Расчетный объем производственно-дождевых стоков, сбрасываемых с площадки за сутки $W_{\text{сут}}$:

$$W_{\text{сут}} = t \cdot q_r, \text{ м}^3;$$

где t - продолжительность выпадения осадков: $t = 20$ мин.

6. Среднегодовые объемы поверхностных сточных вод W_G определяются в соответствии с п.7.2.1 СП 32.13330.2012, в том числе дождевых вод W_D и талых вод W_T , определяемые в соответствии с п.7.2.2 СП 32.13330.2012.

$$W_G = W_D + W_T + W_M, \text{ м}^3;$$

$$W_D = 10 \cdot h_D \cdot \psi_D \cdot F, \text{ м}^3;$$

$$W_T = 10 \cdot h_T \cdot \psi_T \cdot F, \text{ м}^3;$$

$$W_M = 0;$$

где W_G - среднегодовой объем поверхностных сточных вод, м^3 ;

W_D - среднегодовой объем дождевых вод, м^3 ;

W_T - среднегодовой объем талых вод, м^3 ;

W_M - среднегодовой объем поливомоечных, м^3 ;

h_D - слой осадков, мм, за теплый период года, определяется в соответствии с таблицей 4.1 СП 131.13330.2012; $h_D = 289$ мм;

ψ_D - общий коэффициент стока дождевых вод, определяется в соответствии с п.7.2.4 СП 131.13330.2012; $\psi_D = 0,2$ - для грунтовых поверхностей, $\psi_D = 0,95$ - для водонепроницаемых поверхностей.

h_T - слой осадков, мм, за холодный период года (определяет общее годовое количество талых вод) или запас воды в снежном покрове к началу снеготаяния, определяется в соответствии с таблицей 3.1 СП 131.13330.2012; $h_T = 264$ мм;

ψ_T - общий коэффициент стока талых вод, определяется в соответствии с п.7.2.5 СП 131.13330.2012; $\psi_T = 0,5-0,7$ - для грунтовых поверхностей.

7. Объем дождевого стока от расчетного дождя W_{oc} , отводимого на очистные сооружения с селитебных территорий и площадок предприятий, определяется по формуле в соответствии с п.7.3.1 СП 32.13330.2012:

$$W_{oc} = 10 \cdot h_a \cdot \psi_{mid} \cdot F, \text{ м}^3;$$

где F - площадь стока, га;

ψ_{mid} - средний коэффициент стока для расчетного дождя, определяется в соответствии с табл.14 СП 32.13330.2012, для водонепроницаемой поверхности: $\psi_{mid} = 0,95$;

h_a - максимальный слой осадков за дождь, сток от которого подвергается очистке в полном объеме, в соответствии с п.7.2.4 дополнением к СП 32.13330.2012: «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебный

территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты». - Москва: ОАО «НИИ ВОДГЕО», 2014.- 88, $h_a=25,93$ мм;

$$H_p = H_{cp} \cdot (1 + C_v \cdot \Phi), \text{ мм,}$$

где, H_p – максимальный суточный слой осадков требуемой обеспеченности, мм

$$H_p = h_a;$$

H_{cp} – значение среднего максимума суточного слоя осадков, мм, составляет 31,6;

Φ – нормированные отклонения от среднего значения при разных значениях обеспеченности роб, %, и коэффициента асимметрии c_s , составляет -0,46;

C_v – коэффициент вариации суточных осадков, составляет 0,39,

$$h_a=25,93 \text{ мм;}$$

8. Максимальный суточный объем талых вод $W_{m,сум}$, в середине периода снеготаяния, отводимых на очистные сооружения с селитебных территорий и промышленных предприятий, определяется по формуле в соответствии с п.7.3.5 СП 32.13330.2012:

$$W_{m,сум} = 10 \cdot h_{m,p} \cdot \alpha \cdot \psi_m \cdot F \cdot K_y, \text{ м}^3;$$

где F - площадь стока, га;

ψ_m - общий коэффициент стока талых вод, принимается в соответствии с п.7.3.5 СП 32.13330.2012: $\psi_m = 0,6$;

$h_{m,p}$ - слой осадков заданной повторяемости, в соответствии с п.5.2.6 «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты», $h_{m,p}=25$ мм;

α - коэффициент, учитывающий неравномерность снеготаяния, принимается в соответствии с п.7.3.5 СП 32.13330.2012: $\alpha = 0,8$;

K_y - коэффициент, учитывающий уборку снега, приближенно следует принимать равным:

$$K_y = 1 - \frac{F_y}{F};$$

где F - площадь стока, га;

F_y - площадь общей территории F , очищаемой от снега (5-15%), га;

$$K_y = 1 - \frac{F_y}{F};$$

Площадь очищаемой от снега территории технологических площадок (территория вокруг оборудования, площадок управления задвижками, а также проходы к ним).

Результаты расчетов сведены в таблицу 6.1.

Таблица 6.1 – Результаты расчетов дождевых и талых стоков

Наименование потребителей	Площадь канализации, м^2	$Q_{п}$, л/сек	$W_{г}$, $\text{м}^3/\text{ГОД}$	$W_{оч}$, м^3	$W_{сут}$, т м^3	Емкость, м^3
Обвалованная территория куста К-1050	4256	39,74	1116,56	21,97	17,02	40

6.1.2 в период строительства

В период строительства проектируемого объекта воздействие на водные ресурсы

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		103

характеризуется как локальное и допустимое.

Воздействие на водную среду в период подготовительных и строительно-монтажных работ выражается:

- в потреблении воды, необходимой для приготовления бетонных растворов, уплотнения грунта, хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд строителей;

- в возможном нарушении технологии и культуры производства, связанных с проливом и утечками нефтепродуктов при смене масла и заправке топливом автотехники в неположенных местах, использованием в работе грязных механизмов, захламленности территории строительства хозяйственно-бытовыми отходами.

Водоснабжение и водоотведение в период строительства объекта предусмотрено согласно технических условий (см. приложение 13).

Водоснабжение для хозяйственно-питьевых нужд персонала предусматривается привозной бутилированной водой. Водоснабжение для технологических нужд в период СМР (промывка и гидравлическое испытание трубопроводов) производится за счет привозной воды, доставляемой спецавтотранспортом.

Хозяйственно-бытовая канализация в период строительства предусмотрена за счет биотуалетов, транспортируемых в составе мобильных строительных бригад, с последующей откачкой, вывозом стоков автобойлерами и утилизацией на очистных сооружениях.

Отвод поверхностных вод с территории за обваловкой куста скважин К-1050 осуществляется в сторону естественного уклона местности. Проектом

предусматривается отвод внутри строительной площадки промливневых стоков во временный выгреб с последующим вывозом на очистные сооружения предприятия.

Расчетный объем производственно-дождевых стоков

Дождевые стоки с площадок в своем составе содержат: взвешенных веществ до 300 мг/л, нефтепродуктов до 100мг/л.

Мероприятия по опорожнению канализационных емкостей автоцистернами необходимо предусмотреть в технологическом регламенте по эксплуатации объекта.

Мероприятия по опорожнению канализационных емкостей автоцистернами необходимо предусмотреть в технологическом регламенте по эксплуатации объекта.

1. Расчетный расход дождевых вод q_r определяется, согласно п.7.4.1 СП 32.13330.2012, по формуле:

$$q_r = \frac{\Psi_{mid} \cdot A \cdot F}{t_r^n}, \text{ л / сек}$$

Где: Ψ_{mid} - средний коэффициент стока, определяемый в соответствии с указаниями п.7.3.1 СП 32.13330.2012, как средневзвешенная величина в зависимости от значения Ψ_i для различных видов поверхностей водосбора;

A, n - параметры, характеризующие соответственно интенсивность и продолжительность дождя для конкретной местности (определяются по п.7.4.2 СП 32.13330.2012);

F - расчетная площадь стока, га;

t_r^n - расчетная продолжительность дождя, равная продолжительности протекания дождевых вод по поверхности и трубам до расчетного участка (определяется в соответствии с указаниями, приведенными в п.7.4.5 СП 32.13330.2012).

2. Параметр, характеризующий интенсивность дождя:

$$A = q_{20} \cdot 20^n \cdot \left(1 + \frac{\lg P}{\lg m_r} \right)^{\gamma},$$

где: q_{20} - интенсивность дождя для данной местности продолжительностью 20 мин при $P = 1$ год (определяют по рисунку Б.1 СП 32.13330.2012);

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

P - период однократного превышения расчетной интенсивности дождя, принимается согласно таблицы 11 СП 32.13330.2012; $P=1$ год;

m_r - среднее количество дождей за год, принимаемое по таблице 9 СП 32.13330.2012;

$m_r = 150$;

n - показатель степени, определяемый по таблице 9 СП 32.13330.2012; $n = 0,71$;

γ - показатель степени, принимаемый по таблице 9 СП 32.13330.2012; $\gamma = 1,54$;

3. Расчетная продолжительность дождя:

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p, \text{ мин}$$

t_{con} - продолжительность протекания дождевых вод до лотка или при наличии дождеприемников в пределах до коллектора (время поверхностной концентрации), определяемая согласно п.7.4.6 СП 32.13330.2012;

t_{can} - продолжительность протекания дождевых вод по лоткам до дождеприемника (при отсутствии их в пределах квартала), определяемая по формуле 15 СП 32.13330.2012;

t_p - продолжительность протекания дождевых вод по трубам до рассчитываемого створа, определяемая по формуле 16 СП 32.13330.2012.

4. Продолжительность протекания дождевых вод:

$$t_{can} = 0,021 \cdot \sum \frac{l_{can}}{v_{can}}, \text{ мин}$$

l_{can} - длина участков лотков, м;

v_{can} - расчетная скорость течения на участке, м/с: $v_{can} = 0,7$ м/с.

$$t_p = 0,017 \cdot \sum \frac{l_p}{v_p}, \text{ мин}$$

l_p - длина расчетных участков коллектора, м;

v_p - расчетная скорость течения на участке, м/с: $v_p = 0,7$ м/с.

5. Расчетный объем производственно-дождевых стоков, сбрасываемых с площадки за сутки $W_{сут}$:

$$W_{сут} = t \cdot q_r, \text{ м}^3;$$

где t - продолжительность выпадения осадков: $t = 20$ мин.

6. Среднегодовые объемы поверхностных сточных вод W_G определяются в соответствии с п.7.2.1 СП 32.13330.2012, в том числе дождевых вод W_D и талых вод W_T , определяемые в соответствии с п.7.2.2 СП 32.13330.2012.

$$W_G = W_D + W_T + W_M, \text{ м}^3;$$

$$W_D = 10 \cdot h_D \cdot \psi_D \cdot F, \text{ м}^3;$$

$$W_T = 0;$$

$$W_M = 0;$$

где W_G - среднегодовой объем поверхностных сточных вод, м³;

W_D - среднегодовой объем дождевых вод, м³;

W_T - среднегодовой объем талых вод, м³;

W_M - среднегодовой объем поливомоечных, м³;

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

105

h_d - слой осадков, мм, за теплый период года, определяется в соответствии с таблицей 4.1 СП 131.13330.2012; $h_d = 289$ мм;

ψ_d - общий коэффициент стока дождевых вод, определяется в соответствии с п.7.2.4 СП 131.13330.2012; $\psi_d = 0,2$ - для грунтовых поверхностей, $\psi_d = 0,95$ - для водонепроницаемых поверхностей.

7. Объем дождевого стока от расчетного дождя $W_{оч}$, отводимого на очистные сооружения с сельских территорий и площадок предприятий, определяется по формуле в соответствии с п.7.3.1 СП 32.13330.2012:

$$W_{оч} = 10 \cdot h_a \cdot \psi_{mid} \cdot F, \text{ м}^3;$$

где F - площадь стока, га;

ψ_{mid} - средний коэффициент стока для расчетного дождя, определяется в соответствии с табл.14 СП 32.13330.2012, для водонепроницаемой поверхности: $\psi_{mid} = 0,95$;

h_a - максимальный слой осадков за дождь, сток от которого подвергается очистке в полном объеме, в соответствии с п.7.2.4 дополнением к СП 32.13330.2012: «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с сельских территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты». - Москва: ОАО «НИИ ВОДГЕО», 2014.- 88, $h_a = 25,93$ мм;

$$H_p = H_{cp} \cdot (1 + C_v \cdot \Phi), \text{ мм},$$

где H_p - максимальный суточный слой осадков требуемой обеспеченности, мм

$$H_p = h_a;$$

H_{cp} - значение среднего максимума суточного слоя осадков, мм, составляет 31,6;

Φ - нормированные отклонения от среднего значения при разных значениях обеспеченности роб, %, и коэффициента асимметрии c_s , составляет -0,46;

C_v - коэффициент вариации суточных осадков, составляет 0,39,

$$h_a = 25,93 \text{ мм};$$

Результаты расчетов сведены в таблицу 5.2.1

Таблица 5.2.1 – Результаты расчетов дождевых и талых стоков

Наименование площадей сбора поверхностных вод	Площадь канализования, га	qг, л/сек	$W_{г}$, м ³ /Год	$W_{оч}$, м ³
стройплощадка куст №1050	0,5527	17,092	225,600	101,47
бытовые помещения	0,0036	0,135	8,486	0,80
биотуалет	0,00018	0,007	0,424	0,04

Вода используется при испытаниях на прочность и герметичность технологических и промышленных трубопроводов гидравлическим методом и для промывки их после окончания строительства с целью для удаления строительного мусора и ржавчины.

К качеству воды для проведения промывки и гидравлического испытания трубопроводов особых требований не предъявляется.

Гидравлическое испытание на прочность трубопроводов осуществляется закачкой воды питьевого качества.

Требуемый объем воды для промывки определяется, согласно ВСН 014-89, по формуле:

$$V = 0.2 \times D^2 \times L,$$

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

90-21-ООС1

Лист

106

где V –объем воды, м³;

D –диаметр промываемого трубопровода (внутренний), м

L – длина промываемого участка, м.

Требуемый объем пресной воды для гидравлических испытаний, определяется по формуле: $V=3,14 \times R^2 \times L$,

где R – внутренний радиус испытываемого трубопровода, м;

L – длина испытываемого участка, м.

Потребность в пресной воде на промывку и гидравлическое испытание трубопроводов приведена в таблице 6.3

Таблица 6.3 -. Потребность в пресной воде на промывку и гидравлическое испытание технологических трубопроводов, водоводов

Назначение	Количество, шт.	Диаметр внутренний, м	Длина, м	Расход воды в период строительства, м ³	
				На промывку	На испытание
Емкость дренажная V=8 м ³	1	2	2,9	2,32	-
Емкость канализационная V=40 м ³	1	2,4	9,25	10,66	-
Технологические трубопроводы					
Нефтепровод $\varnothing 57 \times 3,5$ мм	-	0,050	32,4	0,016	0,064
Нефтепровод $\varnothing 89 \times 4,0$ мм	-	0,081	87	0,114	0,448
Нефтепровод $\varnothing 114 \times 5,0$ мм	-	0,104	3,3	0,010	0,030
Промысловые трубопроводы					
Нефтепровод $\varnothing 114 \times 5,0$ мм	-	0,104	112,26	0,243	0,953
Итого:				13,356	1,493

Суммарный расход воды на промывку и гидроиспытания составит 14,849 м³ согласно данных Тома 6 90-21-ИОСЗ.

Согласно СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы», монтируемые емкости, поступающие на строительную площадку полностью собранными и испытанными на предприятии-изготовителе, индивидуальным испытаниям на прочность и герметичность дополнительно не подвергаются. Таким образом, расход воды на проведение гидравлических испытаний технологических емкостей не предусмотрен.

Снабжение водой на промывку и гидроиспытания трубопроводов по договору с ООО «УПТЖ для ППД» по договору №16/22/498 от 14.09.2017 и доп.соглашение №8 от 11.10.2021 ги исходных данных для раздела ПОС. Приложения № 13 раздела.

Утилизация воды после промывки трубопроводов и производственно-дождевые стоки в период строительства, вывозятся автотранспортом на ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара Алтын», согласно техническим условиям на водоснабжение и водоотведение, исходных данных для ПОС. Приложение № 13 данного раздела.

Вода после гидравлического испытания нефтепроводов утилизируется в системе нефтесбора.

Хозяйственно-бытовые нужды строителей

Санитарно-гигиеническое обслуживание строителей предусмотрено в вагонах-домиках, имеющих помещения: комнату отдыха и приема пищи, умывальник с гардеробными, медицинские уголки с набором аптечек и оборудования для оказания первой медицинской помощи. Вода расходуется на бытовые нужды строителей.

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

90-21-ООС1

Лист

107

Для хозяйственно-бытовых нужд используется привозная вода с ООО «ВИЛЕН» по договору №11/17 от 01.02.2017 г. Приложение №13 данного раздела.

Утилизация хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляет ООО «Промочтстка» на основании договора №05/21 от 28.01.2021г. Приложение №13.

Общий объем бытовых сточных вод определен в соответствии со СП 32.13330.2018 "Канализация. Наружные сети и сооружения". Норма водоотведения принята на основании п. 5.1.14. вышеуказанного СП и составляет 25 л/сут на одного работающего в неканализованном районе.

$$Q_x = q_x \times \text{Пр} \times T$$

Качество воды на питьевые нужды должно соответствовать требованиям СанПиН 1.2.3685-21. Питьевая вода, поставляемая на строительную площадку, должна иметь сертификат качества.

Обеспечение питьевой водой работников будет осуществляться путем доставки бутилированной питьевой воды с ИП Шабакаев Н.Р.» по договору №6/21-ПКА от 11.01.2021 г. Приложение №13 данного раздела.

В бытовках предусматривается установка кулеров с одноразовыми стаканчиками. Среднее количество питьевой воды, потребное для одного рабочего, определяется 1,0-1,5 л зимой;

3,0-3,5 л летом. Температура воды должна быть не ниже 8 °С и не выше 20 °С.

Расчет потребности питьевой воды:

1. летом 6 чел. X 3,0 л = 18,0 л/сут. (1 бутылка по 19 литров).

2. зимой 6 чел. X 1,0 л = 6,0 л/сут. (4 бутылки по 19 литров).

Таблица 6.4. Результаты расчетов хозяйственно-бытового водопотребления и водоотведения в период СМР

Расход воды для пожаротушения на период строительства определяем из расчета $q=10$ л/с (МДС 12-46.2008), расчетную продолжительность тушения пожара принимаем равной $t=3$ ч. (СП 31.13330.2012).

Расход воды составит

$$V=q \times t=54 \text{ м}^3.$$

Таблица 6.5. Баланс объемов водопотребления и водоотведения за весь период производства СМР

Цель	Водопотребление			Водоотведение			Потери и безвозвратное потребление воды (использование, фильтрация, испарение)	
	Источник водоснабжения	Расход		Место сброса	Расход		м3/сут (макс.)	м3 (за весь период СМР)
		м3/сут (макс.)	м3 (за весь период СМР)		м3/сут (макс.)	м3 (за весь период СМР)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Строительные нужды СМР	ООО «ВИЛЕН» по договору №11/17 от 01.02.2017 г	1,80	198,0	Автоцистерна с последующим вывозом на очистные сооружения ДНС 2 Тавельского н.м.	1,80	198,0	0	0
Промывка и гидроиспытания трубопроводов	Согласно договору №16/22/498с ООО»УП ТЖдля ППД»	-	3,76	Автоцистерна с последующим вывозом на очистные сооружения ДНС - 2»	-	3,76	0,00	0,00
Хозяйственно – питьевые и хозяйственно-бытовые цели СМР	ООО «ВИЛЕН» по договору №11/17 от 01.02.2017 г	1,305	110,55	Автоцистерна с последующим вывозом на ООО «Промочистка» на основании	0,775	110,55	-	-
Противопожарные цели	Согласно договору №16/22/498с ООО «УПТЖ для ППД»	-	54,00	-	0,00	0,00	-	54,00
Итого			366,31			312,31		54,0

Таким образом, суммарный объем водопотребления в период производства СМР составит 366,31 м³; объем водоотведения составит 312,31 м³; потери и безвозвратное потребление воды -54,0 м³.

6.2 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

6.2.1.1 в период эксплуатации объекта

Предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду достигается путем:

- использования герметизированной системы сбора и транспорта нефти;

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

90-21-ООС1

Лист

109

- размещения сооружений со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- правильного выбора оборудования при оптимальных параметрах технологического процесса: давления, температуры, пропускной способности и т.д.;
- ликвидацию аварий следует производить согласно разработанного и согласованного в установленном порядке с органами Ростехнадзора «Плана ликвидации аварийных ситуаций»;
- к работе по обслуживанию и ремонту оборудования объектов транспорта допускаются люди, прошедшие обучение правилам техники безопасности и имеющие удостоверения на право производства работ.

6.2.1.2 В период строительства объекта

Для приёма и дальнейшего транспорта дождевых и талых стоков с трапов бетонных площадок проектной документацией приняты канализационные колодцы, из расчёта принятия и отпуска максимального суточного объёма дождевых вод.

Из колодца производственно-дождевые стоки откачиваются автоцистерной и вывозятся спецавтотранспортом.

При проведении оценки воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы территории выделены следующие основные формы ожидаемого воздействия:

- в возможном загрязнении горюче-смазочными материалами от строительной техники, а также осадки, выпадающие на поверхность водных объектов и содержащие пыль и загрязняющие вещества от выбросов от работающей техники;
- загрязнения, поступающие в подземные воды при возможных утечках или разливах нефти и сточных вод в результате аварийных ситуаций, связанных с разгерметизацией аппаратов и трубопроводов.

В период эксплуатации увеличения расхода воды не предусматривается в связи с отсутствием необходимости расширения штата обслуживающего персонала. Учитывая незначительный характер воздействия в период эксплуатации при регламентной работе проектируемого объекта и выполнении технологии, заложенной проектной документацией и соблюдении последовательности выполнения технологических операций, воздействие на водные ресурсы оценивается как допустимое.

В целях охраны поверхностных и подземных вод необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- регулирование стока поверхностных вод с помощью устройства системы поверхностного водоотвода и вертикальной планировки;
- гидроизоляция подземных конструкций;
- антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия промышленных стоков.

Из комплекса мероприятий и сооружений инженерной защиты, направленных на предотвращение отрицательного воздействия геологических и инженерно-геологических процессов, отмечаются следующие:

- организация рельефа;
- для сбора и отвода поверхностных вод предусматривается открытая система водоотвода по спланированной поверхности в пониженные места рельефа внутри обвалования площадки.

Через водоприемные колодцы поверхностные воды собираются в емкость для сбора дождевых стоков.

В соответствии с главой 10 СНиП 22-02-2003 в целях защиты исследованной территории опасного воздействия подземных и поверхностных вод рекомендуются следующие защитные мероприятия:

- вертикальная планировка территории с организацией поверхностного стока;
- предусмотрена отсыпка подъездных дорог и площадок выше рельефа на 0,3 м;

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		110

- предусмотрено устройство площадки для установки ремонтного агрегата и места установки приемных мостков выше рельефа;
- гидроизоляция подземных конструкций и сооружений;
- предусмотрено использование труб повышенной коррозионной стойкости с толщиной стенки, соответствующей или превышающей расчетную (стальных труб с внутренним и наружным полимерным антикоррозионным покрытием. Покрытие выполнено по ТУ1390-021-43826012-01 в заводских условиях. Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р51164-98 (таблица 1, номер конструкции 2). Защитное покрытие – усиленного типа;
- электрохимическая защита технологических трубопроводов.

Замачивание и промораживание грунтов основания в процессе строительства и дальнейшей эксплуатации недопустимо.

На площадке внутри обвалования под проездами и площадками предусмотрена гидроизоляция из глиняного замка толщиной 0,5м.

Все мероприятия должны обеспечивать наиболее эффективное использование вод для народного хозяйства (с учетом первоочередного удовлетворения потребностей в воде населения) путем регулирования стока вод, принятия мер к экономному расходованию воды и к прекращению сброса неочищенных сточных вод на основе совершенствования технологии производства и схем водоснабжения и других технических приемов.

6.3 Мероприятия по охране водных объектов

В целях охраны подземных и поверхностных вод проектом приняты к использованию технологии обустройства месторождения, учитывающие требования законодательных и нормативных документов в сфере природопользования.

Кроме того, водоохраные мероприятия на период производства строительных работ по обустройству направлены на организационные условия проведения строительного-монтажных работ. Организационные мероприятия направлены на снижение возможности воздействия материалов, сырья, отходов, сточных вод, побочных продуктов технологических операций.

С целью минимизации негативного воздействия на водотоки при строительстве необходимо предусмотреть меры

- исключить загрязнение поверхностных грунтов на береговых участках отходами нефтепродуктов от работающих транспортно-строительных механизмов и хозяйственно-бытовыми отходами; загрязнение водной среды нефтепродуктами, хозяйственно-бытовыми отходами и стоками.

- выполнение работ в летне-осенний период;
- сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;
- планировка и рекультивация нарушенных участков при строительстве проектируемых объектов.

Для предупреждения и сведения к минимуму возможности истощения и загрязнения поверхностных и подземных вод проектируемые решения предусматривают:

- соблюдение лимитов на воду;
- рекультивация земель после строительства;
- учет и анализ всех фактических утечек загрязнителей подземных и поверхностных вод, почв и грунтов с определением источника, масштаба и характера загрязнения;
- обеспечение надлежащего технического состояния наблюдательных скважин.

С учетом выделенных санитарно-защитных зон населенных пунктов, рек, ручьев и данным проектом предусмотрены ряд мероприятий по охране подземных и поверхностных вод:

- усиленная изоляция и канализация всех нефтепромысловых сооружений, расположенных вне зоны санитарной охраны рек, ручьев согласно СНиП 2.04.20-84;

- бетонирование технологических площадок с бордюрным ограждением;
- эффективный отвод поверхностных сточных вод с территории промплощадок искусственным повышением планировочных отметок территории;
- применение термообработанных труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита внутренней поверхности подземных емкостей лакокрасочным покрытием на основе эпоксидных смол;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- своевременная и качественная ликвидация порывов на трубопроводах в пределах площадки и на выкидных временных водоводах;
- создание наблюдательной сети из родников и специальных режимных скважин на пресные водоносные горизонты активного водообмена;
- проведение активных работ по обустройству объектов нефтедобычи по окончании массовой миграции водоплавающих птиц (начиная с середины мая);
- проводить разъяснительную работу с населением и персоналом вневедомственных предприятий о необходимости строгого соблюдения, установленных законом мер безопасности в пределах объектов нефтегазодобычи и в непосредственной близости от них;
- предусмотреть современное техническое обеспечение планово-предупредительных ремонтов;
- обеспечить эффективную изоляцию труб, а также выполнения обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопроводов;
- обеспечить четкую регламентацию действий персонала при различных операциях, а также его соответствующую подготовку и периодическую проверку знаний.

6.4 Мероприятия по снижению загрязненности дождевого стока

На загрязненность дождевого стока существенно влияет культура производства, характер технологических процессов, организация складского хозяйства.

Для уменьшения выноса загрязнений с территории в дождевом стоке предусматриваются следующие мероприятия:

- исключение сброса в дождевую канализацию отходов производства и нефтепродуктов;
- регулярная уборка территории с максимальной механизацией уборочных работ;
- проведение своевременного ремонта дорожных покрытий.

6.5 Мероприятия по предотвращению негативного воздействия на источник хозяйственно-питьевого водоснабжения

Согласно письму на № 7102/5 от 19.05.22г. Палаты земельных и имущественных отношений Альметьевского МР представлены сведения :

- на участке изысканий, а также в радиусе в 500 м от участка изысканий отсутствуют водозаборные сооружения;
- в радиусе 500 м. от участка изысканий имеется 3-ий пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;

Проектируемые объекты попадают в пределы границ области формирования Северо-Тавельского участка Тавельского месторождения соленых подземных вод, запасы подземных вод которого утверждены протоколом Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых по Республике Татарстан от 11.04.2011 №140/2011.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		112

С учетом выделенного 3 пояса зоны санитарной охраны Тавельского месторождения соленых подземных вод данным проектом предусмотрены ряд мероприятий по охране подземных и поверхностных вод, целью мероприятий является максимальное снижение микробного и химического загрязнения воды источников водоснабжения, позволяющее при современной технологии обработки обеспечивать получение воды питьевого качества.

В период строительства объекта предусмотрены следующие мероприятия, направленные на максимальное снижение химического загрязнения подземных вод:

- усиленная изоляция и канализация всех нефтепромысловых сооружений, расположенных вне зоны санитарной охраны рек, ручьев согласно СНиП 2.04.20-84.

Согласно требованиям п. 807 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 г. № 101 принята закрытая система канализации. Резервуар сети промышленной канализации предусматривается закрытым, а крышка -засыпанной слоем песка не менее 10 см в кольце, выполненном из полосовой стали.

- технологические площадки забетонированы, имеют бордюрные ограждение с уклоном к трапам.

- эффективный отвод поверхностных сточных вод с территории промплощадок искусственным повышением планировочных отметок территории.

Для приема промливневых стоков на площадке куста скважин проектной документацией предусмотрен приемный железобетонный колодец объемом $V=5 \text{ м}^3$ с гидрозатвором с дальнейшим сбором в резервуаре сбора ливневых вод объемом 40 м^3 . По мере наполнения резервуара стоки вывозятся автомобилем-цистерной на утилизацию. Утилизация производственно-дождевых сточных вод при эксплуатации объекта осуществляется на очистные сооружения Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара- Алтын»;

- применение термообработанных труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной.

Самотечные сети производственно-дождевой канализации проектируются из стальных термообработанных труб с заводской антикоррозионной изоляции усиленного типа с трехслойным полимерным покрытием для труб $\text{Ø}219 \text{ мм}$ толщиной 2,5 мм:

- грунтовка на основе жидкой эпоксидной краски;

- адгезионный подслои на основе термоплавкой полимерной композиции;

- наружный слой на основе термостойкого полиэтилена.

- защита внутренней поверхности подземных емкостей лакокрасочным покрытием на основе эпоксидных смол;

- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами.

Надземные участки промысловых трубопроводов, арматуру окрашены краской БТ-177 (два слоя) по грунтовке ГФ-021 (два слоя).

- хозяйственно-бытовая канализация в период строительства предусмотрена за счет биотуалетов, транспортируемых в составе мобильных строительных бригад, с последующей откачкой, вывозом стоков автобойлерами и утилизацией на очистных сооружениях.

- сбор производственных стоков от промывки и гидравлического испытания трубопровода предусмотрены в земляные амбары, устраиваемые на отдельных участках по всей его протяженности, с последующей откачкой, вывозом стоков автобойлерами для очистки и утилизаций на ДНС.

- отвод поверхностных вод с территории стройплощадки осуществляется в сторону естественного уклона местности.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

113

В период эксплуатации объекта предусмотрены следующие мероприятия, направленные на максимальное снижение химического загрязнения подземных вод:

- своевременное выявление, тампонирование или восстановление старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.
- своевременная и качественная ликвидация порывов на трубопроводах в пределах площадки и на выкидных временных водоводах;
- ведение мониторинга за состоянием подземных источников водоснабжения на родниках, скважинах и и специальных режимных скважинах на пресные водоносные горизонты активного водообмена;
- проведение активных работ по обустройству объектов нефтедобычи по окончании массовой миграции водоплавающих птиц (начиная с середины мая);
- проведение разъяснительной работы с населением и персоналом вневедомственных предприятий о необходимости строгого соблюдения, установленных законом мер безопасности в пределах объектов нефтегазодобычи и в непосредственной близости от них;
- современное техническое обеспечение планово-предупредительных ремонтов;
- обеспечение эффективной изоляции труб, а также выполнение обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопроводов;
- обеспечение четкой регламентацию действий персонала при различных операциях, а также его соответствующую подготовку и периодическую проверку знаний.

Представленные мероприятия позволяют снизить возможность химического загрязнения пресных подземных вод.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		114

7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ, ИСПОЛЬЗОВАНИЮ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РАЗМЕЩЕНИЮ ОПАСНЫХ ОТХОДОВ

В данном разделе приведены данные об отходах производства и потребления, образующихся в результате процесса строительства и эксплуатации объекта.

Строительство объекта характеризуется небольшим временным периодом проведения строительно-монтажных работ, потребностью в умеренных количествах материально-сырьевых, энергетических, трудовых ресурсов, технических средств (автотранспорта, спецтехники), применение и эксплуатация которых влияет на перечень образующихся отходов и их количество.

В свою очередь, степень воздействия отходов на окружающую природную среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов), условий сбора и временного хранения отходов на территории проведения работ, условиями транспортировки отходов с мест их образования.

С целью оценки воздействия на окружающую природную среду проведена идентификация:

- источников образования отходов;
- ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);
- качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние, степень растворимости и испарения).

Класс опасности отхода устанавливается в соответствии с Критериями отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей среды. Отнесение отхода к определенному классу опасности осуществляется либо расчетным методом, либо экспериментальным. В процессе проводимой оценки для образующихся отходов классы опасности приняты в соответствии с паспортами отходов объектов – аналогов.

Классификация (перечень), токсичность (класс токсичности) и коды отходов приняты согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов (с изменениями на 4 октября 2021 года).

В соответствии с Федеральным Законом «Об отходах производства и потребления» от 10.06.98 г., отходами производства и потребления называются остатки сырья, материалов, полуфабрикатов, иных изделий или продуктов, которые образовались в процессе производства или потребления, а так же товары (продукция), утратившие свои потребительские свойства.

Согласно требованиям законов РФ «Об охране окружающей среды», «Об отходах производства и потребления», а также других нормативных документов (Пособие к СниП 11-01-95) на предприятиях, в организациях и учреждениях любые виды хозяйственной или иной деятельности должны сопровождаться учетом видов образующихся отходов, определением методов и способов их размещения и утилизации.

7.1 Характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации объекта

Проектируемый объект относится к системе добычи, сбора и транспортировки нефтегазоводной жидкости нефтегазодобывающего комплекса. На момент проведения обустройства участок достаточно обустроен.

На основании информации об утилизации отходов, представленной в «Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ЗАО «Предприятие Кара Алтын», утверждённого Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан (заключение № Л.19.78.18 от 23.07.2018г, действительного до 23.07.2023г) в результате деятельности ЗАО «Предприятие Кара Алтын» образуется 37 наименований отходов общей массой 839,2699 тонн в том числе:

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		115

- 1 класса опасности 0,0831 т;
- 2 класса опасности – 0 т;
- 3 класса опасности – 639,8679 т;
- 4 класса опасности – 19,448 т;
- 5 класса опасности – 179,8709 т.

В результате деятельности на промплощадке № 2 Тавельского нефтяного месторождения образуются 21 наименований отходов общей массой 7.6476 т, в том числе:

- 1 класса опасности 0,000182 т;
- 2 класса опасности – 0,000 т;
- 3 класса опасности – 3,066 т;
- 4 класса опасности – 4,0136т;
- 5 класса опасности – 0,5588 т.

Период эксплуатации Куста №1050 Тавельского месторождения сопряжен с образованием отходов:

- Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования;
- Шлам от очистки резервуаров для хранения нефтепродуктов;
- Обтирочного материала, загрязненного маслами (содержание масел менее 15%);
- Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные.

В ходе производственной деятельности проектируемого объекта образуется 4 вида отходов III и IV классов опасности 1,523 т. Из них: 2 отхода III класса, 2 отход IV класса.

Наименование отходов, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта и отнесение их к классу опасности для окружающей природной среды произведено в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242.

Основанием для определения ежегодных объемов образования отходов явились расчеты, выполненные на основании действующих методик расчетов нормативов образования отходов.

Процентное соотношение количественных характеристик отходов производства и потребления по классам опасности представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Класс опасности	Количество, т	Процент образования в общей массе отходов, %
III класс опасности	1,32	86,67
IV класс опасности	0,203	13,33
ИТОГО	1,523	100

Обслуживание данного объекта будет производиться существующим персоналом ЗАО «Предприятие Кара Алтын». Дополнительные отходы, образуемые при жизнедеятельности персонала, не образуются, так как увеличения персонала не произойдет.

На предприятии осуществляется отдельный сбор и временное хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с 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 раздел X.

Накопление отходов III класса опасности производится – в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках, текстильных мешках и др., IV класса – навалом, насыпью, в виде гряд, в контейнерах, V класса – навалом, насыпью, в виде гряд, в контейнерах.

В Приложении №11 представлены расчеты образования отходов. Перечень отходов представлен в таблице 7.2.

Таблица 7.2 Характеристика отходов, образующихся на этапе эксплуатации

Наименование отходов	Код ФККО	Агрегатное состояние, физическая форма	Класс опасности	Количество, т/год	Способ утилизации обезвреживания отходов
Итого I класса				0	
Итого II класса				0	
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	Прочие дисперсные системы	3	1,23	Хранение на площадке не предусмотрено. Передача на обезвреживание сторонней организации ООО «Экопромсервис» по дог. № ЭК 27-23 от 01.01.23
Шлам от очистки резервуаров для хранения нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Прочие дисперсные системы	3	0,09	Хранение на площадке не предусмотрено. Передача на обезвреживание сторонней организации ООО «Экопромсервис» по дог. № ЭК 27-23 от 01.01.23
Итого III класса				1,32	
Обгирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Изделия из одного материала	4	0,202	Хранение на площадке не предусмотрено. Передача на обезвреживание сторонней организации ООО «ШАРЛ» по дог. №129 от 25.01.23
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	Изделия из одного материала	4	0,001	Хранение на площадке не предусмотрено. Передача в ООО «Экомонтаж» по дог. №МС/ЭМ-48 от 01.01.23 с целью дальнейшего размещения по договору с АО «Экосервис»
Итого IV класса				0,203	
Всего:				1,523	

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

117

Таблица 7.3 Сравнительный количественный анализ образования отходов в результате эксплуатации проектируемых объектов

№п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Количество отходов на существующее положение	Количество отходов на период эксплуатации	Общее количество отходов
1	Отходы 1 класса опасности				
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (отработанные люминесцентные лампы)	4 71 101 01 52 1	0,0214	0,0000	0,0214
2	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (отработанные ртутные лампы)	4 71 101 01 52 1	0,0086	0,0000	0,0086
Итого			0,03	0,0000	0,0300
2	Отходы 2 класса опасности				
3	химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	0,0004	0,0000	0,001
Итого			0,001	0,0000	0,001
3	Отходы 3 класса опасности				
4	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	8,4931	1,2300	9,7231
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	0,3150	0,0000	1,2000
7	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	8 91 110 01 52 3	0,0979	0,0000	0,0979
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 19 201 01 39 3	572,4258	0,0900	572,5158
Итого			581,3318	1,3200	583,5368
4	Отходы 4 класса опасности				
9	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 22 102 42 4	0,1338	0,0000	0,1338
10	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	0,0772	0,0000	0,0772
11	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	0,0465	0,0000	0,0465
12	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	0,0040	0,0000	0,0040

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

90-21-ООС1

Лист

118

13	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязнённые (паронит)	4 55 700 00 71 4	0,0303	0,001	0,0313
14	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	0,0350	0,0000	0,0350
15	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	0,0360	0,0000	0,0350
16	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	0,1318	0,0000	0,0360
17	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	0,0013	0,0000	0,1318
18	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,0058	0,0000	0,0013
19	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный).	7 33 100 01 72 4	2,0315	0,0000	0,0058
20	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	0,2745	0,0000	2,0315
21	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	1,5000	0,0000	0,2745
22	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,0500	0,0000	1,5000
23	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	0,0500	0,0000	0,0500
24	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	0,3150	0,2020	0,2520
25	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе.	4 81 205 02 52 4	0,0080	0,0000	0,3150
26	Тара полиэтиленовая. Загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	0,0020	0,0000	0,0080
27	Резиновая обувь отработанная утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	0,0055	0,0000	0,0020
28	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	0,0012	0,0000	0,0055

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

90-21-ООС1

Лист

119

29	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	0,0144	0,0000	0,0012
30	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	0,0005	0,0000	0,0144
Итого			4,7542	0,203	4,9572
5	Отходы 5 класса опасности				
31	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства незагрязненная	4 04 140 00 51 5	0,0331	0,0000	0,0331
32	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	0,1653	0,0000	0,1653
33	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 605	0,0165	0,0000	0,0165
34	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	0,7344	0,0000	0,7344
35	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 02 5	0,0066	0,0000	0,0066
36	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,04	0,0000	0,0400
37	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	40,000	0,0000	40,0000
38	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	0,0325	0,0000	0,0325
39	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	0,0025	0,0000	0,0025
40	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,0024	0,0000	0,0024
41	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,055	0,0000	0,0550
42	Валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 191 01 61 5	0,004	0,0000	0,0040
Итого			41,0923	0,0000	41,0923
ИТОГО по промплощадке на период эксплуатации			627,2323	1,523	628,7553

Вывод: Согласно сравнительному анализу, приведенному в таблице 7.3 на территории промплощадки № 2 Тавельского месторождения перечень наименований отходов не изменится; количество отходов увеличится на 1,523 тонн/год и составит 628,7553 тонн.

7.1.1 Утилизация сбор и хранение отходов

В период эксплуатации хранения отходов на территории площадки не предусмотрено.

В настоящее время существующая схема обращения с отходами ЗАО «Предприятие Кара Алтын», образующимися в период эксплуатации предусматривает отработанный механизм по сбору и передаче отходов сторонним организациям, имеющим соответствующие лицензии на деятельность по сбору транспортировке обработке утилизации обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности с сводится к минимуму возможность загрязнения компонентов окружающей среды промышленными отходами. На основании информации об утилизации отходов, представленной в «Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ЗАО «Предприятие Кара Алтын», утверждённого Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан (заключение № Л.19.78.18 от 23.07.2018г, действительного до 23.07.2023г), данная схема включает:

- передача отходов сторонним организациям, имеющим соответствующие лицензии на деятельность по сбору, транспортированию обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности:

- Шлам от зачистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов передаётся в ООО «Экопромсервис» (лицензия №Л020-00113-16/00095863 от 31.05.2022г) на основании договора № ЭК 27-23 от 01.01.23г. (приложение №12);

- Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования передаётся в ООО «Экопромсервис» (лицензия №Л020-00113-16/00095863 от 31.05.2022г) на основании договора № ЭК 27-23 от 01.01.23г. (приложение №12);

- Обтирочный материал, загрязненный маслами (нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) передается в ООО «ШАРЛ» (Лицензия № (16)-00200/П от 25.02.2020г. на основании договора №129 от 23.01.23 (приложение №12);

- Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные) передаётся по договору в ООО «Экомонтаж» (Лицензия № (16)-3811-СУ/П от 18.07.2018г. на основании договора № №МС/ЭМ-48 от 01.01.23. с целью дальнейшей передачи на размещение на полигоне ТБО по договору с АО «Экосервис» №01-Д/2020 от 01.01.2020г. (Лицензия № 16-00249 от 25.05.2016г) (Приложение 12).

Отходы подлежащие размещению передаются на основании договора с ООО «Экомонтаж» с последующей передачей в АО «Экосервис» на полигон ТБО г. Альметьевск. Эксплуатирующая организация – АО «Экосервис» (№ 16-00012-3-00692-311014 приказ № 692 от 31.10.14 г.). Приложение 12.

В целом по площадке Тавельское месторождение, обозначенной в «Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ЗАО «Предприятие Кара Алтын», утверждённого Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан (заключение № Л.19.78.18 от 23.07.2018г, действительного до 23.07.2023г) Передаются на размещение: Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства, Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), Смет с территории, Отходы резиноасбестовых изделий незагрязнённые (паронит), Шлак сварочный.

Передаются на обезвреживание: Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства, Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства, Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства, Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства, Резиновая обувь отработанная утратившая потребительские свойства, незагрязненная, спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства, Обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

									Лист
									121
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

,Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные, Отходы минеральных масел индустриальных, Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования ,

Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %), Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%).

Передаются на вторичное использование: Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные, Остатки и огарки стальных сварочных электродов, Отходы изолированных проводов и кабелей .

обеспечение отлаженной систематической деятельности в области обращения с отходами ЗАО «Предприятие Кара Алтын», направленной на минимизацию прямого взаимодействия отходов с природной средой, может привести к минимуму возможность загрязнения компонентов окружающей природной среды промышленными отходами.

7.2 Отходы, образованные в период строительства объекта
Проектом предусматриваются следующие этапы проведения работ:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы.

7.2.1 Обходы, образованные в период строительно-монтажных работ

Количество образующихся отходов в процессе строительства объекта рассчитывалось в соответствии с «Типовыми нормами трудноустраняемых потерь и отходов материалов и изделий, образующихся в процессе строительного производства» (РДС 82-202-96).

Удельные нормы образования отходов приняты по действующим СНиПам, сметным нормам и расценкам и приведены на единицу используемого материала. Перечень и количество материалов, на основании которых был произведен расчет отходов, образующихся в процессе строительства ливневой канализации, были приняты на основании сметной документации.

Основной источник образования отходов в период строительно-монтажных работ – материалы, используемые в ходе строительства объекта. Для осуществления строительно-монтажных работ планируется использовать следующие материалы: стальные конструкции, раствор строительный, бетон, грунтовка, лакокрасочные материалы, маты минераловатные и т.д.

Техническое обслуживание, ремонт, мойка, хранение автотранспорта и спецтехники осуществляется на участках транспортных подразделений, поэтому отходы, образующиеся в процессе эксплуатации техники, складываются на участках обслуживания и ремонта, на строительных площадках не образуются и не рассматриваются в качестве источников загрязнения окружающей среды. Но следует рассмотреть отход – обтирочную ветошь, т.к. ветошь образуется на участках проведения строительно-монтажных работ в результате протирки оборудования, автотранспорта и спецтехники.

Укрупненный норматив образования отхода принят для стандартного рабочего режима автотранспорта и спецтехники.

Хозяйственная деятельность, жизнедеятельность персонала на строительной площадке характеризуется образованием твердых бытовых отходов и отходами хозяйственно-бытовых стоков.

В процессе строительства объекта будут образовываться строительные отходы, отходы металлов, отходы от сварки, твёрдые бытовые отходы от жизнедеятельности строителей, отходы, образующиеся при эксплуатации дорожно-строительной техники (ветошь промасленная и песок загрязненный).

Строительство объекта будет вестись подрядной организацией. Санитарно-бытовое

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		122

обслуживание рабочих предполагается вести в бытовом вагончике. Питание организуется в столовой ближайших населенных пунктов. Всего строителей 10 человек, из них АУП 1 человек.

Для сбора строительного мусора на период строительства предусмотрена установка металлического контейнера объемом 0,75 м³. Вывоз осуществляется транспортом строительной организации.

В момент разработки данного раздела проектной документации подрядная организация не определена.

Для мусора от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), образующегося в процессе жизнедеятельности строителей, предусмотрена установка металлического контейнера объемом 0,75 м³. Вывоз отходов будет осуществляться транспортом специализированной организации на полигон ТКО, по договору с ООО «Гринта» № МУБП-038070 от 17.05.2022г. (приложение №12).

Ближайшим полигоном является полигон ТБО, с. Русский Акташ. ГРОРО 16-00052-3-00377-300415 Эксплуатирующая организация – МУП ЖКХ (лицензия № 16-00148 от 30.04.2015.).

Образующиеся отходы будут вывозиться и утилизироваться по мере накопления, либо после окончания строительства.

В Приложении №11 представлена расчеты образования отходов. Перечень отходов представлен в таблице 7.4

Процентное соотношение количественных характеристик отходов производства и потребления по классам опасности представлено в **таблице 7.4**

Таблица 7.4 Количество отходов образованных в период строительства

Класс опасности	Количество, т	Процент образования в общей массе отходов, %
IV класс опасности	0,2763	94,75
V класс опасности	0,0153	5,25
ИТОГО	0,2916	100

Наименование отходов	Код ФККО	Агрегатное состояние, физическая форма	Класс опасности	Количество, т/год	Способ утилизации обезвреживания отходов
Итого I класса				0	
Итого II класса				0	
Итого III класса				0	
Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	Кусковая фона	4	0,0003	Открытая площадка с непроницаемым покрытием, Сбор и передача по договору, заключенному подрядной организацией;
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Твердое	4	0,006	Открытая площадка с непроницаемым покрытием, Сбор и передача по договору,

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

90-21-ООС1

Лист

123

Наименование отходов	Код ФККО	Агрегатное состояние, физическая форма	Класс опасности	Количество, т/год	Способ утилизации обезвреживания отходов
					заключенному подрядной организацией; Размещение на полигоне ТБО г. Альметьевск
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	Прочие дисперсные системы	4	0,005	Открытая площадка с непроницаемым покрытием Сбор и передача по договору, заключенному подрядной организацией;
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Изделия из волокон	4	0,07	Открытая площадка с непроницаемым покрытием, Сбор и передача по договору, заключенному подрядной организацией;
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Твердое	4	0,176	открытые складские площадки у объектов строительства, контейнер 0,75 м3, в смеси Размещение на полигоне ТБО г. Альметьевск Сбор и передача по договору, заключенному подрядной организацией;
Тара из черных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Изделие из одного материала	4	0,019	вспомогательное помещение (подсобное помещение) В закрытой таре раздельно (ящик) Сбор и передача по договору, заключенному подрядной организацией;
Итого IV класса опасности				0,2763	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

124

Наименование отходов	Код ФККО	Агрегатное состояние, физическая форма	Класс опасности	Количество, т/год	Способ утилизации обезвреживания отходов
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	твердое	5	0,005	открытые складские площадки объектов строительства, открыто без тары (навалом) отдельно Сбор и передача по договору ООО "Втор-Мет-Актив"
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	4 61 200 02 21 5	Твердое	5	0,001	открытые складские площадки объектов строительства, открыто без тары (навалом) отдельно Сбор и передача по договору ООО "Втор-Мет-Актив"
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	Твердое	5	0,0093	вспомогательное помещение (подсобное помещение) В закрытой таре отдельно (ящик) Сбор и передача по договору, заключенному подрядной организацией;
Итого 5 класса				0,0153	
Всего:				0,2916	

Отходы рассчитаны исходя из сметных нормативов на виды работ, заложенных в проекте.

Рассчитанное количество скорректировано исходя из фактически использованных материалов.

Все виды отходов являются типичными для подобных строительных работ и являются практически неопасными для окружающей среды.

7.2.2 Складирование (утилизация) отходов

Условия сбора и хранения отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую природную среду. Степень воздействия отходов на окружающую

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		125

среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области сбора и хранения отходов.

Временное хранение (складирование) должно осуществляться в соответствии с санитарно-экологическими требованиями (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" (с изменениями на 14 февраля 2022 года) в местах их источника образования, т.е. на территориях, непосредственно прилегающих к объекту строительства в пределах участка отвода.

На территории стройплощадки предусмотрены контейнеры для сбора строительного мусора 2x12м³ типа «Пухто» общим объемом 20м³, контейнеры для сбора ТБО 2x0,75 м³ типа КМ-0,75 общим объемом 1,5м³.

Предельный объем временного накопления отходов на предприятии определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их временного хранения с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты размещения, периодичностью вывоза отходов.

При временном хранении отходов в нестационарных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

1. поверхность хранящихся насыпью отходов должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом);

2. поверхность площадки должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, керамзитобетон и тд);

3. по периметру площадки должна быть предусмотрена обваловка и обособленная сеть ливнеотоков.

Данные по сбору и временному хранению отходов приведены в таблице 7.6

Таблица 7.6 – Допустимые условия хранения отходов

№п/п	Наименование отхода	Условия хранения и сбор отходов
1	Отходы битума нефтяного	Открытая площадка с непроницаемым покрытием. Хранение в закрытой металлической емкости 0,5м ³ .
2	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Временное закрытое складское помещение (склад в вагончике) на территории строительной площадки
3	Шлак сварочный	Совместный сбор с отходами подсобных бытовым - стандартные металлические контейнеры 0,75м ³
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктами менее 15 %)	Временные складские помещения на строительных площадках металлическая закрывающаяся тара 0,5м ³ .

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

126

5	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Совместный сбор с отходами подсобных бытовым - стандартные металлические контейнеры 0,75м3
6	Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	Открытые складские площадки у объекта строительства, бестарное хранение
7	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	Открытая площадка с непроницаемым покрытием. Хранение в закрытой металлической емкости 0,5м3.
8	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Временные складские помещения на строительных площадках, в закрытой таре отдельно (ящик) 0,5м3.
9	Отходы изолированных проводов и кабелей	Временные складские помещения на строительных площадках, в закрытой таре отдельно (ящик) 0,5м3.

Вопросы утилизации отходов, образующихся при строительстве будут решаться организацией, осуществляющей данное строительство:

- передача отходов специализированным предприятиям, имеющим соответствующие лицензии на обращение с отходами: отходы битума нефтяного, отходы лакокрасочных материалов вместе с тарой, обтирочный материал, загрязненный маслами, отходы изолированных проводов, кабелей, остатки и огарки сварочных электродов, лом стальной.

- размещение отходов на специализированных объектах (полигон ТБО): шлак сварочный.

- размещение на полигоне ТКО: мусор от бытовых помещений.

7.3 Мероприятия, направленные на минимизацию воздействия отходов на окружающую природную среду

Предусматриваются следующие мероприятия, направленные на минимизацию воздействия отходов:

- использование отходов инертных строительных материалов, образующихся в период СМР, в последующих технологических операциях строительства объекта, что способствует не только минимизации их прямого взаимодействия с окружающей природной средой в случае захоронения отходов, но и сохранению природных, материальных ресурсов;

- осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и переработки в период строительства объекта для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территорий;

- организацию отдельного сбора образующихся отходов по их видам и классам с тем, чтобы обеспечить их последующее размещение на предприятии по переработке, а так же по вывозу на полигон для захоронения;

- соблюдение периодичности вывоза отходов с участка проведения работ, а также соблюдение условий передачи их на другие объекты для переработки и захоронения;

- соблюдение условий временного хранения отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства;
- соблюдение санитарно-экологических требований к транспортировке отходов;
- заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом эксплуатации;
- отходы, образующиеся в период эксплуатации, передаются организациям – приемщикам данного вида отхода;
- передача опасных отходов специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии на обращение с отходами;
- малоопасные, неопасные отходы, разрешенные к размещению на полигоне ТБО, вывозятся на места санкционированного размещения;
- захоронение отходов в местах санкционированного размещения.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.у.	Лист	№док.	Подп.	Дата		128

8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ

8.1 Воздействие объекта на животный и растительный мир

При строительстве любого объекта и его эксплуатации всегда затрагивается растительный и животный мир района территории, на которой намечается его строительство. Техногенные воздействия на флору и фауну могут распространяться на значительные расстояния от места их расположения.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на растительный и животный мир являются:

- отчуждение территории под строительство;
- прокладка дорог и линий коммуникаций;
- изменение характера землепользования на территории строительства;
- изменение рельефа и параметров поверхностного стока;
- шумовые, вибрационные, световые виды воздействий при строительстве и эксплуатации объекта.

При строгом соблюдении технологического процесса и предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, воздействие на растительный покров в период строительства будет минимальным.

Вывод

- Растительное сообщество непосредственно на участке изысканий представлено суходольным лугом леса. Были отмечены следующие виды: мятлик луговой, крапива двудомная, одуванчик лекарственный, подорожник ланцетовидный, вейник наземный, пырей ползучий, овсяница луговая, лисохвост луговой. К северу, востоку и югу за пределами участка расположен лес с преобладанием осины, липы сердцевидной, дубом черешчатым, ели обыкновенной. В подлеске отмечены рябина обыкновенная и береза курчавая; в травяном ярусе - ландыш майский, костер безостый, одуванчик обыкновенный, крапива двудомная, майник двулистный. К западу от объекта расположены сооружения нефтяной промышленности, где растительность вытапывается, и произрастает только выносливая рудеральная растительность, а также пашни, где выращиваются монокультурные растения.

- Намечаемая деятельность проводится на территории, на которой уже имеют место техногенного нарушения почвенного, растительного покрова, среды обитания животных.

- Согласно письму Государственного комитета РТ по биологическим ресурсам, намечаемые работы не будут затрагивать особо охраняемые природные территории регионального значения и их буферные зоны.

- Луговые фитоценозы, расположенные в полосе отвода трасс нефтепроводов, испытают временное воздействие при строительстве, в процессе эксплуатации воздействие практически отсутствует, постоянного отвода для трасс нефтепроводов не требуется.

- В ходе маршрутно-рекогносцировочного обследования на территории и в непосредственной близости от участка изысканий не были обнаружены редкие виды растений, включенные в Красную книгу РТ и РФ, виды-эндемики и редкие растительные сообщества.

- Негативное воздействие на растительный покров при безаварийной эксплуатации будет обуславливаться главным образом поступлением загрязняющих веществ в атмосферу.

8.2 Мероприятия по охране животного и растительного мира

В целях предотвращения гибели объектов растительного и животного мира, а также негативного воздействия на среду обитания рекомендуется ограничивать движение транспорта и техники в местах обитания. Для подъезда к площадкам максимально используются существующие внутрирайонные автодороги, промысловые дороги.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		129

Временные автомобильные дороги и другие подъездные пути должны устраиваться с учётом требований по предотвращению повреждений древесно-кустарниковой растительности.

Производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в местах, не предусмотренных проектом производства работ, запрещается.

На всех этапах строительства не допускается изменение естественного стока на участке строительства, захламление территории строительными отходами, разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т. д.

Производственные и бытовые стоки, образующиеся на строительной площадке, должны очищаться и обезвреживаться.

В период строительства объекта основное воздействие на местную фауну будет связано с факторами беспокойства (шумы, присутствие работающих людей) и с локальным разрушением биотопа.

Однако разрушение биотопов коснётся лишь незначительного количества площадей и не может привести к существенному изменению видового состава и численности фауны. Факторы беспокойства при строительстве пункта перелива БГС будут носить эпизодический, временный характер и прекратят свое воздействие при остановке или окончании работ.

Территория строительной площадки после окончания строительно-монтажных работ должна быть:

- очищена от мусора;
- восстановлены газоны с посевом в них многолетних трав.

На территории запроектировано устройство газонов с посевом в них многолетних трав.

Исходя из условий строительства и эксплуатации проектируемых объектов, при условии выполнения комплекса природоохранных мероприятий, воздействие на животный и растительный миры не будет иметь необратимого характера.

Для снижения негативного воздействия в период строительства объекта и максимального сохранения растительного покрова рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- полностью исключается движение транспорта и строительной техники вне границ существующих и проектируемых подъездных автодорог;
- предотвращение захламления территории отходами строительства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места);
- предотвращение загрязнения почвенно-растительного покрова горюче-смазочными материалами.

Для снижения негативного воздействия на лесные массивы необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- соблюдение границ землеотвода;
- использование при строительстве автотранспорта с исправными двигателями, отработавшие газы должны соответствовать ГОСТ 17.2.2.05-97;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- соблюдение правил пожаробезопасности;
- запрещение разведения костров на строительных площадках;

- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства

В качестве охранных мероприятий от негативного воздействия на животный мир предусматривается:

- выполнение правил техники безопасности;
- ограничение доступа людей за пределы строящихся объектов (предусматривается в строительном-монтажном периоде на площадках временных ограждений);
- очистка территории от строительных и твердых бытовых отходов;
- ужесточение контроля за производственными и коммунальными стоками (сбор в ёмкости с дальнейшей утилизацией);
- ликвидация в кратчайшие сроки последствий аварийных ситуаций.
- своевременное проведение технической и биологической рекультивации на пастбищах и недопущение уничтожения древесно-кустарниковой растительности;
- предотвращение разливов нефти и нефтепродуктов;
- ограждение территории проектируемых установок для предупреждения попадания животных на территорию;
- уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи, котлованы могут оказаться ловушкой для попавших туда животных;
- обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей для локализации этих разливов.

Для снижения уровня возможного воздействия на окружающую среду и ихтиофауну близлежащих водоемов при строительстве проектируемых сооружений по рекомендуемому варианту предусмотрены следующие технические решения и мероприятия:

- защита подземных трубопроводов от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- контроль 100 % сварных стыков при строительстве;
- проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- ведение мониторинга природной среды.

8.3 Мероприятия по предотвращению попадания животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений

При проектировании и строительстве новых линий связи и электропередачи предусматриваются меры по предотвращению и сокращению риска гибели птиц в случае соприкосновения с токонесущими проводами на участках их крепления к конструкциям опор, а также при столкновении с проводами во время пролета.

Линии электропередачи, опоры и изоляторы оснащаются специальными птицевозащитными устройствами, в том числе препятствующими птицам устраивать гнездовья в местах, допускающих прикосновение птиц к токонесущим проводам.

Запрещается использование в качестве специальных птицевозащитных устройств неизолированных металлических конструкций.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия электромагнитного поля линий электропередачи вдоль этих линий устанавливаются санитарно-защитные полосы.

Запрещается превышение нормативов предельно допустимых уровней воздействия электромагнитных полей и иных вредных физических воздействий линий электропередачи на объекты животного мира.

Трансформаторные подстанции на линиях электропередачи, их узлы и работающие механизмы должны быть оснащены устройствами (изгородями, кожухами и другими),

предотвращающими проникновение животных на территорию подстанции и попадание их в указанные узлы и механизмы.

В местах массовой миграции птиц для предотвращения их гибели от столкновения с линиями связи рекомендуется замена воздушной проводной системы связи на подземную кабельную или радиорелейную.

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т.ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи предусматриваются меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

При выборе типов опор, траверс и иного оборудования для вновь сооружаемых ЛЭП средней мощности либо при замене отдельных участков, опор и иных элементов действующих линий необходимо использовать безопасные для птиц конструкции, не требующие оснащения дополнительными специальными птицевозащитными устройствами.

Вывод

- Луговые фитоценозы, расположенные в полосе отвода трасс нефтепроводов, испытывают временное воздействие при строительстве, в процессе эксплуатации воздействие практически отсутствует, постоянного отвода для трасс нефтепроводов не требуется.

- Намечаемая деятельность проводится на территории, на которой уже имеют место техногенного нарушения почвенного, растительного покрова, среды обитания животных.

- Намечаемые работы не будут затрагивать особо охраняемые природные территории и их буферные зоны. Отводимые земли являются землями сельскохозяйственного производства и ранее отведёнными в аренду и освоенными землями лесного фонда.

- Земли, отводимые во временное пользование из состава сельхозугодий, в процессе обустройства рекультивируются и по окончании работ могут быть вновь использоваться для сельскохозяйственного производства.

- Настоящим проектом не предусматривается рубка древесных насаждений.

- Редких и исчезающих видов растений на участке проведения работ не присутствует.

- Негативное воздействие на растительный покров при безаварийной эксплуатации будет обуславливаться главным образом поступлением загрязняющих веществ в атмосферу.

Анализ проведённых расчётов выбросов в атмосферу позволяет сделать вывод о том, что данный тип воздействия не окажет значительного влияния на состояние растительности объекта и прилегающих территорий .

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		132

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ НЕДР И КОНТИНЕНТАЛЬНОГО ШЕЛЬФА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Основными мероприятиями по охране недр являются:

- применение труб, материалов и арматуры соответствующей климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчётной минимальной температуре;
- механические характеристики труб, соединений трубопровода и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации газопровода при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);
- запорная арматура принята класса герметичности «А»;
- постоянные осмотры состояния трубопровода в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале;
- проведение не реже одного раза в год контрольного осмотра, проведение планового ремонта трубопровода. Время осмотра следует приурочивать к одному из очередных ремонтов.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектной документацией являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

На основании заключения Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № ПФО-01-03-06/849 от 20.05.22г. испрашиваемый земельный участок находится: в пределах границ Тавельского участка, предоставленного в пользование ЗАО «Предприятия Кара-Алтын» (лицензия ТАТ10735НЭ, действующая до 30.11.2043г.).

10. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЩЕРАСПРОСТРАНЕННЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ

Специальные мероприятия по охране недр не предусматриваются, поскольку при строительстве рассматриваемого объекта не предусмотрено изъятие и добыча полезных ископаемых, не предусмотрено проведение работ, связанных с недропользованием (подземное хранение нефти, газа, захоронение вредных веществ и отходов, сброс сточных вод), не предусмотрено накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

Эксплуатация карьеров в рамки настоящего проекта не рассматривается.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		133

11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ОБЪЕКТЕ И ПОСЛЕДСТВИЙ ИХ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЭКОСИСТЕМУ РЕГИОНА

11.1 Анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на объектах нефтегазодобывающего комплекса являются нарушения технологических процессов на промышленных предприятиях, технические ошибки обслуживающего персонала, нарушения противопожарных правил и правил техники безопасности, стихийные бедствия, террористические акты и т.п.

Исходными событиями (причинами) возникновения возможных аварий и инцидентов на проектируемом объекте могут быть:

1. механический износ технологического оборудования;
2. неплотность фланцевых соединений и их разрушение вследствие ошибочно выбранных типов уплотнений или конструкции фланцев, прокладочного материала, недостаточности затяжки болтов крепления, неполного напора крепежных изделий и т.п.;
3. коррозия стенок технологического оборудования;
4. непроходимость элементов технологических систем; неисправность систем регулирования параметров технологического процесса;
5. выход из строя уплотнений регуливающей и запорной арматуры;
6. несоответствие материала технологического оборудования условиям эксплуатации;
7. механические повреждения технологического оборудования;
8. ошибки допущенные в ремонте оборудования;
9. неисправность систем регулирования параметров технологического процесса;
10. эксплуатационные ошибки, вызванные действиями обслуживающего персонала;
11. террористические акты;
12. воздействие природных факторов.

Анализ основных причин аварий, аварийных ситуаций позволил выделить следующие взаимосвязанные группы причин. В целом причины возникновения аварийных ситуаций можно объединить в две группы:

- а) отказы (неполадки) оборудования и несовершенство автоматики, несовершенство техники;
- б) ошибочные действия персонала;
- в) природные факторы.

Главными причинами остаются неудовлетворительное состояние оборудования, вызванное его износом, а также технологической дисциплины; ошибки при пуске технологических процессов и выводе установок на режим эксплуатации; слабая организация и некачественное проведение ремонтных и опасных работ.

Разгерметизация технологических систем во многих случаях обусловлена повышенной скоростью коррозии металла и сверхдопустимым износом оборудования и трубопроводов. Во всех случаях за эксплуатацией аппаратов и трубопроводов необходимо осуществлять постоянный технический надзор; при этом частота проверок и методы определения дефектных участков должны выявляться с учетом скорости коррозии.

Исходя из анализа неполадок и аварий, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение при достаточной прочности конструкций аппаратов и трубопроводов, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременной локализации может произойти дальнейшее развитие аварии.

Наряду с общими характерными причинами нарушений герметичности технологических систем необходимо обратить внимание на специфические опасности, присущие трубопроводам. Так, остаточные напряжения в материале трубопроводов в

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		134

сочетании с напряжениями, возникающими при монтаже, в ряде случаев вызывают поломку элементов запорных устройств вследствие перекашивания уплотняющих поверхностей, разрывы под воздействием дополнительных напряжений при снижении температуры окружающей среды и т.д. Неправильная прокладка трубопроводов, выбор неподходящих способов компенсации температурных деформаций в системах, монтаж трубопроводов в ненадлежащем месте, применение труб из непригодных для данных температур материалов - все это приводит к авариям.

Анализ нарушений герметичности фланцевых соединений показывает, что они являются следствием ошибочно выбранных типов и конструкций фланцев, прокладочного материала, а также недостаточных или чрезмерно больших усилий и неравномерной затяжки и неполного комплекта крепежных деталей, неправильной установки прокладок и т.д.

К опасным внешним воздействиям можно отнести:

- природные явления;
- осадки и наклоны оборудования больше допустимых значений вследствие промораживания их основания и последующей оттайки; возможные наклоны и осадки емкостей приводят к снижению прочности и устойчивости самих емкостей, так и к возможным повреждениям технологических трубопроводов их обвязки;
- коррозионный износ материала стенок емкостей вследствие атмосферной и почвенной эрозии;
- ураганы и смерчи;
- влияние соседних производств;
- посторонние воздействия, диверсии.

Согласно закону РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ от 21.07.97 г. к категории опасных относятся объекты, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются и уничтожаются опасные вещества (воспламеняющиеся, окисляющиеся, горючие, взрывчатые и токсичные).

Нефть является смесью углеводородов, обладающей повышенной пожаро - и взрывоопасностью. Содержание углеводородов в нефти колеблется в пределах 89-90,5%. Примеси присутствуют в виде азотосодержащих органических соединений, нафтеновых и жирных кислот, асфальтенов, смол, органических соединений (сульфиды), меркаптанов и свободной серы. В очень небольших количествах в нефти присутствуют хлор, йод, фосфор, мышьяк, калий, натрий, кальций, магний, ванадий.

Основным показателем, определяющим опасность объекта, является частота возникновения аварии в течение года на единицу технологического оборудования:

- для нефтепроводов - 0,0964 аварий на км в год (по данным ОАО «Татнефть»), 0,16 аварий на км в год по результатам анализа федеральных данных.
- для технологического оборудования, работающего под давлением - $1 \cdot 10^{-4}$ аварий в год.

Возможные причины возникновения аварий на участках НП в основном обусловлены воздействием следующих восьми групп факторов.

Внешние антропогенные факторы;

- Коррозия;
- Качество производства труб;
- Качество строительно-монтажных работ;
- Конструктивно-технологические факторы;
- Природные воздействия;
- Эксплуатационные воздействия;
- Дефекты тела трубы и сварных швов.

Каждая их групп факторов характеризуется рядом составляющих, имеющих для каждого отдельно взятого участка свои специфические значения.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		135

Физический износ основного оборудования (нефтепровода, емкостей) в основном связан с цикличностью действия нагрузок на стенки трубопроводов. Воздействие различных природных факторов, (таких как низкая температура, повышенная коррозионная активность почв, наличие оползней и т.п.) может послужить причиной разгерметизации оборудования. Наиболее опасными в этом отношении являются участки нефтепроводов с подводными переходами через водные объекты, на которых имеет место усиленная коррозия металла, усугублённая невозможностью восстановления изоляционного покрытия.

Воздействие различного рода природных факторов, таких как низкая температура, повышенная коррозионная активность почв и т.п. также может послужить причиной разгерметизации оборудования. Наиболее опасными в этом отношении являются участки нефтепровода, проходящие по районам, где наблюдаются аномально низкие температуры, приводящие к повышенным температурным деформациям, что при наличии язвенной коррозии в металле трубопроводов и аппаратов может привести к хрупкому разрушению технологического оборудования, а также участки с подводными переходами через водные объекты, на которых имеет место усиленная коррозия металла, усугублённая невозможностью восстановления изоляционного покрытия.

Наиболее вероятные сценарии развития аварийных ситуаций на линейной части:

Возникновение и развитие аварий на объекте в общем виде можно представить следующим образом:

- 1) происходит нарушение герметичности системы или неконтролируемый выход опасного вещества и ПГФ (первичное облако);
- 2) нефть (нефтепродукт) выходит наружу, растекаясь по подстилающей поверхности;
- 3) в результате испарения образуется вторичное паровоздушное взрывопожароопасное облако;
- 4) случайный источник (открытый огонь, искрение электрооборудования, разряды статического электричества, разряды атмосферного электричества, искры механического происхождения и др.) приводит к воспламенению (взрыву) паров топливно-воздушной смеси (ТВС) с последующим развитием пожара разлития;
- 5) воздействие на людей, здания и сооружения поражающих факторов (избыточное давление, повышенная температура, токсичные продукты горения).

11.2 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона

Для предупреждения развития промышленной аварии, связанной с разгерметизацией оборудования и трубопроводов, предупреждения аварийной разгерметизации технологических систем, предусмотрены следующие мероприятия:

- технологический процесс осуществляется в герметичном оборудовании;
- применена запорно-регулирующая арматура соответствующего класса герметичности;
- контроль технологического процесса ведётся с применением автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- предусмотрена герметичная система аварийного и планового дренажа оборудования и трубопроводов;
- применены трубы с толщиной стенки из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчётных давлениях и в заданных климатических условиях;
- конструкция оборудования обеспечивает надёжность и безопасность эксплуатации в течение расчётного срока службы;
- соединение труб между собой на сварке, трубопровод не имеет фланцевых или

других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;

- надземные стальные трубопроводы и арматура, не подлежащие теплоизоляции, покрываются краской для защиты от атмосферной коррозии;
- подземные стальные трубопроводы для защиты от почвенной коррозии покрываются битумно-резиновой изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98;
- предусмотрена система неразрушающего контроля сварных соединений стальных трубопроводов и несущих конструкций;

испытание оборудования и трубопроводов предусмотрено после монтажа и ремонта..

Строгое соблюдение технологического процесса, трудовой дисциплины, а также нормативно-правовых актов в области промышленной и пожарной безопасности сводит к минимуму возникновение возможных аварийных ситуаций на проектируемом участке и последствий их воздействия на экосистему региона.

В целях минимизации последствий воздействия аварийных ситуаций на экосистему района, предусмотрены следующие мероприятия:

- снятие нефтезагрязненного плодородного слоя 30см на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.
- создание и обустройство системы временных приёмных траншей и амбаров для задержания и сбора нефти, водонефтяной эмульсии и загрязнённых талых вод с участка работ, в случае если авария произошла в осенне-зимне-весенний период.
- создание и обустройство обваловок по пути истекания нефти и на границе загрязненной территории.
- использование сорбента нефти.
- установка сорбирующих матов до ограничения территории движения нефтяной эмульсии и поверхностного стока.
- удаление матов с территории по мере заполнения.
- контроль за состоянием обваловок.
- проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.
- снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.
- проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.
- отходы, образующиеся при аварийных ситуациях, содержащие нефть должны передаваться на утилизацию специализированным предприятиям, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами.

При порывах нефтепроводов, аварийных разрывах при эксплуатации и работах по ремонту поверхностного оборудования на скважинах образуются нефтесодержащие почвы.

К нефтесодержащим почвам относятся поверхностные грунты различной степени насыщенные нефтью. Эти почвы являются исходным продуктом для установок по выделению нефти.

Нефтесодержащая почва – это почва, загрязнённая нефтью до уровня, при котором происходит нарушение экологического равновесия и соотношения между отдельными компонентами органического вещества почвы, что приводит к изменению свойств почвы и снижению ее продуктивности.

Для удаления жидкой части разлившейся нефти используют передвижные насосные агрегаты и автоцистерны. Жидкую часть разлившейся нефти (верхний слой, находящейся на поверхности почвы) транспортируют на установки подготовки нефти для переработки в объёме продукции.

Для сбора нефти, находящейся в почве используются бульдозеры и экскаваторы, преимущественно облегчённые. Собранный нефтесодержащий грунт и жидкую часть, не соответствующую требованиям приёма на установку подготовки нефти, доставляют на обработку на очистную установку и сдают с составлением акта (справки).

Программа по минимизации последствий воздействия нефтепродуктов на окружающую природную среду должна реализовываться до начала реализации проекта рекультивации нарушенных земель.

Определение готовности к локализации аварийных ситуаций на опасном производственном объекте, планирование действий производственного персонала и аварийно-спасательных служб по локализации и ликвидации аварийных ситуаций, разработка мероприятий, направленных на повышение противоаварийной защиты и снижения масштабов последствий аварий разработаны в составе планов локализации и ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС).

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		138

12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ БЛАГОПОЛУЧИЮ ПЕРСОНАЛА НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Согласно письму Роспотребнадзора по РТ № 11/10745 от 31.05.2022 Альметьевский муниципальный район является эндемичным по геморрагической лихорадке с почечным синдромом (ГЛПС), клещевому вирусному энцефалиту (КВЭ) и иксодовому боррелиозу (ИКБ).

Геморрагическая лихорадка с почечным синдромом представляет собой острое вирусное природно-очаговое заболевание зоонозной природы, характеризующееся системным поражением мелких сосудов, геморрагическим диатезом, гемодинамическими расстройствами с характерным поражением почек по типу острого интерстициального нефрита с развитием острой почечной недостаточности. В Российской Федерации ГЛПС занимает ведущее место по заболеваемости людей среди всех природно-очаговых инфекционных болезней.

Резервуарными хозяевами патогенных для человека хантавирусов являются грызуны из семейств мышинные и хомяковые.

Основным механизмом заражения человека является аспирационный (аэрогенный) с реализацией воздушно-капельного и воздушно-пылевого пути, при котором возбудитель, содержащийся в выделениях зверьков, в виде аэрозоля или пылевого облака попадает через верхние дыхательные пути в лёгкие человека, где условия для его размножения наиболее благоприятны, с последующей диссеминацией через кровь в другие органы и ткани. Возможен алиментарный механизм передачи при употреблении воды и продуктов, загрязнённых выделениями грызунов, а также контактный механизм передачи инфекционной болезни при контакте с инфицированными экскрементами грызунов через повреждённую кожу, слизистую оболочку рта, глаза, носа или со слюной при укусе зверьком человека. От человека к человеку инфекция не передаётся.

Инкубационный период продолжается от 4 до 49 календарных дней (чаще всего от 14 до 21 календарных дней).

Клещевой вирусный энцефалит (далее - КВЭ) является природно-очаговой острой вирусной инфекционной болезнью с трансмиссивным механизмом передачи возбудителя. Характеризуется преимущественным поражением центральной нервной системы, полиморфизмом клинических проявлений. Последствия заболевания разнообразны - от полного выздоровления до тяжёлых нарушений здоровья, приводящих к инвалидности и летальным исходам.

Резервуаром вируса КЭ являются иксодовые клещи и мелкие млекопитающие. Последние наряду с крупными млекопитающими и птицами выполняют роль прокормителей различных фаз развития иксодовых клещей.

Инкубационный период при трансмиссивном пути передачи длится 7-14 календарных дней, при алиментарном - 4-7 календарных дней.

Проектной документацией на время строительства и на время эксплуатации предусмотрены неспецифические профилактические мероприятия в соответствии с требованиями п. XIX. Профилактика геморрагической лихорадки с почечным синдромом СанПиН 3.3686-21 "Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней":

- благоустройство территории строительства и эксплуатации объекта;
- организацию и проведение дератизационных мероприятий против мышевидных грызунов,
- обеспечение грызунонепроницаемости проектируемых зданий;
- проведение профилактических дератизационных мероприятий против мышевидных грызунов на расчищенных территориях осенью и весной;

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

139

- уничтожение клещей (противоклещевые мероприятия) в природных биотопах с помощью акарицидных средств;
- использование специальной защитной одежды;
- применение специальных химических средств индивидуальной защиты от клещей: акарицидных средств (предназначены для обработки верхней одежды, применение на кожу недопустимо) и репеллентных средств (предназначены для обработки верхней одежды, применение на кожу возможно для защиты от кровососущих двукрылых). Применять средства необходимо в соответствии с прилагаемой инструкцией.

Кроме того, при проведении работ, в соответствии с требованиями Приказа Министерства здравоохранения РФ от 21.03.14г. № 125 «Об утверждении национального календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям» необходимо провести иммунизацию рабочих против клещевого энцефалита (за 14 дней до начала работ). Привитым против КВЭ считается лицо, получившее законченный курс вакцинации и 1 (или более) ревакцинацию.

Для экстренной профилактики против клещевого энцефалита и иксодового боррелиоза (ИКБ) используют человеческий иммуноглобулин. Экстренная профилактика противоклещевым иммуноглобулином должна проводиться в течение 72 часов после присасывания клеща. Препарат вводят лицам: непривитым против КВЭ, получившим неполный курс прививок, имеющим дефекты в вакцинальном курсе, не имеющим документального подтверждения о профилактических прививках в медицинских учреждениях. Сертифицированный иммуноглобулин человека против КЭ вводят в соответствии с указаниями, приведенными в инструкции по применению.

Иммуноглобулинопрофилактику проводят в медицинских организациях, определяемых органами управления здравоохранением муниципальных образований.

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.у.	Лист	№док.	Подп.	Дата		140

13. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)

Задачами организации и проведения производственного экологического мониторинга являются:

- организация и проведение наблюдения за количественными и качественными показателями характеризующими состояние окружающей среды районе расположения объекта и воздействием объекта на окружающую среду;

- оценка состояния окружающей среды, своевременное выявление и прогноз развития негативных процессов, влияющих на состояние окружающей среды, выработка рекомендаций по предотвращению вредных воздействий на нее;

Исследования и контроль должен осуществляться лабораториями, аккредитованными в установленном порядке на проведение таких работ.

Экологический мониторинг организуется с целью контроля соблюдения нормируемого воздействия на окружающую среду и изменением состояния ее компонентов в процессе СМР и эксплуатации объектов. (Федеральный Закон от 10.01.2002 №7-ФЗ № «Об охране окружающей среды»).

На период проведения строительных работ необходим комплексный контроль на соответствие проводимых работ природоохранным регламентам, заложенным в проекте.

Контроль экологически безопасного ведения работ и осуществления природоохранных мероприятий будет осуществлять организация, осуществляющая работы по строительству и обустройству, с привлечением представителей службы Охраны окружающей среды ЗАО «Предприятие Кара Алтын», федеральной экологической службы, санэпиднадзора, общественных организаций. На этом уровне будут осуществляться следующие виды контроля:

Таблица 13.1 Производственный экологический мониторинг на проектируемом участке

Параметры контроля	Методы контроля
Контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха	Метод аналитического контроля
Контроль соблюдения экологических требований при сборе, временном хранении и утилизации промышленных и хозяйственно-бытовых отходов; состояния ландшафта, почвенно-растительного покрова;	Визуальные наблюдения
Контроль работы системы сбора и очистки поверхностного стока	

Рекомендуемый мониторинг атмосферного воздуха

Целью производственного контроля состояния атмосферного воздуха является выявление динамики изменения состояния воздушной среды на всех этапах строительства и эксплуатации объектов для разработки мероприятий по предотвращению отрицательного воздействия хозяйственной деятельности.

Для уменьшения вероятности возникновения ситуаций с превышением ПДК, необходимо организовать контроль над выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Контроль состояния атмосферы на объектах предприятия согласно РД 39-0147098-017-90 и в соответствии с "Типовой инструкцией по организации системы контроля промышленных выбросов в отраслях промышленности" необходимо вести по двум направлениям:

-контроль над выбросами загрязняющих веществ в атмосферу;

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		141

-контроль над соблюдением норм допустимых выбросов вредных веществ, установленных для объектов предприятия.

Таблица 13.1 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели качества атмосферного воздуха на территории Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Кара Алтын»

№ п/п	Место отбора	Контролируемые показатели, мг/м ³	Периодичность
Производственный контроль атмосферного воздуха			
1	Тавельское м-ие, н.п. Ямаши (на границе жилой зоны)	сероводород	1 раз в год
2	Тавельское м-ие, н.п. Рокашево (на границе жилой зоны)		
3	Тавельское м-ие, н.п. Благодатное (на границе жилой зоны)		
Рекомендуемые посты наблюдения			
1	На границе СЗЗ куста № 1050	сероводород, углеводороды С1-С10	2 раз в год 2-4 квартал

Рекомендуется проводить производственный контроль, за состоянием атмосферного воздуха указанных постах наблюдения.

Рекомендуемый мониторинг поверхностных водных объектов

Мониторинг водных объектов представляет собой систему регулярных наблюдений за гидрологическими, гидрогеологическими и гидрохимическими показателями состояния водных объектов, обеспечивающую сбор, передачу и обработку полученной информации в целях своевременного выявления негативных процессов, прогнозирования их развития, предотвращения их последствий и определения эффективности осуществляемых водоохраняемых мероприятий.

На территории проектируемого объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» ЗАО «Кара Алтын» проводит производственный контроль состояния поверхностных водных объектов. График контроля состояния поверхностных водных объектов на территории Тавельского нефтяного месторождения представлен в таблице 13.2.

Таблица 13.2– Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели контроль состояния поверхностных водных объектов, на территории Тавельского нефтяного месторождения

№ п/п	Место отбора	Контролируемые показатели, мг/м ³	Периодичность
1	Река Кичуй	нитраты, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, железо, жесткость, нефтепродукты, рН, БПК5, ХПК, взвешенные вещества	20 раз в год
2	Р. Мёша		
3	Р. Тетвелька		
4	Запруда на р. Кирла		
5	Р. Тимерлик		

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

142

6	Р. Большой Черемшан д. Бурметьево		
7	Р. Челнинка		
8	Р. Кондурча		
9	Пруд Иглайкинский		
10	Р. Бурейка		

Дополнительного поста контроля состояния поверхностных водных объектов не требуется.

Рекомендуемый мониторинг качества подземных вод

На территории проектируемого объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» проводит производственный контроль состояния подземных вод. График контроля состояния подземных вод, утвержденный генеральным директором управляющей организации ЗАО «Кара Алтын», на территории Тавельского нефтяного месторождения представлен в таблице 13.3.

Таблица 13.3 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели контроль состояния подземных вод, на территории Тавельского нефтяного месторождения

№ п/п	Место отбора	Контролируемые показатели, мг/м ³	Периодичность
1	Родник Тетвель	нитраты, хлориды, сульфаты, железо общее, жесткость общая, рН, нефтепродукты, окисляемость, ПАВ, минерализация	14 в год
2	Родник Тавель		
3	Техническая скважина на БПО в н.п. Кирпичное		
4	Скважина техническая на УПСВ, ваосточнее н.п. Кирпичное		
5	Родник в н.п. Нижние Челны		
6	Родник у н.п. Новое Иглайкино		
7	Арт. скважина в н. п. Егоркино		

Мониторинг подземных вод, продолжить осуществлять на существующих пунктах контроля.

Рекомендуемый литомониторинг

Почва является самым консервативным компонентом экосистемы, поэтому ее используют как индикатор долговременных изменений, способных сохранять воздействия на длительное время. Производственный контроль состояния почвенного покрова рекомендуется осуществлять визуальным и инструментальным методами.

Сущность *визуального метода* контроля заключается в осмотре и регистрации мест нарушения и загрязнения земель, оценки состояния растительности и т.д. Такие работы выполняются обходчиками и операторами. Периодичность осмотра соответствует режиму работы указанных работников. При обследовании визуально контролируют признаки измененного состояния почв участков:

- механические нарушения поверхности участка,
- наличие пятен с измененным цветом почвы или грунта,
- угнетение или гибель растительности,

- затопление участка и т.п.

Инструментальный метод анализа позволяет идентифицировать токсикант, а также дает точную количественную информацию об их содержании.

Отбор проб на контрольных площадках организуется методом конверта согласно ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб». Средства отбора, условия консервации, хранения устанавливаются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.

Выбор наблюдаемых параметров осуществляется согласно требованиям соответствующих нормативных документов (СанПиН 1.2.3685-21, ГОСТ 17.4.3.02-85), а также исходя из данных о типах воздействия на почвенный покров.

На территории проектируемого объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» проводит производственный контроль состояния почвенного покрова. График контроля состояния почвенного покрова на территории Тавельского нефтяного месторождения представлен в таблице 13.4.

Таблица 13.4 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели состояния почвенного покрова, на территории Тавельского нефтяного месторождения

№ п/п	Место отбора	Контролируемые показатели, мг/м ³	Периодичность
1	В 30 м от площадки ДНС-1 Тавельского месторождения	Ph водной вытяжки, нефтепродукты	3 раза в год

Рекомендуется придерживаться существующего план-графика аналитического контроля почвенного контроля. Организация дополнительных пунктов контроля не целесообразна.

В период строительства нефтяных скважин и нефтепроводов среди компонентов природной среды для наблюдений целесообразно выделить наблюдения за состоянием почвенного покрова.

Рекомендуемая программа производственного экологического контроля отражена в таблице 13.5

Таблица 13.5 – Программа производственного экологического контроля в период строительства проектируемых объектов:

Месторасположение поста	Периодичность исследований	Компоненты, рекомендуемые для контроля
Почва на территории куста скважин К-1050 1 проба	- 1 раз после окончания СМР	Нефтепродукты, тяжелые металлы, хлориды, бенз/а/пирен

Таблица 13.6 – Рекомендованные дополнения к существующему план-графику производственного контроля ЗАО «Кара Алтын» после реализации проекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения»

Месторасположение поста	Периодичность исследований	Компоненты, рекомендуемые для контроля	Исполнитель
Атмосферный воздух			
На существующих постах: - Тавельское м-ие, н.п. Ямаши (на границе жилой зоны)	1 раз в год 2 раз в год 2-4 квар-тал	сероводород, углеводороды C1-C10 сероводород	Институт органической и физической химии им. А.Е. Арбузова*

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		144

<ul style="list-style-type: none"> - Тавельское м-ие, н.п. Рокашево (на границе жилой зоны) - Тавельское м-ие, н.п. Благодатное (на границе жилой зоны) <p>Дополнительный пост:</p> <ul style="list-style-type: none"> - На границе СЗЗ куста № 1050 			
Поверхностная вода			
<p>На существующих постах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Река Кичуй - Р. Мёша - Р. Тетвелька - Запруда на р. Кирла - Р. Тимерлик - Р. Большой Черемшан д. Бурметьево - Р. Челнинка - Р. Кондурча - Пруд Иглайкинский - Р. Буреика 	20 раз в год	нитраты, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, железо, жесткость, нефтепродукты, рН, БПК5, ХПК, взвешенные вещества	Институт органической и физической химии им. А.Е. Арбузова»*
Подземная вода			
<p>На существующих постах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Родник Тетвель - Родник Тавель - Техническая скважина на БПО н.п. Кирпичное - Скважина техническая на УПСВ, восточнее н.п. Кирпичное - Родник в н.п. Нижние Челны - Родник у н.п. Новое Иглайкино - Арт. скважина в н.п. Егоркино 	14 раз в год	нитраты, хлориды, сульфаты, железо общее, жесткость общая, рН, нефтепродукты, окисляемость, ПАВ, минерализация	Институт органической и физической химии им. А.Е. Арбузова»*
Почва			
<p>На существующих постах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - В 30 м от площадки - ДНС-1 Тавельского месторождения 	3 раза в год	Рн водной вытяжки, нефтепродукты	Институт органической и физической химии им. А.Е. Арбузова»*

*– исполнителем может быть другая организация, имеющая лицензию на право проведения подобных работ.

14. ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЁТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ

Плата за негативное воздействие на окружающую среду исчисляется лицами, обязанными вносить плату, самостоятельно путём умножения величины платёжной базы по каждому загрязняющему веществу, включённому в перечень загрязняющих веществ, по классу опасности отходов производства и потребления на соответствующие ставки указанной платы с применением коэффициентов, установленных настоящей статьёй, и суммирования полученных величин (ФЗ «Об охране окружающей среды, статья 16.3).

Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду устанавливаются за выбросы загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ в отношении каждого загрязняющего вещества, включённого в перечень загрязняющих веществ, а также за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности.

В настоящее время на основании имеющихся нормативных актов, определяется та часть экономического ущерба, которая оценивается платой, взимаемой в межрегиональное управление по экологическому техническому и атомному надзору (территориальный орган Ростехнадзора) за сброс в окружающую среду конкретного загрязняющего вещества.

Нормативы платы за выброс (сброс) загрязняющих веществ в атмосферный воздух, водные объекты, за размещение отходов производства и потребления приведены в Постановлении правительства РФ от 13 сентября 2016 г. N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями на 24 января 2020 года), N 758 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твёрдых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) с изменениями от 16 февраля 2019 и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее соответственно - постановление N 913, постановление N 758, ставки платы), с применением коэффициентов, установленных законодательством в области охраны окружающей среды, а также дополнительных коэффициентов, установленных постановлением N 913 и постановлением N 1148, и суммирования полученных величин (по каждому стационарному источнику загрязнения окружающей среды (далее - стационарный источник) и (или) объекту размещения отходов, по виду загрязнения и в целом по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, а также их совокупности).

Порядок определения платы и ее предельных размеров приведён в Постановлении Правительства РФ от 03.03.2017 г. №255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду (с изменениями на 17 августа 2020 года) (редакция, действующая с 1 января 2020 года)».

Постановлением Правительства РФ № 274 от 01.03.22 г. установлено, что в 2022 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,19.

Постановлением Правительства РФ «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» от 13 сентября 2016 г. N 913 с изменениями от 24 января 2020 г. Установлено, что в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду применяются с использованием дополнительного коэффициента 2.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

14.1 Платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Период строительства

Результаты расчета платы за выбросы загрязняющих веществ в период СМР в соответствии с данным проектом представлены в таблице 14.1.

Таблица 14.1– Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха в период строительства.

Загрязняющее вещество		Норматив на 2018 г, руб/т	Выброс т/период	Коэффициент	Плата за выброс, руб
1	2	3	4	5	6
123	диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер,на железу)	36,6	0,0006238	1,19	0,02716899
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца)	5473,5	0,0000489	1,19	0,31850844
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)	138,8	0,0441231	1,19	7,28790067
304	Азот (II) оксид; Азота оксид	93,5	0,0108501	1,19	1,20723638
328	Углерод; пигмент черный	36,6	0,0051121	1,19	0,2226524
330	Сера диоксид	45,4	0,0050222	1,19	0,27132938
333	Дигидросульфид; Сероводород	686,2	0,0000038	1,19	0,003103
337	Углерод оксид	1,6	0,0473995	1,19	0,09024865
342	Фтористые газообразные соединения- гидрофторид, кре	1094,7	0,0000474	1,19	0,06174765
344	Фториды неорганические плохо растворимые- алюминия	181,6	0,0000449	1,19	0,00970307
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	29,9	0,00153	1,19	0,05443893
703	Бенз[а]пирен; 3,4- Бензпирен	5472969	2,17E-08	1,19	0,14132848
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, мети	1823,6	0,00071	1,19	1,54075964
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер,на углерод	3,2	0,0012809	1,19	0,00487767
2732	Керосин	6,7	0,0142037	1,19	0,1132461

90-21-ООС1

Лист

147

Изм Кол.уч.Лист №док. Подп. Дата

2752	Уайт-спирит	6,7	0,00131	1,19	0,01044463
2754	Алканы C12-C19; Углеводороды предельные C12-C19; р	10,8	0,001349	1,19	0,01733735
2908	Пыль неорганическая:70- 20% двуокиси кремния (Шамот	56,1	0,0476699	1,19	3,18239485
	Итого		0,18132932		79,97813

Период эксплуатации

Результаты расчёта платы за выбросы загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов в соответствии с данным проектом представлены в таблице 14.2.

Таблица 14.2– Расчёт платы за загрязнение атмосферного воздуха в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Норматив на 2018 г, руб/т	Выброс т/период	Коэффициент	Плата за выброс, руб
1	2	3	4	5	6
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	686,2	0,0006931	1,19	0,56597021
410	Метан	108	0,0821396	1,19	10,5565814
415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	108	0,518948	1,19	66,695197
416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H12	0,1	0,0195809	1,19	0,00233013
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	13,4	0,000003	1,19	4,7838E-05
2750	Сольвент нафта	29,9	0,0202522	1,19	0,72059353
	всего		0,6416168		78,5407201

14.2 Платежи за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов выполнен в соответствии со следующими документами:

- Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 г. № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		148

коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Размер платы за размещение отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации объекта, определяется как произведение соответствующих ставок платы с учетом класса опасности отхода и массы размещаемого отхода.

Плата за размещение отходов определяется по формуле:

$$П = Н \times V \times К, \text{ где}$$

Н – норматив платы за размещение отходов в зависимости от класса опасности в пределах установленных нормативов в руб.;

V – рассчитанный лимит отходов производства и потребления, т;

К – дополнительный коэффициент (для 2019 г. равный 1,04).

Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) приняты в соответствии с Постановлением от 29.06.2018 г. № 758.

Период эксплуатации

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период эксплуатации представлен в таблице 14.3.

Таблица 14.3 – Расчет платы за размещение отходов в период строительства

Наименование отхода в соответствии с ФККО	Норматив платы за 1 т (на 2018 г.), руб.	Количество отхода, т/период	Плата за размещение отходов, руб.
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	663,2	0,001	0,67
Дополнительный коэффициент 1,19			Итого :0,79

Период строительства

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства представлен в таблице 14.3.

Таблица 14.3 – Расчет платы за размещение отходов в период строительства

Наименование отхода в соответствии с ФККО	Норматив платы за 1 т (на 2018 г.), руб.	Количество отхода, т/период	Плата за размещение отходов, руб.
Шлак сварочный	663,2	0,006	4
Дополнительный коэффициент 1,19			Итого:4,76

Согласно рекомендуемой программы производственного экологического контроля в период строительно-монтажных работ планируется контроль почвенного загрязнения в 1 точке по периметру строительной площадки куста скважин №1050 раз по завершении строительно-монтажных работ, по следующим загрязняющим веществам: нефтепродукты, хлориды, бенз/а/пирен, тяжелые металлы .

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

90-21-ООС1

Лист

149

Расчет производился на основании «Справочника базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства», Москва 1999 с применением коэффициента $K=54,75$ (индекс изменения стоимости изыскательских работ для строительства (по отношению к базовым ценам по состоянию на 1 января 1991 года) на IV квартал 2021 г. Письмо Минстроя России № 46012-ВА/09 от 25/10/2021).

Итого ожидаемые затраты на проведение экологического мониторинга в период строительно-монтажных работ составит 1749,63 руб

14.3 Сводный расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий
 Полный перечень и расчеты затрат на реализацию природоохранных мероприятий приведен в таблице 14.4.

Таблица 14.4 - Перечень и расчеты затрат на реализацию природоохранных мероприятий

Компонент природной среды или источник загрязнения	Затраты на реализацию природоохранных мероприятий (единовременные затраты)	Плата за воздействие на окружающую среду
При строительстве объекта, тыс.руб.		
Размещение отходов на полигоне ТБО	-	0,005
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	-	0,080
Рекультивация нарушенных земель	129,38	-
Мониторинг почвенного покрова	1,749	
Всего за период строительства:	131,129	0,085
При эксплуатации проектируемого объекта, тыс.руб.		
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	-	0,0079
Размещение отходов на полигоне ТБО	-	0,00079
Мониторинг почвенного покрова	-	-
Всего за период эксплуатации:	-	0,0087

ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ

- 1 Закон РФ «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ. 2002 г.
- 2 Закон РФ «Об охране атмосферного воздуха». №96-ФЗ. 1999 г.
- 3 Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ. 1998г.
- 4 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ.
- 5 Федеральный Закон РФ от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- 6 Федеральный закон от 25.10.2001 N 137-ФЗ (ред. от 03.07.2016) "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации".
- 7 Постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
- 8 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (с изменениями на 1 декабря 2021 года)
- 9 Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 19.11.2021 N 871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки
- 10 Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242 Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов (с изменениями на 4 октября 2021 года)
- 11 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе" (МРР-2017).
- 12 ГОСТ Р 59060-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации
- 13 ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель
- 14 ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы (ССОП). Рекультивация земель. Общие требования к землеванию
- 15 ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы (ССОП). Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ
- 16 ГОСТ 17.4.3.02-85 Охрана природы (ССОП). Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ
- 17 ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы (ССОП). Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель
- 18 ГОСТ Р 57678-2017 Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Ликвидация строительных отходов
- 19 ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов
- 20 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
- 21 СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
- 22 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов
- 23 СанПиН 2.1.8/2.2.4.2302-07 Гигиенические требования к размещению и эксплуатации

						90-21-ООС1	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		151

передающих радиотехнических объектов. Изменение N 1 к СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03

24 СанПиН 3.3686-21 Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней

25 Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 N 222 Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (с изменениями на 3 марта 2022 года)

26 СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменениями N 1, 2)

27 СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99*

28 СП 31.13330.2021 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения СНиП 2.04.02-84*

29 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (с изменениями на 12 января 2015 года) (редакция, действующая с 1 января 2017 года).

30 РД 39-0147009-723-88. Методика выбора комплекса мероприятий для предупреждения и ликвидации осложнений, связанных с нарушением устойчивости пород в процессе бурения. Краснодар. ВНИИКРнефть.

31 РД 39-0147585-153-97. Укрупненные нормативы образования отходов в АО «Татнефть». Бугульма, 1997.

32 РД 39-00147105-015-98 «Правила капитального ремонта магистральных нефтепроводов». Уфа. 1998г.

33 РД 39-00147105-006-97 «Инструкция по рекультивации земель нарушенных и загрязненных при аварийном и капитальном ремонте магистральных нефтепроводов». Уфа. 1997г.

32 РД 39-0147585-149-97. Инструкция по строительству, эксплуатации и ликвидации, земляных, амбаров при бурении и ремонте скважин. Авторы: Р.Г. Галеев, И.С. Катеев, Р.И. Катеев и др.

34 СП 103–34–96 «Подготовка строительной полосы». М. 1996г.

35 Сборник норм отвода земель для строительства линейных сооружений. Госстрой СССР. М. 1976 г.

36 "Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" (дополненное и переработанное), ОАО "НИИ Атмосфера", г. С-Пб, 2012 г.

37 Рекомендаций по оформлению и содержанию проекта нормативов ПДВ в атмосферу для предприятий, Москва, 1989г.

38 Инструкция по нормированию выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в атмосферу и водные объекты, Госкомприроды, 1989 г.

39 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, НИИ Атмосфера, 2012 г.

40 Рекомендации по основным вопросам воздухоохранной деятельности, Москва, 1995 г.

41 Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, СПб., 2005.

42 Руководство по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89. – Москва, 1999 г.

43 Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. ОНД-90.

44 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для АТП (расчетным методом), НИИАТ, 1998.

45 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). 1997 г.

46 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений). НИИ Атмосфера, 1997 г.

47 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники, НИИАТ, МАДИ, 1998.

48 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. НИПИОТСТРОМ, Новороссийск, 2001.

49 Методика проведение инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов, НИИАТ, НПО РосдорНИИ, 1998.

50 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. НИИ Атмосфера, 2001 г

									Лист
									152
Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	90-21-ООС1			

51 РД 39-142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. НИПИГазпереработка, 2001 г.

52 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Казанское управление «Оргнефтехимзаводы», 1997. Дополнения, НИИ Атмосфера, 1999.

53 Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования» РМ 62-91-90, ГИПРОКАУЧУК, Воронежский филиал, 1990

54 Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час (с дополнением). НИИ Атмосфера, СПб, 2000.

55 Инструктивно-методические указания по взиманию платы за загрязнение окружающей природной среды. М. 1998г.

58 Временные правила охраны окружающей природной среды от отходов производства и потребления в РФ. М. 1994г.

59 Сборник нормативно-методических документов «Безопасное обращение с отходами». «Интеграл», С-Петербург, 1998г.

60 Сборник нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления. Часть I и II. ТНПЦ «Экология». Тюмень, 1999г.

61 Приказа Минприроды России от 04.12.2014 г. №536 «Критерии отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».

62 Отраслевое руководство по анализу и управлению риском, связанным с техногенным воздействием на человека и окружающую среду при сооружении и эксплуатации объектов добычи, транспорта, хранения и переработки углеводородного сырья с целью повышения их надежности и безопасности. РАО «Газпром», М., 1996г.

63 РД 51-1-96 Инструкция Минтопэнерго РФ и МПР РФ по охране окружающей среды при строительстве скважин на суше на месторождениях углеводородов поликомпонентного состава, в том числе сероводородосодержащих. М.1996.

64 Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС, МЧС РФ, книга 2, М., 1994г.

65 Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Самара, 1996г.

66 А.И. Грищенко Г.С. Аكوпова В.М. Максимов «Экология. Нефть и газ. Изд. «Наука». М.1997.

67 Птицы Волжско-Камского края. Неворобьиные. – М., 1977 г.

68 СНиП 2.07.01-89 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

69 РДС 82-202-96 "Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве" (Москва, 1996 г.).

70 Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Госкомприроды, М.1999г.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

90-21-ООС1

Лист

153

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
 ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

08.04.2021г. № 12/944
 На № 239/21 от 24.03.2021г.

Директору
 ООО «Нефтегазизыскания»
 И.А.Мустафину

*О предоставлении информации
 по выполнению договорных обязательств*

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО «Нефтегазизыскания» договором (№С/353 от 01.04.2021г.) направляет информацию по фоновым концентрациям вредных примесей в атмосферном воздухе н.п. Новое Ибрайкино Аксубаевского района Республики Татарстан (ближайший населенный пункт к изысканиям) для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство дополнительных скважин Ивинского нефтяного месторождения. Обустройство куста №20 (проектные скважины № 5092, 5091, 5090, 5089, 5088, 5087, 5086, 5085)».

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Взвешенные вещества, мг/м ³	0.199
Диоксид серы, мг/м ³	0.018
Оксид углерода, мг/м ³	1.8
Диоксид азота, мг/м ³	0.055

Фон рассчитан по методическим рекомендациям ФГБУ «ГГО» для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, с учетом численности населения без детализации по градам скорости и направления ветра.

В соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794, срок действия фоновых концентраций ограничивается сроком действия инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство дополнительных скважин Ивинского нефтяного месторождения. Обустройство куста №20 (проектные скважины № 5092, 5091, 5090, 5089, 5088, 5087, 5086, 5085)».

Справка выдана ООО «Нефтегазизыскания» для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство дополнительных скважин Ивинского нефтяного месторождения. Обустройство куста №20 (проектные скважины № 5092, 5091, 5090, 5089, 5088, 5087, 5086, 5085)» и не подлежит передаче другим организациям.

Справка выдана ООО «Нефтегазизыскания»

Начальник

Исп. Э.Ф.Амирова
 293-33-62



С.Д.Захаров

УТВЕРЖАЮ
 Первый заместитель генерального директора -
 главный инженер ЗАО "Предприятие Кара Алтын"
 _____ А.И.Саттаров
 " ____ " _____ 2022г.

**Программа производственного контроля за состоянием окружающей среды по
 ЗАО "Предприятие Кара Алтын" на 2022 год.**

Осуществление контроля поверхностных вод

№ п/п	Точки отбора	Вещество	Ед.изм.	Кол-во испытаний за год
1	2	3	4	5
Раздел 1. Лабораторные работы				
1	река Кичуй	хлориды	1 проба	24
2	река Меша	сульфаты	1 проба	24
3	река Коммунка	нитраты	1 проба	24
4	река Тетьвелька	сухой остаток	1 проба	24
5	Запруда на р.Кирла	нефтепродукты	1 проба	24
6	р. Тимерлик	магний	1 проба	24
7	р. Большой Черемшан д.Бурметьево	взвешанные вещества	1 проба	24
8	р. Челнинка	железо общее	1 проба	24
9	Река Кондурча	жесткость общая	1 проба	24
10	Пруд Иглайкинский	рН	1 проба	24
11	Река Бурейка	БПК5	1 проба	24
12	река Бирля (у пересечения н/п)	ХПК	1 проба	24

Осуществление контроля подземных вод

1	родник Тетьвель	хлориды	1 проба	22
2	родник Тавель	сульфаты	1 проба	22
3	родник Рокашево	нитраты	1 проба	22
4	скваж. Рокашево	сухой остаток	1 проба	22
5	Скважина (производственная база в н.п. Кирпичное)	нефтепродукты	1 проба	22
6	Скважина техническая (УПСВ, восточнее н.п. Кирпичное)	магний	1 проба	22
7	колодец в д. Курманаево	жесткость общая	1 проба	22
8	родник в н.п. Нижние Челны	железо общее	1 проба	22
9	Родник у н.п. Новое Иглайкино	рН	1 проба	22
10	арт. скв.в н.п. Егоркино	окисляемость перманганатная	1 проба	22

Осуществление контроля почвы

1	20 м от ГЗНУ-1023	Приготовление водной вытяжки	1 проба	5
2	30 м от ДНС-2	рН водной вытяжки	1 проба	5

3	30 м от площадки УПСВ	нефтепродукты	1 проба	5
4	30 м от площадки ДНС-1			

Осуществление контроля атмосферного воздуха (источники выбросов)

1	Аканское месторождение. УПСВ. Печь ППГ-0,2Г (Печь №1)	Диоксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
2	Аканское месторождение. УПСВ. Печь ПП-0,63А (Печь №2)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
3	Аканское месторождение. УПСВ. Печь ПП-0,63А (Печь №3)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
4	Месторождения Нурлатского района Печь ПП-0,63 (печь №1)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	4
		Диоксид серы	1 проба	1
5	Месторождения Нурлатского района Печь ПП-0,63 (Печь №2)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	4
		Диоксид серы	1 проба	1
6	Месторождения Нурлатского района Печь ПП-0,63А Печь №2	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
7	Тавельское месторождение. Альметьевский район. ДНС-2. Печь ППГ-0,2Г (печь №1)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
8	Тавельское месторождение. Альметьевский район. ДНС-2. Печь ППГ-0,2Г (печь №2)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
9	Тавельское месторождение. Альметьевский район. ДНС-2. Печь ПП-0,63АЖ (печь №3)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1
10	Тавельское месторождение. Альметьевский район. База Рокашево. Топочная №1	Диоксид азота	1 проба	1
11	Тавельское месторождение. Альметьевский район. База Рокашево. Топочная №2	Диоксид азота	1 проба	1

12	Тавельское месторождение. Альметьевский район. База Рокашево. Топочная №3	Диоксид азота	1 проба	1
13	НПС "Бутаиха" Печь ПП-0,63 (печь №1)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
14	НПС "Бутаиха" Печь ПП-0,63 (печь №2)	Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид азота	1 проба	1
		Диоксид серы	1 проба	1

Осуществление контроля атмосферного воздуха (СЗЗ)

№ п/п	Точки отбора	Вещество	Ед.изм.	Кол-во испытаний за год
1	2	3	4	5
Раздел 1. Лабораторные работы				
1	р-н Нурл., м-е Аканское, УПСВ на границе СЗЗ (300 м)	Сероводород	1 проба	2
		Диоксид азота	1 проба	2
		Оксид углерода	1 проба	1
2	р-н Нурл., м-е Светлоозерское, ДНС-1 на границе СЗЗ (300 м)	Сероводород	1 проба	2
		Диоксиды азота	1 проба	2
		Оксид углерода	1 проба	1
3	р-н Альм., м-е Тавельское, ДНС-2 на границе СЗЗ (300 м)	Сероводород	1 проба	4
		Диоксиды азота	1 проба	3
		Оксид углерода	1 проба	2
4	р-н Нижн., м-е Тавельское, ГЗНУ-1023 на границе СЗЗ (300 м)	Сероводород	1 проба	4
		Оксид углерода	1 проба	2
5	р-н Нурлатский УСН при Зюлеевнефть на границе СЗЗ (300 м)	Сероводород	1 проба	1
		Диоксид азота	1 проба	1
		Оксид углерода	1 проба	1

Заместитель главного инженера - начальник ОТ и ПБ



Р.С. Сабиров



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____

на № _____

РАЗРЕШЕНИЕ

Экз. № _____

№В.19.165.17.60

**на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)**

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан
от 21.08.2017 г. №535-в/н

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

<i>Организационно- правовая форма</i>	Непубличные акционерные общества
<i>Местонахождение</i>	Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Шевченко, д. 48, 423450
<i>ОГРН</i>	1021601625176
<i>ИНН</i>	1644015713

Разрешается в период с 21.08.2017 г. по 21.08.2022 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:
Производственной территории №1 Тавельское нефтяное месторождение, Нижнекамский
район - Республика Татарстан, Нижнекамский район, Нижнекамский район;
Производственной территории №2 Светлоозерское, Урнякское Егоркинское, Осеннее
нефтяные месторождения - Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский
район;
Производственной территории №3 Аканское нефтяное месторождение - Республика
Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район;
Производственной территории №4 Тавельское нефтяное месторождение, Альметьевский
район - Республика Татарстан, Альметьевский район;
Производственной территории №5 НПС "Бутаиха" - Республика Татарстан, Нурлатский
район
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—4 (на ___ листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

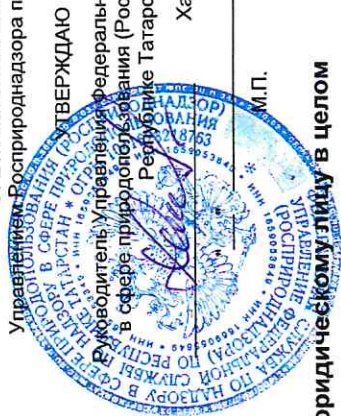
Дата выдачи разрешения: 21.08.2017 г.

Руководитель Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзор)
по Республике Татарстан



Хайрутдинов Ф.Ю.

Приложение *) № 4
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
от 21.08.2017г. № В.19.165.17.60, выданному
Республике Татарстан
Экз. № _____



Исполнитель: Управление Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования (Росприроднадзора) по
Республике Татарстан

Хайруллин Ф.Ю.

20 г.

М.П.

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

По производственной территории №1 Тавельское нефтяное месторождение, Нижнекамский район

Республика Татарстан, Нижнекамский район, Нижнекамский район, ОКТМО: 92644000, Рег. номер: 920010000590031

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)															
			Существующее положение 2017		2018		2019		2020		2021		2022					
			г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	2	3	0.128494	0.0702229167	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535
1	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.128494	0.0702229167	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535	0.128494	0.168535
2	0304 - Азот (III) оксид (Азота оксид)	3	0.0208801	0.0114116667	0.0208801	0.027388	0.0208801	0.027388	0.0208801	0.027388	0.0208801	0.027388	0.0208801	0.027388	0.0208801	0.027388	0.0208801	0.027388
3	0328 - Углерод (Сажа)	3	0.1317514	0.06928875	0.1317514	0.166293	0.1317514	0.166293	0.1317514	0.166293	0.1317514	0.166293	0.1317514	0.166293	0.1317514	0.166293	0.1317514	0.166293
4	0330 - Серва диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0.6343629	0.1186854167	0.6343629	0.284845	0.6343629	0.284845	0.6343629	0.284845	0.6343629	0.284845	0.6343629	0.284845	0.6343629	0.284845	0.6343629	0.284845
5	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0.0138174	0.0196646667	0.0138174	0.0471952	0.0138174	0.0471952	0.0138174	0.0471952	0.0138174	0.0471952	0.0138174	0.0471952	0.0138174	0.0471952	0.0138174	0.0471952
6	0337 - Углерод оксид	4	3.492709	0.84336	3.492709	2.024064	3.492709	2.024064	3.492709	2.024064	3.492709	2.024064	3.492709	2.024064	3.492709	2.024064	3.492709	2.024064
7	0402 - Буган	4	0.0292537	0.00526125	0.0292537	0.012627	0.0292537	0.012627	0.0292537	0.012627	0.0292537	0.012627	0.0292537	0.012627	0.0292537	0.012627	0.0292537	0.012627
8	0405 - Пентан	4	0.0103557	0.0018625	0.0103557	0.00447	0.0103557	0.00447	0.0103557	0.00447	0.0103557	0.00447	0.0103557	0.00447	0.0103557	0.00447	0.0103557	0.00447
9	0410 - Метан	-	0.2134218	0.138176125	0.2134218	0.3316227	0.2134218	0.3316227	0.2134218	0.3316227	0.2134218	0.3316227	0.2134218	0.3316227	0.2134218	0.3316227	0.2134218	0.3316227
10	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 - C5	-	1.0498314	1.2866845417	1.0498314	3.0880429	1.0498314	3.0880429	1.0498314	3.0880429	1.0498314	3.0880429	1.0498314	3.0880429	1.0498314	3.0880429	1.0498314	3.0880429

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
11	0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	0.3984025	0.30288925	ПДВ	0.3984025	0.7269342	ПДВ	0.3984025	0.7269342	ПДВ	0.3984025	0.7269342	ПДВ	0.3984025	0.7269342	ПДВ	0.3984025	0.4846228	ПДВ
12	0417 - Этан	-	0.0579085	0.010415	ПДВ	0.0579085	0.024996	ПДВ	0.0579085	0.024996	ПДВ	0.0579085	0.024996	ПДВ	0.0579085	0.024996	ПДВ	0.0579085	0.016664	ПДВ
13	0602 - Бензол	2	0.004919	0.001052625	ПДВ	0.004919	0.0025263	ПДВ	0.004919	0.0025263	ПДВ	0.004919	0.0025263	ПДВ	0.004919	0.0025263	ПДВ	0.004919	0.0016842	ПДВ
14	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0022294	0.0004457917	ПДВ	0.0022294	0.0010699	ПДВ	0.0022294	0.0010699	ПДВ	0.0022294	0.0010699	ПДВ	0.0022294	0.0010699	ПДВ	0.0022294	0.0007132667	ПДВ
15	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0025451	0.0015622083	ПДВ	0.0025451	0.0037493	ПДВ	0.0025451	0.0037493	ПДВ	0.0025451	0.0037493	ПДВ	0.0025451	0.0037493	ПДВ	0.0025451	0.0024995333	ПДВ
16	0703 - Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	1	0.000000001	0.0000000004	ПДВ	0.000000001	0.000000001	ПДВ	0.000000001	0.000000001	ПДВ	0.000000001	0.000000001	ПДВ	0.000000001	0.000000001	ПДВ	0.000000001	0.0000000007	ПДВ
17	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.0237137	0.1945080417	ПДВ	0.0237137	0.4668193	ПДВ	0.0237137	0.4668193	ПДВ	0.0237137	0.4668193	ПДВ	0.0237137	0.4668193	ПДВ	0.0237137	0.3112128667	ПДВ
18	1864 - Три(2-гидроксипропан)амин (Триэтаноламин)	-	0.0024733	0.0086581667	ПДВ	0.0024733	0.0207796	ПДВ	0.0024733	0.0207796	ПДВ	0.0024733	0.0207796	ПДВ	0.0024733	0.0207796	ПДВ	0.0024733	0.0138530667	ПДВ
19	2732 - Керосин	-	0.0749733	0.04288625	ПДВ	0.0749733	0.102927	ПДВ	0.0749733	0.102927	ПДВ	0.0749733	0.102927	ПДВ	0.0749733	0.102927	ПДВ	0.0749733	0.068618	ПДВ
20	2750 - Сольвент нефти	-	0.0482089	0.1082372083	ПДВ	0.0482089	0.2597693	ПДВ	0.0482089	0.2597693	ПДВ	0.0482089	0.2597693	ПДВ	0.0482089	0.2597693	ПДВ	0.0482089	0.17173795333	ПДВ
Итого по промплощадке			6.340251101	3.2352723754		6.340251101	7.764653701		6.340251101	7.764653701		6.340251101	7.764653701		6.340251101	7.764653701		6.340251101	5.1764358007	
В том числе твердых			0.131751401	0.0692887504		0.131751401	0.166293001		0.166293001	0.166293001		0.131751401	0.166293001		0.131751401	0.166293001		0.131751401	0.1108620007	
Жидких и газообразных			6.2084997	3.165983625		6.2084997	7.5983607		6.2084997	7.5983607		6.2084997	7.5983607		6.2084997	7.5983607		6.2084997	5.0655738	

По производственной территории №2 Светлоозерское, Урнякское Егоркинское, Осеннее нефтяные месторождения

Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег. номер: 920010000590005

№ п.п.	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																		
		Существующее положение 2017			2018			2019			2020			2021			2022			
		г/сек	т/год	ПДВ/ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ВСВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0123 - Диоксида триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0.0089653	0.01045875	ПДВ	0.0089653	0.025101	ПДВ	0.0089653	0.025101	ПДВ	0.0089653	0.025101	ПДВ	0.0089653	0.025101	ПДВ	0.0089653	0.016734	ПДВ
2	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0.0001319	0.0001933333	ПДВ	0.0001319	0.000464	ПДВ	0.0001319	0.000464	ПДВ	0.0001319	0.000464	ПДВ	0.0001319	0.000464	ПДВ	0.0001319	0.0003093333	ПДВ
3	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.4333657	1.5136701667	ПДВ	0.4333657	3.6328084	ПДВ	0.4333657	3.6328084	ПДВ	0.4333657	3.6328084	ПДВ	0.4333657	3.6328084	ПДВ	0.4333657	2.4218722667	ПДВ
4	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0.0894298	0.24515775	ПДВ	0.0894298	0.5883786	ПДВ	0.0894298	0.5883786	ПДВ	0.0894298	0.5883786	ПДВ	0.0894298	0.5883786	ПДВ	0.0894298	0.3922524	ПДВ
5	0328 - Углерод (Сажа)	3	0.1988992	0.77117	ПДВ	0.1988992	1.850808	ПДВ	0.1988992	1.850808	ПДВ	0.1988992	1.850808	ПДВ	0.1988992	1.850808	ПДВ	0.1988992	1.233872	ПДВ
6	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	20.0248636	58.079099	ПДВ	20.0248636	139.3898376	ПДВ	20.0248636	139.3898376	ПДВ	20.0248636	139.3898376	ПДВ	20.0248636	139.3898376	ПДВ	20.0248636	92.9265584	ПДВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
7	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0.0348289	0.065524375	ПДВ	0.0348289	0.1572585	ПДВ	0.0348289	0.1572585	ПДВ	0.0348289	0.1572585	ПДВ	0.0348289	0.1572585	ПДВ	0.0348289	0.104839	ПДВ
8	0337 - Углерод оксид	4	5.2677447	7.275991	ПДВ	5.2677447	17.4623784	ПДВ	5.2677447	17.4623784	ПДВ	5.2677447	17.4623784	ПДВ	5.2677447	17.4623784	ПДВ	5.2677447	11.6415856	ПДВ
9	0342 - Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремния тетрафторид [Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор)	2	0.000056	0.000044125	ПДВ	0.000056	0.000099	ПДВ	0.000056	0.000099	ПДВ	0.000056	0.000099	ПДВ	0.000056	0.000099	ПДВ	0.000056	0.000066	ПДВ
10	0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) [Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (Фторид алюминия, фторид кальция, Гексафторалюминат натрия)] (в пересчете на фтор)	2	0.0000602	0.0000441667	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.0000706667	ПДВ
11	0402 - Буган	4	0.0819208	0.1075579167	ПДВ	0.0819208	0.258139	ПДВ	0.0819208	0.258139	ПДВ	0.0819208	0.258139	ПДВ	0.0819208	0.258139	ПДВ	0.0819208	0.1720926667	ПДВ
12	0405 - Пентан	4	0.0462841	0.06076875	ПДВ	0.0462841	0.145845	ПДВ	0.0462841	0.145845	ПДВ	0.0462841	0.145845	ПДВ	0.0462841	0.145845	ПДВ	0.0462841	0.09723	ПДВ
13	0410 - Метан	-	0.1591045	0.3963026667	ПДВ	0.1591045	0.9511264	ПДВ	0.1591045	0.9511264	ПДВ	0.1591045	0.9511264	ПДВ	0.1591045	0.9511264	ПДВ	0.1591045	0.6340842667	ПДВ
14	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 - C5	-	3.306044	6.80756575	ПДВ	3.306044	16.3381578	ПДВ	3.306044	16.3381578	ПДВ	3.306044	16.3381578	ПДВ	3.306044	16.3381578	ПДВ	3.306044	10.8921052	ПДВ
15	0416 - Смесь углеводородов предельных C6 - C10	-	1.4991081	5.8985912083	ПДВ	1.4991081	14.1566189	ПДВ	1.4991081	14.1566189	ПДВ	1.4991081	14.1566189	ПДВ	1.4991081	14.1566189	ПДВ	1.4991081	9.4377459333	ПДВ
16	0417 - Этан	-	0.0690237	0.0906245833	ПДВ	0.0690237	0.217499	ПДВ	0.0690237	0.217499	ПДВ	0.0690237	0.217499	ПДВ	0.0690237	0.217499	ПДВ	0.0690237	0.1449993333	ПДВ
17	0602 - Бензол	2	0.01947	0.0789888333	ПДВ	0.01947	0.1895732	ПДВ	0.01947	0.1895732	ПДВ	0.01947	0.1895732	ПДВ	0.01947	0.1895732	ПДВ	0.01947	0.1263821333	ПДВ
18	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0329685	0.0882962083	ПДВ	0.0329685	0.2119109	ПДВ	0.0329685	0.2119109	ПДВ	0.0329685	0.2119109	ПДВ	0.0329685	0.2119109	ПДВ	0.0329685	0.1412739333	ПДВ
19	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0106322	0.0285474583	ПДВ	0.0106322	0.0685139	ПДВ	0.0106322	0.0685139	ПДВ	0.0106322	0.0685139	ПДВ	0.0106322	0.0685139	ПДВ	0.0106322	0.0456759333	ПДВ
20	0703 - Бензальдегид (3,4-Бензилбензол)	1	0.00000002	0.0000000021	ПДВ	0.00000002	0.000000005	ПДВ	0.00000002	0.000000005	ПДВ	0.00000002	0.000000005	ПДВ	0.00000002	0.000000005	ПДВ	0.00000002	0.0000000033	ПДВ
21	1042 - Буган-1-ол (Спирт n-бутиловый)	3	0.0013889	0.0009166667	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0014666667	ПДВ
22	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.0687917	0.494335375	ПДВ	0.0687917	1.1864049	ПДВ	0.0687917	1.1864049	ПДВ	0.0687917	1.1864049	ПДВ	0.0687917	1.1864049	ПДВ	0.0687917	0.7909366	ПДВ
23	1119 - 2-Этоксипропанол (Этилцелозолье, Этиловый эфир этиленгликоля)	-	0.0020833	0.001375	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0022	ПДВ
24	1864 - Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин)	-	0.0087267	0.041150417	ПДВ	0.0087267	0.0986761	ПДВ	0.0087267	0.0986761	ПДВ	0.0087267	0.0986761	ПДВ	0.0087267	0.0986761	ПДВ	0.0087267	0.0657840667	ПДВ
25	2732 - Керосин	-	0.0249911	0.0142954167	ПДВ	0.0249911	0.034309	ПДВ	0.0249911	0.034309	ПДВ	0.0249911	0.034309	ПДВ	0.0249911	0.034309	ПДВ	0.0249911	0.0228726667	ПДВ
26	2750 - Сольвент нефти	-	0.1431264	0.3193685833	ПДВ	0.1431264	0.7664846	ПДВ	0.1431264	0.7664846	ПДВ	0.1431264	0.7664846	ПДВ	0.1431264	0.7664846	ПДВ	0.1431264	0.5109897333	ПДВ
27	2752 - Уайт-спирит	-	0.0199762	0.076097125	ПДВ	0.0199762	0.1826331	ПДВ	0.0199762	0.1826331	ПДВ	0.0199762	0.1826331	ПДВ	0.0199762	0.1826331	ПДВ	0.0199762	0.1217554	ПДВ
28	2902 - Вязельные вещества	3	0.0458935	0.0181991667	ПДВ	0.0458935	0.043678	ПДВ	0.0458935	0.043678	ПДВ	0.0458935	0.043678	ПДВ	0.0458935	0.043678	ПДВ	0.0458935	0.0291186667	ПДВ
		Итого по промплощадке		82.484295543		31.597879002	197.96230930		31.597879002	197.96230930		31.597879002	197.96230930		31.597879002	197.96230930		31.597879002	131.57487287	
		В том числе твердых		0.8000654187		0.253950102	1.920157005		0.253950102	1.920157005		0.253950102	1.920157005		0.253950102	1.920157005		0.253950102	1.28010467	

Жидких и газообразных	31.3439289	81.684230125	31.3439289	196.0421523	31.3439289	196.0421523	31.3439289	196.0421523	31.3439289	196.0421523	31.3439289	196.0421523	31.3439289	196.0421523	31.3439289	196.0421523
-----------------------	------------	--------------	------------	-------------	------------	-------------	------------	-------------	------------	-------------	------------	-------------	------------	-------------	------------	-------------

По производственной территории №3 Аканское нефтяное месторождение
Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег. номер: 920010000590010

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																	
			Существующее положение 2017		2018		2019		2020		2021		2022							
			г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0123 - дижелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на марганец (IV) оксид)	3	0,0089653	0,01045875	ПДВ	0,0089653	0,025101	ПДВ	0,0089653	0,025101	ПДВ	0,0089653	0,025101	ПДВ	0,0089653	0,025101	ПДВ	0,0089653	0,016734	ПДВ
2	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	0,0001319	0,0001933333	ПДВ	0,0001319	0,000464	ПДВ	0,0001319	0,000464	ПДВ	0,0001319	0,000464	ПДВ	0,0001319	0,000464	ПДВ	0,0001319	0,0003093333	ПДВ
3	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,6560602	2,8872532083	ПДВ	0,6560602	6,9294077	ПДВ	0,6560602	6,9294077	ПДВ	0,6560602	6,9294077	ПДВ	0,6560602	6,9294077	ПДВ	0,6560602	4,6196051333	ПДВ
4	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,0885643	0,4683651667	ПДВ	0,0885643	1,1240764	ПДВ	0,0885643	1,1240764	ПДВ	0,0885643	1,1240764	ПДВ	0,0885643	1,1240764	ПДВ	0,0885643	0,7493842667	ПДВ
5	0328 - Углерод (Сажа)	3	0,173602	1,14764	ПДВ	0,173602	2,754336	ПДВ	0,173602	2,754336	ПДВ	0,173602	2,754336	ПДВ	0,173602	2,754336	ПДВ	0,173602	1,836224	ПДВ
6	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	15,179061	30,055848541	ПДВ	15,179061	72,1340365	ПДВ	15,179061	72,1340365	ПДВ	15,179061	72,1340365	ПДВ	15,179061	72,1340365	ПДВ	15,179061	48,089357666	ПДВ
7	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,0254839	0,0573992083	ПДВ	0,0254839	0,1377581	ПДВ	0,0254839	0,1377581	ПДВ	0,0254839	0,1377581	ПДВ	0,0254839	0,1377581	ПДВ	0,0254839	0,0918387333	ПДВ
8	0337 - Углерод оксид	4	9,6864286	11,099502125	ПДВ	9,6864286	26,6388051	ПДВ	9,6864286	26,6388051	ПДВ	9,6864286	26,6388051	ПДВ	9,6864286	26,6388051	ПДВ	9,6864286	17,7592034	ПДВ
9	0342 - Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид [фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор)	2	0,000056	0,00004125	ПДВ	0,000056	0,000099	ПДВ	0,000056	0,000099	ПДВ	0,000056	0,000099	ПДВ	0,000056	0,000099	ПДВ	0,000056	0,000066	ПДВ
10	0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) [фтористые соединения; плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, Гексафторалюминат натрия)] (в пересчете на фтор)	2	0,0000602	0,0000441667	ПДВ	0,0000602	0,000106	ПДВ	0,0000602	0,000106	ПДВ	0,0000602	0,000106	ПДВ	0,0000602	0,000106	ПДВ	0,0000602	0,0000706667	ПДВ
11	0402 - Бутан	4	0,1458032	0,20978875	ПДВ	0,1458032	0,503493	ПДВ	0,1458032	0,503493	ПДВ	0,1458032	0,503493	ПДВ	0,1458032	0,503493	ПДВ	0,1458032	0,335662	ПДВ
12	0405 - Пентан	4	0,0500652	0,07203625	ПДВ	0,0500652	0,172887	ПДВ	0,0500652	0,172887	ПДВ	0,0500652	0,172887	ПДВ	0,0500652	0,172887	ПДВ	0,0500652	0,115258	ПДВ
13	0410 - Метан	-	0,0885624	0,3190116667	ПДВ	0,0885624	0,765628	ПДВ	0,0885624	0,765628	ПДВ	0,0885624	0,765628	ПДВ	0,0885624	0,765628	ПДВ	0,0885624	0,5104186667	ПДВ
14	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 - C5	-	8,5640835	14,40035725	ПДВ	8,5640835	34,5608574	ПДВ	8,5640835	34,5608574	ПДВ	8,5640835	34,5608574	ПДВ	8,5640835	34,5608574	ПДВ	8,5640835	23,0405716	ПДВ
15	0416 - Смесь углеводородов предельных C6 - C10	-	3,4971233	7,5779241667	ПДВ	3,4971233	18,187018	ПДВ	3,4971233	18,187018	ПДВ	3,4971233	18,187018	ПДВ	3,4971233	18,187018	ПДВ	3,4971233	12,124678666	ПДВ
16	0417 - Этан	-	0,1182681	0,17017	ПДВ	0,1182681	0,408408	ПДВ	0,1182681	0,408408	ПДВ	0,1182681	0,408408	ПДВ	0,1182681	0,408408	ПДВ	0,1182681	0,272272	ПДВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
17	0602 - Бензол	2	0.0957531	0.0391314583	ПДВ	0.0957531	0.0939155	ПДВ	0.0957531	0.0939155	ПДВ	0.0957531	0.0939155	ПДВ	0.0957531	0.0939155	ПДВ	0.0957531	0.0626103333	ПДВ
18	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0384181	0.05621175	ПДВ	0.0384181	0.1349082	ПДВ	0.0384181	0.1349082	ПДВ	0.0384181	0.1349082	ПДВ	0.0384181	0.1349082	ПДВ	0.0384181	0.0899388	ПДВ
19	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0241022	0.0191315833	ПДВ	0.0241022	0.0459158	ПДВ	0.0241022	0.0459158	ПДВ	0.0241022	0.0459158	ПДВ	0.0241022	0.0459158	ПДВ	0.0241022	0.0306105333	ПДВ
20	0703 - Бензальден (3,4-Бензальден)	1	0.000000002	0.0000000029	ПДВ	0.000000002	0.000000007	ПДВ	0.000000002	0.000000007	ПДВ	0.000000002	0.000000007	ПДВ	0.000000002	0.000000007	ПДВ	0.000000002	0.0000000047	ПДВ
21	1042 - Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0.0013889	0.0009166667	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0014666667	ПДВ
22	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.0610054	0.5366667917	ПДВ	0.0610054	1.2880003	ПДВ	0.0610054	1.2880003	ПДВ	0.0610054	1.2880003	ПДВ	0.0610054	1.2880003	ПДВ	0.0610054	0.8586666667	ПДВ
23	1119 - 2-Этокситанол (Этилцетозоль, Этиловый эфир этиленгликоля)	-	0.0020833	0.001375	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0022	ПДВ
24	2732 - Керосин	-	0.0374767	0.0091866667	ПДВ	0.0374767	0.022048	ПДВ	0.0374767	0.022048	ПДВ	0.0374767	0.022048	ПДВ	0.0374767	0.022048	ПДВ	0.0374767	0.0146986667	ПДВ
25	2750 - Сольвент нефти	-	0.1090472	0.2466574167	ПДВ	0.1090472	0.5919778	ПДВ	0.1090472	0.5919778	ПДВ	0.1090472	0.5919778	ПДВ	0.1090472	0.5919778	ПДВ	0.1090472	0.3946518667	ПДВ
26	2752 - Уайт-спирит	-	0.0195882	0.0634171667	ПДВ	0.0195882	0.1522012	ПДВ	0.0195882	0.1522012	ПДВ	0.0195882	0.1522012	ПДВ	0.0195882	0.1522012	ПДВ	0.0195882	0.1014674667	ПДВ
27	2902 - Вазелиновые вещества	3	0.0458333	0.018155	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.029048	ПДВ
28	2908 - Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	3	0.0000602	0.0000441667	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.000106	ПДВ	0.0000602	0.0000706667	ПДВ
Итого по промплощадке			38.717075702	69.466927502 ⁹		38.717075702	166.72062600 ⁷		38.717075702	166.72062600 ⁷		38.717075702	166.72062600 ⁷		38.717075702	166.72062600 ⁷		38.717075702	111.14708400 ⁴⁷	
В том числе твердых			0.228652902	1.1765354196		0.228652902	2.823685007		0.228652902	2.823685007		0.228652902	2.823685007		0.228652902	2.823685007		0.228652902	1.8824566713	
Жидких и газообразных			38.4884228	68.290392083 ³		38.4884228	163.896941		38.4884228	163.896941		38.4884228	163.896941		38.4884228	163.896941		38.4884228	109.26462733 ³³	

По производственной территории №4 Тавельское нефтяное месторождение, Альметьевский район

Республика Татарстан, Альметьевский район, ОКТМО: 92608000, Рег. номер: 920010000590012

№ п.п.	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																	
			Существующее положение 2017		2018		2019		2020		2021		2022							
			г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	0123 - диоксид триоксида (железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0.0080091	0.0074216667	ПДВ	0.0080091	0.017812	ПДВ	0.0080091	0.017812	ПДВ	0.0080091	0.017812	ПДВ	0.0080091	0.017812	ПДВ	0.0080091	0.0118746667	ПДВ
2	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	0.0001712	0.0002504167	ПДВ	0.0001712	0.000601	ПДВ	0.0001712	0.000601	ПДВ	0.0001712	0.000601	ПДВ	0.0001712	0.000601	ПДВ	0.0001712	0.0004006667	ПДВ
3	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.5023902	1.6967254683	ПДВ	0.5023902	4.0721411	ПДВ	0.5023902	4.0721411	ПДВ	0.5023902	4.0721411	ПДВ	0.5023902	4.0721411	ПДВ	0.5023902	2.7147607333	ПДВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0.0880222	0.2752275417	ПДВ	0.0880222	0.6605461	ПДВ	0.0880222	0.6605461	ПДВ	0.0880222	0.6605461	ПДВ	0.0880222	0.6605461	ПДВ	0.0880222	0.4403640667	ПДВ
5	0328 - Углерод (Сажа)	3	0.1561094	0.77813	ПДВ	0.1561094	1.867512	ПДВ	0.1561094	1.867512	ПДВ	0.1561094	1.867512	ПДВ	0.1561094	1.867512	ПДВ	0.1561094	1.245008	ПДВ
6	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	22.0683268	33.037357625	ПДВ	22.0683268	79.2896583	ПДВ	22.0683268	79.2896583	ПДВ	22.0683268	79.2896583	ПДВ	22.0683268	79.2896583	ПДВ	22.0683268	52.8597722	ПДВ
7	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0.0293346	0.0893311667	ПДВ	0.0293346	0.2143948	ПДВ	0.0293346	0.2143948	ПДВ	0.0293346	0.2143948	ПДВ	0.0293346	0.2143948	ПДВ	0.0293346	0.1429298667	ПДВ
8	0337 - Углерод оксид	4	8.856351	7.6087062917	ПДВ	8.856351	18.2608951	ПДВ	8.856351	18.2608951	ПДВ	8.856351	18.2608951	ПДВ	8.856351	18.2608951	ПДВ	8.856351	12.1793900667	ПДВ
9	0342 - Фтористые газообразные соединения - гидрфторид, кремний тетрафторид [фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор)	2	0.0001008	0.0001483333	ПДВ	0.0001008	0.000356	ПДВ	0.0001008	0.000356	ПДВ	0.0001008	0.000356	ПДВ	0.0001008	0.000356	ПДВ	0.0001008	0.0002373333	ПДВ
10	0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (апоиминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	2	0.0001084	0.0001591667	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.0002546667	ПДВ
11	0402 - Бутан	4	0.0490657	0.0644208333	ПДВ	0.0490657	0.15461	ПДВ	0.0490657	0.15461	ПДВ	0.0490657	0.15461	ПДВ	0.0490657	0.15461	ПДВ	0.0490657	0.1030733333	ПДВ
12	0405 - Пентан	4	0.017369	0.0228045833	ПДВ	0.017369	0.054731	ПДВ	0.017369	0.054731	ПДВ	0.017369	0.054731	ПДВ	0.017369	0.054731	ПДВ	0.017369	0.0364873333	ПДВ
13	0410 - Метан	-	0.8784378	0.8593405	ПДВ	0.8784378	2.0624172	ПДВ	0.8784378	2.0624172	ПДВ	0.8784378	2.0624172	ПДВ	0.8784378	2.0624172	ПДВ	0.8784378	1.3749448	ПДВ
14	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 - C5	-	5.7563971	4.4523163333	ПДВ	5.7563971	10.6855592	ПДВ	5.7563971	10.6855592	ПДВ	5.7563971	10.6855592	ПДВ	5.7563971	10.6855592	ПДВ	5.7563971	7.1237061333	ПДВ
15	0416 - Смесь углеводородов предельных C6 - C10	-	2.3744283	2.0681920417	ПДВ	2.3744283	4.9636609	ПДВ	2.3744283	4.9636609	ПДВ	2.3744283	4.9636609	ПДВ	2.3744283	4.9636609	ПДВ	2.3744283	3.3091072667	ПДВ
16	0417 - Этан	-	0.0971269	0.1275229167	ПДВ	0.0971269	0.306055	ПДВ	0.0971269	0.306055	ПДВ	0.0971269	0.306055	ПДВ	0.0971269	0.306055	ПДВ	0.0971269	0.2040366667	ПДВ
17	0602 - Бензол	2	0.0302375	0.0181127083	ПДВ	0.0302375	0.0434705	ПДВ	0.0302375	0.0434705	ПДВ	0.0302375	0.0434705	ПДВ	0.0302375	0.0434705	ПДВ	0.0302375	0.0289803333	ПДВ
18	0616 - Диметилбензол (Смолот) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0348326	0.0494805	ПДВ	0.0348326	0.1187532	ПДВ	0.0348326	0.1187532	ПДВ	0.0348326	0.1187532	ПДВ	0.0348326	0.1187532	ПДВ	0.0348326	0.0791688	ПДВ
19	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0189348	0.01044275	ПДВ	0.0189348	0.0250626	ПДВ	0.0189348	0.0250626	ПДВ	0.0189348	0.0250626	ПДВ	0.0189348	0.0250626	ПДВ	0.0189348	0.0167084	ПДВ
20	0703 - Бензальпирен (3,4-Бензальпирен)	1	0.000000027	0.0000001021	ПДВ	0.000000027	0.000000245	ПДВ	0.000000027	0.000000245	ПДВ	0.000000027	0.000000245	ПДВ	0.000000027	0.000000245	ПДВ	0.000000027	0.0000001633	ПДВ
21	1042 - Бутан-1-ол (Спирт n-бутиловый)	3	0.0013889	0.0009166667	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0022	ПДВ	0.0013889	0.0014686667	ПДВ
22	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.023544	0.0908460417	ПДВ	0.023544	0.2180305	ПДВ	0.023544	0.2180305	ПДВ	0.023544	0.2180305	ПДВ	0.023544	0.2180305	ПДВ	0.023544	0.1453536667	ПДВ
23	1119 - 2-Этоксипанол (Этилцеллозольва, Этиловый эфир этилглицероля)	-	0.0020833	0.0011375	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0033	ПДВ	0.0020833	0.0022	ПДВ
24	1864 - Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин)	-	0.0024432	0.0077027083	ПДВ	0.0024432	0.0184865	ПДВ	0.0024432	0.0184865	ПДВ	0.0024432	0.0184865	ПДВ	0.0024432	0.0184865	ПДВ	0.0024432	0.0123243333	ПДВ
25	2732 - Керосин	-	0.0624678	0.0173554167	ПДВ	0.0624678	0.041653	ПДВ	0.0624678	0.041653	ПДВ	0.0624678	0.041653	ПДВ	0.0624678	0.041653	ПДВ	0.0624678	0.0277686667	ПДВ
26	2750 - Сольвент нефти	-	0.0482031	0.105290625	ПДВ	0.0482031	0.2526975	ПДВ	0.0482031	0.2526975	ПДВ	0.0482031	0.2526975	ПДВ	0.0482031	0.2526975	ПДВ	0.0482031	0.168465	ПДВ
27	2752 - Уайт-спирит	-	0.0195958	0.0728116667	ПДВ	0.0195958	0.174748	ПДВ	0.0195958	0.174748	ПДВ	0.0195958	0.174748	ПДВ	0.0195958	0.174748	ПДВ	0.0195958	0.1164986667	ПДВ

1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
28	2902 - Ввешенные вещества		3	0.0458333	0.018155	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.043572	ПДВ	0.0458333	0.029048	ПДВ
29	2908 - Пыль неорганическая; 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)		3	0.0001084	0.0001591667	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.000382	ПДВ	0.0001084	0.0002546667	ПДВ
Итого по промплощадке				41.171421227	51.480703227		41.171421227	123.55368774		41.171421227	123.55368774		41.171421227	123.55368774		41.171421227	123.55368774		41.171421227	82.369125163	
В том числе твердых				0.210339827	0.8042755188		0.210339827	1.930261245		0.210339827	1.930261245		0.210339827	1.930261245		0.210339827	1.930261245		0.210339827	1.28684083	
Жидких и газообразных				40.9610814	50.676427708		40.9610814	121.6234265		40.9610814	121.6234265		40.9610814	121.6234265		40.9610814	121.6234265		40.9610814	81.082284333	

По производственной территории №5 НПС "Бугаиха"

Республика Татарстан, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег. номер: 920010000590038

№ п.п.	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																				
		Существующее положение 2017		2018		2019		2020		2021		2022										
		г/сек	т/год	ПДВ/ ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ ВСВ	г/сек	т/год	ПДВ/ ВСВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.1747	0.6405631667	ПДВ	0.1747	1.5373516	ПДВ	0.1747	1.5373516	ПДВ	0.1747	1.5373516	ПДВ	0.1747	1.5373516	ПДВ	0.1747	1.0249010667	ПДВ		
2	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0.01404	0.1040915	ПДВ	0.01404	0.2498196	ПДВ	0.01404	0.2498196	ПДВ	0.01404	0.2498196	ПДВ	0.01404	0.2498196	ПДВ	0.01404	0.1665464	ПДВ		
3	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0.01693	0.107444	ПДВ	0.01693	0.2578656	ПДВ	0.01693	0.2578656	ПДВ	0.01693	0.2578656	ПДВ	0.01693	0.2578656	ПДВ	0.01693	0.1719104	ПДВ		
4	0337 - Углерод оксид	4	0.02546	0.3038545	ПДВ	0.02546	0.7292508	ПДВ	0.02546	0.7292508	ПДВ	0.02546	0.7292508	ПДВ	0.02546	0.7292508	ПДВ	0.02546	0.4861672	ПДВ		
5	0410 - Метан	-	0.0037198	0.0304239583	ПДВ	0.0037198	0.0730175	ПДВ	0.0037198	0.0730175	ПДВ	0.0037198	0.0730175	ПДВ	0.0037198	0.0730175	ПДВ	0.0037198	0.0486783333	ПДВ		
6	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 - C5	-	0.016955	0.00815075	ПДВ	0.016955	0.0195618	ПДВ	0.016955	0.0195618	ПДВ	0.016955	0.0195618	ПДВ	0.016955	0.0195618	ПДВ	0.016955	0.0130412	ПДВ		
7	0416 - Смесь углеводородов предельных C6 - C10	-	0.0197969	0.009517125	ПДВ	0.0197969	0.0228411	ПДВ	0.0197969	0.0228411	ПДВ	0.0197969	0.0228411	ПДВ	0.0197969	0.0228411	ПДВ	0.0197969	0.0152274	ПДВ		
8	0602 - Бензол	2	0.0001261	0.0000125	ПДВ	0.0001261	0.00003	ПДВ	0.0001261	0.00003	ПДВ	0.0001261	0.00003	ПДВ	0.0001261	0.00003	ПДВ	0.0001261	0.00002	ПДВ		
9	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0000396	0.0000037504	ПДВ	0.0000396	0.000009001	ПДВ	0.0000396	0.000009001	ПДВ	0.0000396	0.000009001	ПДВ	0.0000396	0.000009001	ПДВ	0.0000396	0.0000060007	ПДВ		
10	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0000792	0.0000079167	ПДВ	0.0000792	0.000019	ПДВ	0.0000792	0.000019	ПДВ	0.0000792	0.000019	ПДВ	0.0000792	0.000019	ПДВ	0.0000792	0.0000126667	ПДВ		
Итого по промплощадке			0.2718466	1.2040691671		0.2718466	2.889766001		0.2718466	2.889766001		0.2718466	2.889766001		0.2718466	2.889766001		0.2718466	1.9265106673			
В том числе твердых			0	0		0	0		0	0		0	0		0	0		0	0			
			Управление		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			Росприроднадзора		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			по Республике Татарстан		0		0		0		0		0		0		0		0		0	

Жидких и газообразных	0.2718466	1.2040691671	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001	0.2718466	2.889766001
-----------------------	-----------	--------------	-----------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан.

Начальник отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан
 Полова Е.Е.

Ведущий специалист эксперт отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан
 Черников А.И.



Перечень и количество
вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух (**)

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

По производственной территории №1 Тавельское нефтяное месторождение, Нижнекамский район
Республика Татарстан, Нижнекамский район, Нижнекамский район, ОКТМО: 92644000, Рег. номер: 920010000590031

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ				
			т/год		с разбивкой по годам, тонн						т/год		с разбивкой по годам, тонн				
			г/с	2017 с 21.08	2018	2019	2020	2021	2022 до 21.08	г/с	2017 с 21.08	2018 до 21.08	2015	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.128494	0.168535	0.0702229167	0.168535	0.168535	0.168535	0.168535	0.168535	0.1123566667	0	0	0	X	X	X
2	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0.0208801	0.027388	0.0114116667	0.027388	0.027388	0.027388	0.027388	0.027388	0.0182586667	0	0	0	X	X	X
3	0328 - Углерод (Сажа)	3	0.1317514	0.166293	0.06928875	0.166293	0.166293	0.166293	0.166293	0.166293	0.110862	0	0	0	X	X	X
4	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0.6343629	0.284845	0.1188654167	0.284845	0.284845	0.284845	0.284845	0.284845	0.1899966667	0	0	0	X	X	X
5	0333 - Дитиосульфид (Сероводород)	2	0.0138174	0.0471952	0.0196646667	0.0471952	0.0471952	0.0471952	0.0471952	0.0471952	0.0314634667	0	0	0	X	X	X
6	0337 - Углерод оксид	4	3.492709	2.024064	0.84336	2.024064	2.024064	2.024064	2.024064	2.024064	1.349376	0	0	0	X	X	X
7	0402 - Бутан	4	0.0292537	0.012627	0.00526125	0.012627	0.012627	0.012627	0.012627	0.012627	0.008418	0	0	0	X	X	X
8	0405 - Пентан	4	0.0103557	0.00447	0.0018625	0.00447	0.00447	0.00447	0.00447	0.00447	0.00298	0	0	0	X	X	X
9	0410 - Метан	-	0.2134218	0.3316227	0.138176125	0.3316227	0.3316227	0.3316227	0.3316227	0.3316227	0.2210818	0	0	0	X	X	X
10	0415 - Смесь углеводородов предельных С1 -С5	-	1.0498314	3.0880429	1.2866845417	3.0880429	3.0880429	3.0880429	3.0880429	3.0880429	2.0586952667	0	0	0	X	X	X
11	0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	0.3984025	0.7269342	0.30288925	0.7269342	0.7269342	0.7269342	0.7269342	0.7269342	0.4846228	0	0	0	X	X	X
12	0417 - Этан	-	0.0579085	0.024996	0.010415	0.024996	0.024996	0.024996	0.024996	0.024996	0.016664	0	0	0	X	X	X
13	0602 - Бензол	2	0.004919	0.0025263	0.001052625	0.0025263	0.0025263	0.0025263	0.0025263	0.0025263	0.0016842	0	0	0	X	X	X
14	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0022294	0.0010699	0.0004457917	0.0010699	0.0010699	0.0010699	0.0010699	0.0010699	0.0007132667	0	0	0	X	X	X

0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0
Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
15	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0025451	0.0037493	0.0015622083	0.0037493	0.0037493	0.0037493	0.0037493	0.0024995333	0	0	0	0	X	X	X
16	0703 - Бена/а/лирен (3,4-Бензалирен)	1	0.000000001	0.000000001	0.0000000004	0.000000001	0.000000001	0.000000001	0.000000001	0.0000000007	0	0	0	0	X	X	X
17	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.0237137	0.4668193	0.1945080417	0.4668193	0.4668193	0.4668193	0.4668193	0.3112128667	0	0	0	0	X	X	X
18	1864 - Три(2-гидроксипропан)амин (Триэтанолламин)	-	0.0024733	0.0207796	0.0086581667	0.0207796	0.0207796	0.0207796	0.0207796	0.0138530667	0	0	0	0	X	X	X
19	2732 - Керосин	-	0.0749733	0.102927	0.04288625	0.102927	0.102927	0.102927	0.102927	0.068618	0	0	0	0	X	X	X
20	2750 - Сольвент нефти	-	0.0482089	0.2597693	0.1082372083	0.2597693	0.2597693	0.2597693	0.2597693	0.1731795333	0	0	0	0	X	X	X
Итого по промплощадке			6.340251101	7.764653701	3.2352723754	7.764653701	7.764653701	7.764653701	7.764653701	5.1764358007	0	0	0	0	X	X	X

**По производственной территории №2 Светлоозерское, Урнякское Егоркинское, Осеннее нефтяные месторождения
Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег. номер: 920010000590005**

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ				
			г/с		т/год		с разбивкой по годам, тонн						г/с	т/год	с разбивкой по годам, тонн		
			2017 с 21.08	2018	2019	2020	2021	2022 до 21.08	2017 с 21.08	2018 до 21.08	2015	2016			2017	2018	
1	0123 - диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0.0089653	0.025101	0.01045875	0.025101	0.025101	0.025101	0.025101	0.025101	0.016734	0	0	0	X	X	X
2	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0.0001319	0.000464	0.0001933333	0.000464	0.000464	0.000464	0.000464	0.000464	0.0003093333	0	0	0	X	X	X
3	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.4333657	3.6328084	1.5136701667	3.6328084	3.6328084	3.6328084	3.6328084	2.4218722667	0	0	0	0	X	X	X
4	0304 - Азот (III) оксид (Азота оксид)	3	0.0894298	0.5883786	0.24515775	0.5883786	0.5883786	0.5883786	0.5883786	0.3922524	0	0	0	0	X	X	X
5	0328 - Углерод (Сажа)	3	0.1988992	1.850808	0.77117	1.850808	1.850808	1.850808	1.850808	1.233872	0	0	0	0	X	X	X
6	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	20.0248636	139.3898376	58.079099	139.3898376	139.3898376	139.3898376	139.3898376	92.9265584	0	0	0	0	X	X	X
7	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0.0348289	0.1572585	0.065524375	0.1572585	0.1572585	0.1572585	0.1572585	0.104839	0	0	0	0	X	X	X
8	0337 - Углерод оксид	4	5.2677447	17.4623784	7.275991	17.4623784	17.4623784	17.4623784	17.4623784	11.6415856	0	0	0	0	X	X	X
9	0342 - Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид (фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) (в пересчете на фтор)	2	0.000056	0.000099	0.00004125	0.000099	0.000099	0.000099	0.000099	0.000066	0	0	0	0	X	X	X
10	0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат (фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, Гексафторалюминат натрия)) (в пересчете на фтор)	2	0.0000602	0.000106	0.0000441667	0.000106	0.000106	0.000106	0.000106	0.0000706667	0	0	0	0	X	X	X
11	0402 - Бутан	4	0.0819208	0.258139	0.1075579167	0.258139	0.258139	0.258139	0.258139	0.1720926667	0	0	0	0	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
12	0405 - Пентан	4	0.0462841	0.145845	0.06076875	0.145845	0.145845	0.145845	0.145845	0.09723	0	0	0	0	X	X	X
13	0410 - Метан	-	0.1591045	0.9511264	0.3963026667	0.9511264	0.9511264	0.9511264	0.9511264	0.6340842667	0	0	0	0	X	X	X
14	0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	3.306044	16.3381578	6.80756575	16.3381578	16.3381578	16.3381578	16.3381578	10.8921052	0	0	0	0	X	X	X
15	0416 - Смесь углеводородов предельных C6-C10	-	1.4991081	14.1566189	5.8985912083	14.1566189	14.1566189	14.1566189	14.1566189	9.4377459333	0	0	0	0	X	X	X
16	0417 - Этан	-	0.0690237	0.217499	0.0906245833	0.217499	0.217499	0.217499	0.217499	0.1449993333	0	0	0	0	X	X	X
17	0602 - Бензол	2	0.01947	0.1895732	0.0789888333	0.1895732	0.1895732	0.1895732	0.1895732	0.1263821333	0	0	0	0	X	X	X
18	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров ор-, м-, п-)	3	0.0329685	0.2119109	0.0882962083	0.2119109	0.2119109	0.2119109	0.2119109	0.1412739333	0	0	0	0	X	X	X
19	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0106322	0.0685139	0.0285474583	0.0685139	0.0685139	0.0685139	0.0685139	0.0456759333	0	0	0	0	X	X	X
20	0703 - Бензилаллирен (3,4-Бензилаллирен)	1	0.000000002	0.000000005	0.0000000021	0.000000005	0.000000005	0.000000005	0.000000005	0.0000000033	0	0	0	0	X	X	X
21	1042 - Бутан-1-ол (Спирт n-бутиловый)	3	0.0013889	0.0022	0.0009166667	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0014666667	0	0	0	0	X	X	X
22	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.0687917	1.1864049	0.494335375	1.1864049	1.1864049	1.1864049	1.1864049	0.7909366	0	0	0	0	X	X	X
23	1119 - 2-Этоксипропанол (Этилцелозоль, Этиловый эфир этиленгликоля)	-	0.0020833	0.0033	0.001375	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0022	0	0	0	0	X	X	X
24	1864 - Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтанолламин)	-	0.0087267	0.0986761	0.0411150417	0.0986761	0.0986761	0.0986761	0.0986761	0.0657840667	0	0	0	0	X	X	X
25	2732 - Керосин	-	0.0249911	0.034309	0.0142954167	0.034309	0.034309	0.034309	0.034309	0.0228726667	0	0	0	0	X	X	X
26	2750 - Сольвент нефти	-	0.1431264	0.7664846	0.3193685833	0.7664846	0.7664846	0.7664846	0.7664846	0.5109897333	0	0	0	0	X	X	X
27	2752 - Уайт-спирит	-	0.0199762	0.1826331	0.076097125	0.1826331	0.1826331	0.1826331	0.1826331	0.1217554	0	0	0	0	X	X	X
28	2902 - Вязельные вещества	3	0.0458935	0.043678	0.0181991667	0.043678	0.043678	0.043678	0.043678	0.0291186667	0	0	0	0	X	X	X
Итого по промплощадке			31.597879002	197.96230930	82.484295543	197.96230930	197.96230930	197.96230930	197.96230930	131.97487287	0	0	0	0	X	X	X

По производственной территории №3 Аканское нефтяное месторождение

Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег. номер: 920010000590010

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ		Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ										
			г/с	т/год	с разбивкой по годам, тонн										
			2017 с 21.08	2018	2019	2020	2021	2022 до 21.08	с разбивкой по годам, тонн						
			6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	0123 - Диоксид триоксида (Железо оксид) (в пересчете на железо)	3	0.0089653	0.025101	0.025101	0.025101	0.025101	0.016734	0	0	0	0	0	X	X
2	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0.0001319	0.000464	0.000464	0.000464	0.000464	0.000393333	0	0	0	0	0	X	X

10	11	12	13	14	15	16	17	18
6.9294077	4.6196051333	0	0	0	0	X	X	X
1.1240764	0.7493842667	0	0	0	0	X	X	X
2.754336	1.836224	0	0	0	0	X	X	X
72.1340365	48.0893576667	0	0	0	0	X	X	X
0.1377581	0.0918387333	0	0	0	0	X	X	X
26.6388051	17.7592034	0	0	0	0	X	X	X
0.000099	0.000066	0	0	0	0	X	X	X
0.000106	0.0000706667	0	0	0	0	X	X	X
0.503493	0.335662	0	0	0	0	X	X	X
0.172887	0.115258	0	0	0	0	X	X	X
0.765628	0.5104186667	0	0	0	0	X	X	X
34.5608574	23.0405716	0	0	0	0	X	X	X
18.187018	12.1246786667	0	0	0	0	X	X	X
0.408408	0.272272	0	0	0	0	X	X	X
0.0939155	0.0626103333	0	0	0	0	X	X	X
0.1349082	0.0899388	0	0	0	0	X	X	X
0.0459158	0.0306105333	0	0	0	0	X	X	X
0.000000007	0.0000000047	0	0	0	0	X	X	X
0.0022	0.0014666667	0	0	0	0	X	X	X
1.2880003	0.8586668667	0	0	0	0	X	X	X
0.0033	0.0022	0	0	0	0	X	X	X
0.022048	0.0146988667	0	0	0	0	X	X	X
0.5919778	0.3946518667	0	0	0	0	X	X	X
0.1522012	0.1014674667	0	0	0	0	X	X	X
0.043572	0.029048	0	0	0	0	X	X	X

8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
5	0.0434705	0.0434705	0.0289803333	0	0	0	0	X	X	X
2	0.1187532	0.1187532	0.0791688	0	0	0	0	X	X	X
5	0.0250626	0.0250626	0.0167094	0	0	0	0	X	X	X
45	0.000000245	0.000000245	0.0000001633	0	0	0	0	X	X	X
5	0.0022	0.0022	0.0014666667	0	0	0	0	X	X	X
5	0.2180305	0.2180305	0.1453536667	0	0	0	0	X	X	X
	0.0033	0.0033	0.0022	0	0	0	0	X	X	X
5	0.0184865	0.0184865	0.0123243333	0	0	0	0	X	X	X
1	0.041653	0.041653	0.0277686667	0	0	0	0	X	X	X
5	0.2526975	0.2526975	0.168465	0	0	0	0	X	X	X
1	0.174748	0.174748	0.1164986667	0	0	0	0	X	X	X
2	0.043572	0.043572	0.029048	0	0	0	0	X	X	X
2	0.000382	0.000382	0.0002546667	0	0	0	0	X	X	X
774	123.55368774	123.55368774	123.55368774	0	0	0	0	X	X	X

ой территории №5 НПС "Бутаиха"

йон, ОКТМО: 92646000, Рег. номер: 9200100005900038

загрязняющего) вещества в пределах
х нормативов ПДВ

Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах
установленных ВСВ

с разбивкой по годам, тонн		г/с		т/год		с разбивкой по годам, тонн				
2019	2020	2021	2022 до 21.08	2017 с 21.08	2018 до 21.08	14	15	16	17	18
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
6	1.5373516	1.5373516	1.0249010667	0	0	0	0	X	X	X
6	0.2498196	0.2498196	0.1665464	0	0	0	0	X	X	X
6	0.2578656	0.2578656	0.1719104	0	0	0	0	X	X	X
8	0.7292508	0.7292508	0.4861672	0	0	0	0	X	X	X
5	0.0730175	0.0730175	0.0486783333	0	0	0	0	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
6	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 -C5	-	0.016955	0.0195618	0.00815075	0.0195618	0.0195618	0.0195618	0.0195618	0.0130412	0	0	0	0	X	X	X
7	0416 - Смесь углеводородов предельных C6-C10	-	0.0197969	0.0228411	0.009517125	0.0228411	0.0228411	0.0228411	0.0228411	0.0152274	0	0	0	0	X	X	X
8	0602 - Бензол	2	0.0001261	0.00003	0.0000125	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00002	0	0	0	0	X	X	X
9	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.0000396	0.000009001	0.0000037504	0.000009001	0.000009001	0.000009001	0.000009001	0.0000060007	0	0	0	0	X	X	X
10	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.0000792	0.000019	0.0000079167	0.000019	0.000019	0.000019	0.000019	0.0000126667	0	0	0	0	X	X	X
Итого по промплощадке			0.2712466	2.889766001	1.2040691671	2.889766001	2.889766001	2.889766001	2.889766001	1.9265106673	0	0	0	0	X	X	X

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан
 **) Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух

Начальник отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан  Попова Е.Е.

Ведущий специалист экспертного отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан  Черников А.И.



Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

4.1 Расчет выбросов загрязняющих веществ при стоянке и движении строительной техники и автотранспорта по территории

АВТОСТОЯНКА

=====

Предприятие: Куст №1050 строительство

Модуль реализует "Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)", Москва, 1998 г.

Расчетные формулы (одноэтажная стоянка):

$$M(ij) = [(m(\text{пр}) * t(\text{пр}) * K_i * K_{s1}) + (m(L) * (L1 + L2) * K_{s2}) + (m(\text{хх}) * (t(\text{хх1}) + t(\text{хх2})) * K_i * K_{s3})] * L * N_k * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

- $M(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период
 L - коэффициент выпуска (выезда), $L = N_{\text{кв}} / N_k$
 $m(\text{пр})$ - удельный выброс i - го вещества при прогреве двигателя, г/мин
 $t(\text{пр})$ - время прогрева двигателя, мин
 $m(L)$ - удельный выброс i - го вещества при движении автотранспорта, г/км
 $L1$ - пробег по территории при выезде, км
 $L2$ - пробег по территории при возврате, км
 $m(\text{хх})$ - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин
 $t(\text{хх1})$ - время работы двигателя на холостом ходу при выезде, мин
 $t(\text{хх2})$ - время работы двигателя на холостом ходу при возврате, мин
 K_i - коэффициент, учитывающий снижение выброса i - го вещества при проведении экологического контроля
 N_k - количество автотранспорта на территории стоянки
 $N_{\text{кв}}$ - среднее количество автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки
 D_j - количество дней работы в j - м периоде
 K_{s1}, K_{s2}, K_{s3} - коэффициенты, учитывающие снижение выброса i - го вещества автотранспортом, оснащенным каталитическими нейтрализаторами соответственно при прогреве двигателя, при пробеге, на холостом ходу.

$$G(i) = [(m(\text{пр}) * t(\text{пр}) * K_i * K_{s1}) + (m(L) * L1 * K_{s2}) + (m(\text{хх}) * t(\text{хх1}) * K_i * K_{s3})] * N_k / 3600, \text{ г/с}$$

где:

- $G(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества
 N_k - наибольшее количество автотранспорта, выезжающего со стоянки за 1 час

Примечание.

1. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе в оксид и диоксид азота производится с использованием экспериментально определенных коэффициентов трансформации, а в случае отсутствия экспериментальных данных - в соответствии с действующими нормативными документами.
2. Углеводороды, поступающие в атмосферу от автотранспорта, работающего на бензине, классифицируются по бензину, на дизельном (газодизельном) топливе - по керосину, на сжатом природном газе - по метану, на сжиженном нефтяном газе - по углеводородам C1-C5.

Расчетные формулы (внутренние проезды объекта):

$$M_{\text{пр}}(ij) = m(L) * K_{s2} * L_p * N_p * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

- $M_{\text{пр}}(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

движении автотранспорта по р - му внутреннему проезду
расчетного объекта

- L_p - протяженность р - го внутреннего проезда, км
 N_p - среднее количество автотранспорта, проезжающего по р - му внутреннему проезду за день

$$G_p(i) = m(L) * K_{s2} * L_p * N_p / 3600, \text{ г/с}$$

где:

- $G_p(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества для р - го внутреннего проезда расчетного объекта
 N_p - наибольшее количество автотранспорта, проезжающего по р - му проезду за 1 час

Модуль реализует "Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)", Москва, 1998 г.

Расчетные формулы:

$$M(ij) = [(m(p) * t(p)) + (m(pr) * t(pr)) + (m(dv) * t(dv1)) + (m(dv) * t(dv2)) + (m(xx) * t(xx1)) + (m(xx) * t(xx2))] * N_k * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

- $M(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при въезде и выезде с территории площадки
 $m(p)$ - удельный выброс i - го вещества пусковым двигателем, г/мин
 $m(pr)$ - удельный выброс i - го вещества при прогреве двигателя, г/мин
 $m(dv)$ - удельный выброс i - го вещества при движении машины с условно постоянной скоростью, г/мин
 $m(xx)$ - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин
 $t(p)$ - время работы пускового двигателя, мин
 $t(pr)$ - время прогрева двигателя, мин
 $t(dv1)$ - время движения машины по территории при выезде, мин
 $t(dv2)$ - время движения машины по территории при возврате, мин
 $t(xx1)$ - время работы двигателя на холостом ходу при выезде, мин
 $t(xx2)$ - время работы двигателя на холостом ходу при возврате, мин
 N_k - среднее количество дорожных машин, ежедневно выходящих на линию
 D_j - количество дней работы в j - м периоде

$$G(i) = [(m(p) * t(p)) + (m(pr) * t(pr)) + (m(dv) * t(dv1)) + (m(dv) * t(dv2)) + (m(xx) * t(xx1))] * N_k / 3600, \text{ г/с}$$

где:

- $G(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества
 N_k - наибольшее количество дорожных машин, выезжающих со стоянки в течение 1 часа

Примечание.

1. Расчет выбросов соединений свинца проводится только в случае использования пусковым двигателем этилированного бензина.
2. Дорожные машины с двигателем мощностью до 20 кВт осуществляют пуск двигателя электростартером, который не дает никаких выбросов.
3. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе в оксид и диоксид азота производится с использованием экспериментально определенных коэффициентов трансформации, а в случае отсутствия экспериментальных данных - в соответствии с действующими нормативными документами.

Работа дорожных машин на площадке:

$$M_l(ij) = [m(dv) * t(dv) + 1.3 * m(dv) * t(нагр) + m(xx) * t(xx)] * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

- $M_l(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при работе

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

- на площадке
- $m(\text{дв})$ - удельный выброс i - го вещества при движении машины без нагрузки, г/мин
- $1.3m(\text{дв})$ - удельный выброс i - го вещества при движении машины под нагрузкой, г/мин
- $m(\text{хх})$ - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин
- $t(\text{дв})$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
- $t(\text{нагр})$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
- $t(\text{хх})$ - суммарное время холостого хода всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
- D_j - количество дней работы в j - м периоде

$$M_{\text{общ}} = M(ij) + M1(ij)$$

где:

- $M_{\text{общ}}$ - суммарная величина валового выброса i - го вещества за j - й период
- $M(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при въезде и выезде с территории площадки
- $M1(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при работе на площадке

$$G1(i) = [m(\text{дв}) * t(\text{дв}) + 1.3 * m(\text{дв}) * t(\text{нагр}) + m(\text{хх}) * t(\text{хх})] * N_k / 30 * 60, \text{ г/с}$$

где:

- $G1(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества
- $t(\text{дв})$ - движение техники без нагрузки за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 12 мин)
- $t(\text{нагр})$ - движение техники с нагрузкой за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 13 мин)
- $t(\text{хх})$ - время холостого хода за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 5 мин)
- N_k - наибольшее количество дорожных машин, работающих одновременно в течение 30 минут

ИСТОЧНИК: Стоянка дорожной техники

НОМЕР ИСТОЧНИКА: 6502

Непосредственный въезд и выезд со стоянки на дороги общего пользования: не имеется

Месяц года	Среднемесячная температура воздуха
Январь	-11.3
Февраль	-10.9
Март	-4.2
Апрель	5.9
Май	13.9
Июнь	18.1
Июль	20.0
Август	17.9
Сентябрь	12.0
Октябрь	4.8
Ноябрь	-3.1
Декабрь	-9.1

АВТОСТОЯНКА

=====

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Предприятие: Куст №1050 строительство

Модуль реализует "Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)", Москва, 1998 г.

Расчетные формулы (одноэтажная стоянка):

$$M(ij) = [(m(\text{пр}) * t(\text{пр}) * K_i * K_{s1}) + (m(L) * (L1 + L2) * K_{s2}) + (m(\text{хх}) * (t(\text{хх1}) + t(\text{хх2})) * K_i * K_{s3})] * L * N_k * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

$M(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период

L - коэффициент выпуска (выезда), $L = N_{\text{кв}} / N_k$

$m(\text{пр})$ - удельный выброс i - го вещества при прогреве двигателя, г/мин

$t(\text{пр})$ - время прогрева двигателя, мин

$m(L)$ - удельный выброс i - го вещества при движении автотранспорта, г/км

$L1$ - пробег по территории при выезде, км

$L2$ - пробег по территории при возврате, км

$m(\text{хх})$ - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин

$t(\text{хх1})$ - время работы двигателя на холостом ходу при выезде, мин

$t(\text{хх2})$ - время работы двигателя на холостом ходу при возврате, мин

K_i - коэффициент, учитывающий снижение выброса i - го вещества при проведении экологического контроля

N_k - количество автотранспорта на территории стоянки

$N_{\text{кв}}$ - среднее количество автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки

D_j - количество дней работы в j - м периоде

K_{s1}, K_{s2}, K_{s3} - коэффициенты, учитывающие снижение выброса i - го вещества автотранспортом, оснащенным каталитическими нейтрализаторами соответственно при прогреве двигателя, при пробеге, на холостом ходу.

$$G(i) = [(m(\text{пр}) * t(\text{пр}) * K_i * K_{s1}) + (m(L) * L1 * K_{s2}) + (m(\text{хх}) * t(\text{хх1}) * K_i * K_{s3})] * N_k / 3600, \text{ г/с}$$

где:

$G(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества

N_k - наибольшее количество автотранспорта, выезжающего со стоянки за 1 час

Примечание.

1. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе в оксид и диоксид азота производится с использованием экспериментально определенных коэффициентов трансформации, а в случае отсутствия экспериментальных данных - в соответствии с действующими нормативными документами.
2. Углеводороды, поступающие в атмосферу от автотранспорта, работающего на бензине, классифицируются по бензину, на дизельном (газодизельном) топливе - по керосину, на сжатом природном газе - по метану, на сжиженном нефтяном газе - по углеводородам C1-C5.

Расчетные формулы (внутренние проезды объекта):

$$M_{\text{пр}}(ij) = m(L) * K_{s2} * L_p * N_p * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

$M_{\text{пр}}(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при движении автотранспорта по p - му внутреннему проезду расчетного объекта

L_p - протяженность p - го внутреннего проезда, км

N_p - среднее количество автотранспорта, проезжающего по p - му внутреннему проезду за день

$$G_p(i) = m(L) * K_{s2} * L_p * N_p / 3600, \text{ г/с}$$

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

где:

- $G_p(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества для p - го внутреннего проезда расчетного объекта
 N_p - наибольшее количество автотранспорта, проезжающего по p - му проезду за 1 час

Модуль реализует "Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)", Москва, 1998 г.

Расчетные формулы:

$$M(ij) = [(m(p) * t(p)) + (m(pr) * t(pr)) + (m(dv) * t(dv1)) + (m(dv) * t(dv2)) + (m(xx) * t(xx1)) + (m(xx) * t(xx2))] * N_k * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

- $M(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при въезде и выезде с территории площадки
 $m(p)$ - удельный выброс i - го вещества пусковым двигателем, г/мин
 $m(pr)$ - удельный выброс i - го вещества при прогреве двигателя, г/мин
 $m(dv)$ - удельный выброс i - го вещества при движении машины с условно постоянной скоростью, г/мин
 $m(xx)$ - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин
 $t(p)$ - время работы пускового двигателя, мин
 $t(pr)$ - время прогрева двигателя, мин
 $t(dv1)$ - время движения машины по территории при выезде, мин
 $t(dv2)$ - время движения машины по территории при возврате, мин
 $t(xx1)$ - время работы двигателя на холостом ходу при выезде, мин
 $t(xx2)$ - время работы двигателя на холостом ходу при возврате, мин
 N_k - среднее количество дорожных машин, ежедневно выходящих на линию
 D_j - количество дней работы в j - м периоде

$$G(i) = [(m(p) * t(p)) + (m(pr) * t(pr)) + (m(dv) * t(dv1)) + (m(xx) * t(xx1))] * N_k / 3600, \text{ г/с}$$

где:

- $G(i)$ - максимально разовый выброс i - го вещества
 N_k - наибольшее количество дорожных машин, выезжающих со стоянки в течение 1 часа

Примечание.

1. Расчет выбросов соединений свинца проводится только в случае использования пусковым двигателем этилированного бензина.
2. Дорожные машины с двигателем мощностью до 20 кВт осуществляют пуск двигателя электростартером, который не дает никаких выбросов.
3. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе в оксид и диоксид азота производится с использованием экспериментально определенных коэффициентов трансформации, а в случае отсутствия экспериментальных данных - в соответствии с действующими нормативными документами.

Работа дорожных машин на площадке:

$$M_1(ij) = [m(dv) * t(dv) + 1.3 * m(dv) * t(нагр) + m(xx) * t(xx)] * D_j * 10e-6, \text{ тонн/год}$$

где:

- $M_1(ij)$ - валовый выброс i - го вещества за j - й период при работе на площадке
 $m(dv)$ - удельный выброс i - го вещества при движении машины без нагрузки, г/мин
 $1.3m(dv)$ - удельный выброс i - го вещества при движении машины под нагрузкой, г/мин
 $m(xx)$ - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

- t (дв) - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
- t (нагр) - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
- t (хх) - суммарное время холостого хода всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
- Dj - количество дней работы в j - м периоде

$$\text{Мобщ} = \text{M}(ij) + \text{Ml}(ij)$$

где:

- Мобщ - суммарная величина валового выброса i - го вещества за j - й период
- M(ij) - валовый выброс i - го вещества за j - й период при въезде и выезде с территории площадки
- Ml(ij) - валовый выброс i - го вещества за j - й период при работе на площадке

$$G1(i) = [m(\text{дв}) * t(\text{дв}) + 1.3 * m(\text{дв}) * t(\text{нагр}) + m(\text{хх}) * t(\text{хх})] * N_k / 30 * 60, \text{ г/с}$$

где:

- G1(i) - максимально разовый выброс i - го вещества
- t(дв) - движение техники без нагрузки за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 12 мин)
- t(нагр) - движение техники с нагрузкой за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 13 мин)
- t(хх) - время холостого хода за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 5 мин)
- Nk - наибольшее количество дорожных машин, работающих одновременно в течение 30 минут

ИСТОЧНИК: Стоянка дорожной техники
 НОМЕР ИСТОЧНИКА: 6502
 Непосредственный въезд и выезд со стоянки на дороги общего пользования: не имеется

Месяц года	Среднемесячная температура воздуха
Январь	-
Февраль	11.3
Март	-
Апрель	10.9
Май	-
Июнь	4.2
Июль	
Август	5.9
Сентябрь	
Октябрь	13.9
Ноябрь	
Декабрь	18.1
	20.0
	17.9

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

	12.0	
	4.8	-
	3.1	-
	9.1	

Коэффициенты трансформации оксидов азота

- в диоксид азота :
 - для расчета выбросов т/год: 0.8
 - для расчета выбросов г/сек: 0.8
- в оксид азота :
 - для расчета выбросов т/год: 0.13
 - для расчета выбросов г/сек: 0.13

ДОРОЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ

Марка машины :Кран КС-35715

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 101-160

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 7.0

при возврате (мин): 7.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 2.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
 - (от -5 до -10)°С: 12.0
 - (от -10 до -15)°С: 20.0
 - (от -15 до -20)°С: 28.0
 - (от -20 до -25)°С: 36.0
 - (ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0
- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,
работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 84
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	0.00	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000
При прогреве двигателя, г/мин	3.90	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490
При пробеге, г/мин	2.09	4.010	0.3100	0.4500	0.0000	0.710
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	0.00	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000
При прогреве двигателя, г/мин	7.02	1.170	0.1800	0.5400	0.0000	1.143
При пробеге, г/мин	2.29	4.010	0.3420	0.6030	0.0000	0.765
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	0.00	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000
При прогреве двигателя, г/мин	7.80	1.170	0.2000	0.6000	0.0000	1.270
При пробеге, г/мин	2.55	4.010	0.3800	0.6700	0.0000	0.850
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

Итого по марке машины: Кран КС-35715

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0039823	0.0532396
Азота оксид	304	0.0006471	0.0086514
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0009996	0.0127606
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0005628	0.0075028
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0004183	0.0054217
Оксид углерода (CO)	337	0.0037699	0.0444172

Марка машины :Экскаватор

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 101-160

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 10.0

при возврате (мин): 10.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин) :

- в теплый период: 2.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

(от -10 до -15)°С: 20.0

(от -15 до -20)°С: 28.0

(от -20 до -25)°С: 36.0

(ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин) :

- в теплый период: 1

- в переходный период: 2

- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0

- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0

- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,
работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 63
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	0.0000	2.900
При прогреве двигателя, г/мин	3.90	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490
При пробеге, г/мин	2.09	4.010	0.3100	0.4500	0.0000	0.710
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	0.0000	2.900
При прогреве двигателя, г/мин	7.02	1.170	0.1800	0.5400	0.0000	1.143
При пробеге, г/мин	2.29	4.010	0.3420	0.6030	0.0000	0.765
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	0.0000	2.900
При прогреве двигателя, г/мин	7.80	1.170	0.2000	0.6000	0.0000	1.270
При пробеге, г/мин	2.55	4.010	0.3800	0.6700	0.0000	0.850
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

Итого по марке машины: Экскаватор

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0043707	0.0532396
Азота оксид	304	0.0007102	0.0086514
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0001827	0.0008056
Керосин	2732	0.0010181	0.0127606
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0005922	0.0075028
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0004346	0.0054217
Оксид углерода (CO)	337	0.0058225	0.0444172

Марка машины :Бульдозер

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 101-160

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 15.0
при возврате (мин): 15.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин) :

- в теплый период: 0.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(от -5 до -10)°С: 12.0
 (от -10 до -15)°С: 20.0
 (от -15 до -20)°С: 28.0
 (от -20 до -25)°С: 36.0
 (ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1
 - в переходный период: 2
 - в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0
 - движения с нагрузкой всей техники, мин: 0
 - холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12
 - движение техники с нагрузкой, мин: 13
 - работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,

работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 73
 - в переходный период: 8
 - в холодный период: 0, из них
 (от -5 до -10)°С: 0
 (от -10 до -15)°С: 0
 (от -15 до -20)°С: 0
 (от -20 до -25)°С: 0
 (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	0.0000	2.900
При прогреве двигателя, г/мин	3.90	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490
При пробеге, г/мин	2.09	4.010	0.3100	0.4500	0.0000	0.710
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	0.0000	2.900
При прогреве двигателя, г/мин	7.02	1.170	0.1800	0.5400	0.0000	1.143
При пробеге, г/мин	2.29	4.010	0.3420	0.6030	0.0000	0.765
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	0.0000	2.900
При прогреве двигателя, г/мин	7.80	1.170	0.2000	0.6000	0.0000	1.270
При пробеге, г/мин	2.55	4.010	0.3800	0.6700	0.0000	0.850
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.0000	0.490

Итого по марке машины: Бульдозер

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0081835	0.0532396
Азота оксид	304	0.0013298	0.0086514
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0002581	0.0016111

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Керосин	2732	0.0018727	0.0136436
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0011723	0.0099593
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0008007	0.0059354
Оксид углерода (СО)	337	0.0092133	0.0477086

Марка машины :Автопогрузчик

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт) : 36-60

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 15.0

при возврате (мин): 15.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин) :

- в теплый период: 2.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
 - (от -5 до -10)°С: 12.0
 - (от -10 до -15)°С: 20.0
 - (от -15 до -20)°С: 28.0
 - (от -20 до -25)°С: 36.0
 - (ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин) :

- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0
- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,

работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 63
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	СО	NO _x	SO ₂	С	Pb	СН
При пуске двигателя, г/мин	0.00	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000
При прогреве двигателя, г/мин	1.40	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180
При пробеге, г/мин	0.77	1.490	0.1200	0.1700	0.0000	0.260
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

В переходный период:	СО	NO _x	SO ₂	С	Pb	СН
При пуске двигателя, г/мин	0.00	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000
При прогреве двигателя, г/мин	2.52	0.440	0.0648	0.2160	0.0000	0.423
При пробеге, г/мин	0.85	1.490	0.1350	0.2250	0.0000	0.279
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	0.00	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000
При прогреве двигателя, г/мин	2.80	0.440	0.0720	0.2400	0.0000	0.470
При пробеге, г/мин	0.94	1.490	0.1500	0.2500	0.0000	0.310
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

Итого по марке машины: Автопогрузчик

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0023113	0.0197827
Азота оксид	304	0.0003756	0.0032147
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0005368	0.0046744
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0003314	0.0028406
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0002414	0.0020878
Оксид углерода (CO)	337	0.0018131	0.0163628

Марка машины :Компрессор

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 21-35

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 1.0

при возврате (мин): 1.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 2.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

(от -10 до -15)°С: 20.0

(от -15 до -20)°С: 28.0

(от -20 до -25)°С: 36.0

(ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1

- в переходный период: 2

- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0

- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0

- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12

- движение техники с нагрузкой, мин: 13

- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,

работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 42

- в переходный период: 0

- в холодный период: 0, из них

(от -5 до -10)°С: 0

(от -10 до -15)°С: 0

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(от -15 до -20)°С: 0
 (от -20 до -25)°С: 0
 (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	18.30	0.700	0.0230	0.0000	0.0000	4.700
При прогреве двигателя, г/мин	0.80	0.170	0.0340	0.0200	0.0000	0.110
При пробеге, г/мин	0.45	0.870	0.0680	0.1000	0.0000	0.150
На холостом ходу, г/мин	0.84	0.170	0.0340	0.0200	0.0000	0.110

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	18.30	0.700	0.0230	0.0000	0.0000	4.700
При прогреве двигателя, г/мин	1.44	0.260	0.0378	0.1080	0.0000	0.261
При пробеге, г/мин	0.50	0.870	0.0756	0.1350	0.0000	0.162
На холостом ходу, г/мин	0.84	0.170	0.0340	0.0200	0.0000	0.110

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	18.30	0.700	0.0230	0.0000	0.0000	4.700
При прогреве двигателя, г/мин	1.60	0.260	0.0420	0.1200	0.0000	0.290
При пробеге, г/мин	0.55	0.870	0.0840	0.1500	0.0000	0.180
На холостом ходу, г/мин	0.84	0.170	0.0340	0.0200	0.0000	0.110

Итого по марке машины: Компрессор

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0001048	0.0115524
Азота оксид	304	0.0000170	0.0018773
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0001974	0.0013056
Керосин	2732	0.0000311	0.0027139
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0000118	0.0016611
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000124	0.0011862
Оксид углерода (CO)	337	0.0009442	0.0095583

Марка машины :Трактор

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 61-100

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 15.0

при возврате (мин): 15.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 2.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

(от -10 до -15)°С: 20.0

(от -15 до -20)°С: 28.0

(от -20 до -25)°С: 36.0

(ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1

- в переходный период: 2

- в холодный период: 4

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период:	63
- в переходный период:	0
- в холодный период:	0, из них
(от -5 до -10)°С:	0
(от -10 до -15)°С:	0
(от -15 до -20)°С:	0
(от -20 до -25)°С:	0
(ниже -25)°С:	0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	25.00	1.700	0.0420	0.0000	0.0000	2.100
При прогреве двигателя, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.0000	0.300
При пробеге, г/мин	1.29	2.470	0.1900	0.2700	0.0000	0.430
На холостом ходу, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.0000	0.300

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	25.00	1.700	0.0420	0.0000	0.0000	2.100
При прогреве двигателя, г/мин	4.32	0.720	0.1080	0.3240	0.0000	0.702
При пробеге, г/мин	1.41	2.470	0.2070	0.3690	0.0000	0.459
На холостом ходу, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.0000	0.300

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	25.00	1.700	0.0420	0.0000	0.0000	2.100
При прогреве двигателя, г/мин	4.80	0.720	0.1200	0.3600	0.0000	0.780
При пробеге, г/мин	1.57	2.470	0.2300	0.4100	0.0000	0.510
На холостом ходу, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.0000	0.300

Итого по марке машины: Трактор

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0039171	0.0089311
Азота оксид	304	0.0006365	0.0014513
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0001323	0.0005833
Керосин	2732	0.0008883	0.0020417
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0005254	0.0011750
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0003862	0.0008842
Оксид углерода (CO)	337	0.0046179	0.0143194

Марка машины :Агрегат сварочный на тракторе

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 36-60

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 1.0

при возврате (мин): 1.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период:	2.0
- в переходный период:	6.0
- в холодный период:	
(от -5 до -10)°С:	12.0
(от -10 до -15)°С:	20.0
(от -15 до -20)°С:	28.0

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(от -20 до -25)°С: 36.0

(ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0
- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,

работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 35
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	0.0000	5.800
При прогреве двигателя, г/мин	1.40	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180
При пробеге, г/мин	0.77	1.490	0.1200	0.1700	0.0000	0.260
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	0.0000	5.800
При прогреве двигателя, г/мин	2.52	0.440	0.0648	0.2160	0.0000	0.423
При пробеге, г/мин	0.85	1.490	0.1350	0.2250	0.0000	0.279
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	0.0000	5.800
При прогреве двигателя, г/мин	2.80	0.440	0.0720	0.2400	0.0000	0.470
При пробеге, г/мин	0.94	1.490	0.1500	0.2500	0.0000	0.310
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

Итого по марке машины: Агрегат сварочный на тракторе

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0001495	0.0197827
Азота оксид	304	0.0000243	0.0032147
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0002030	0.0016111
Керосин	2732	0.0000434	0.0046744
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000175	0.0028406

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000175	0.0020878
Оксид углерода (CO)	337	0.0010682	0.0163628

Марка машины :Экскаватор

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 36-60

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 10.0

при возврате (мин): 10.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 2.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

(от -10 до -15)°С: 20.0

(от -15 до -20)°С: 28.0

(от -20 до -25)°С: 36.0

(ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1

- в переходный период: 2

- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0

- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0

- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12

- движение техники с нагрузкой, мин: 13

- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,

работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 53

- в переходный период: 0

- в холодный период: 0, из них

(от -5 до -10)°С: 0

(от -10 до -15)°С: 0

(от -15 до -20)°С: 0

(от -20 до -25)°С: 0

(ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO ₂	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	0.0000	5.800
При прогреве двигателя, г/мин	1.40	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180
При пробеге, г/мин	0.77	1.490	0.1200	0.1700	0.0000	0.260
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

В переходный период:	CO	NOx	SO ₂	C	Pb	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	0.0000	5.800
При прогреве двигателя, г/мин	2.52	0.440	0.0648	0.2160	0.0000	0.423
При пробеге, г/мин	0.85	1.490	0.1350	0.2250	0.0000	0.279
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

В холодный период:	CO	NOx	SO ₂	C	Pb	CH
--------------------	----	-----	-----------------	---	----	----

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	0.0000	5.800
При прогреве двигателя, г/мин	2.80	0.440	0.0720	0.2400	0.0000	0.470
При пробеге, г/мин	0.94	1.490	0.1500	0.2500	0.0000	0.310
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.0000	0.180

Итого по марке машины: Экскаватор

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0013636	0.0197827
Азота оксид	304	0.0002216	0.0032147
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0003074	0.0016111
Керосин	2732	0.0003138	0.0046744
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0001887	0.0028406
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0001410	0.0020878
Оксид углерода (СО)	337	0.0023521	0.0163628

ИТОГО ПО ДОРОЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫМ МАШИНАМ:

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0243829	0.2395502
Азота оксид	304	0.0039622	0.0389269
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0012809	0.0075278
Керосин	2732	0.0057037	0.0579436
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0034021	0.0363226
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0024522	0.0251125
Оксид углерода (СО)	337	0.0296012	0.2095092

Результаты расчета выбросов по источнику:

Стоянка дорожной техники

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0243829	0.2395502
Азота оксид	304	0.0039622	0.0389269
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0012809	0.0075278
Керосин	2732	0.0057037	0.0579436
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0034021	0.0363226
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0024522	0.0251125
Оксид углерода (СО)	337	0.0296012	0.2095092

ИСТОЧНИК: Стоянка автотранспорта

НОМЕР ИСТОЧНИКА: 6507

Непосредственный въезд и выезд со стоянки

на дороги общего пользования: не имеется

Месяц года	Среднемесячная температура воздуха
------------	------------------------------------

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Январь	-11.3
Февраль	-10.9
Март	-4.2
Апрель	5.9
Май	13.9
Июнь	18.1
Июль	20.0
Август	17.9
Сентябрь	12.0
Октябрь	4.8
Ноябрь	-3.1
Декабрь	-9.1

Коэффициенты трансформации оксидов азота

- в диоксид азота :
 - для расчета выбросов т/год: 0.8
 - для расчета выбросов г/сек: 0.8
- в оксид азота :
 - для расчета выбросов т/год: 0.13
 - для расчета выбросов г/сек: 0.13

ГРУЗОВЫЕ АВТОМОБИЛИ

Марка автомобиля :Самосвал

Производитель грузового автомобиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ

Грузоподъемность, т: 5 - 8

Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева

Этажность стоянки: одноэтажная

Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:

Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 2

Наибольшее количество автомобилей

выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.250

Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.250

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин

Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
 - (от -5 до -10)°С: 12.0
 - (от -10 до -15)°С: 20.0
 - (от -15 до -20)°С: 25.0
 - (от -20 до -25)°С: 30.0
 - (ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 84
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
------------------	----	-----	-----	---	----	----

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

При прогреве двигателя, г/мин	2.80	0.600	0.0900	0.0300	0.0000	0.380
При пробеге, г/км	5.10	3.500	0.4500	0.2500	0.0000	0.900
На холостом ходу, г/мин	2.80	0.600	0.0900	0.0300	0.0000	0.350

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	3.96	0.800	0.0972	0.1080	0.0000	0.720
При пробеге, г/км	5.58	3.500	0.5040	0.3150	0.0000	0.990
На холостом ходу, г/мин	2.80	0.600	0.0900	0.0300	0.0000	0.350

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	4.40	0.800	0.1080	0.1200	0.0000	0.800
При пробеге, г/км	6.20	3.500	0.5600	0.3500	0.0000	1.100
На холостом ходу, г/мин	2.80	0.600	0.0900	0.0300	0.0000	0.350

Итого по марке машины: Самосвал

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0007190	0.0008611
Азота оксид	304	0.0001168	0.0001399
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0004486	0.0005819
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000512	0.0000590
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0001285	0.0001563
Оксид углерода (CO)	337	0.0032508	0.0042431

Марка автомобиля :Бортовой

Производитель грузового автомобиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ

Грузоподъемность, т: 8 - 16

Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева

Этажность стоянки: одноэтажная

Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:

Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 1

Наибольшее количество автомобилей

выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.250

Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.250

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин

Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 4.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

(от -10 до -15)°С: 20.0

(от -15 до -20)°С: 25.0

(от -20 до -25)°С: 30.0

(ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 84

- в переходный период: 0

- в холодный период: 0, из них

(от -5 до -10)°С: 0

(от -10 до -15)°С: 0

(от -15 до -20)°С: 0

(от -20 до -25)°С: 0

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	3.00	1.000	0.1130	0.0400	0.0000	0.400
При пробеге, г/км	6.10	4.000	0.5400	0.3000	0.0000	1.000
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	7.38	2.000	0.1224	0.1440	0.0000	0.990
При пробеге, г/км	6.66	4.000	0.6030	0.3600	0.0000	1.080
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	8.20	2.000	0.1360	0.1600	0.0000	1.100
При пробеге, г/км	7.40	4.000	0.6700	0.4000	0.0000	1.200
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) -----

Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0

K =1.00

Итого по марке машины: Бортовой

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0005376	0.0013333
Азота оксид	304	0.0000874	0.0002167
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0002520	0.0006389
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0000328	0.0000764
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000774	0.0001908
Оксид углерода (CO)	337	0.0017514	0.0045625

Марка автомобиля :Бортовой

Производитель грузового автомобиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ

Грузоподъемность, т: 8 - 16

Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева

Этажность стоянки: одноэтажная

Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:

Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 2

Наибольшее количество автомобилей

выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.150

Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.150

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин

Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 4.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

(от -10 до -15)°С: 20.0

(от -15 до -20)°С: 25.0

(от -20 до -25)°С: 30.0

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 33
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	3.00	1.000	0.1130	0.0400	0.0000	0.400
При пробеге, г/км	6.10	4.000	0.5400	0.3000	0.0000	1.000
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	7.38	2.000	0.1224	0.1440	0.0000	0.990
При пробеге, г/км	6.66	4.000	0.6030	0.3600	0.0000	1.080
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	8.20	2.000	0.1360	0.1600	0.0000	1.100
При пробеге, г/км	7.40	4.000	0.6700	0.4000	0.0000	1.200
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

Итого по марке машины: Бортовой

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0003802	0.0012444
Азота оксид	304	0.0000618	0.0002022
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0001848	0.0006111
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0000218	0.0000681
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000537	0.0001758
Оксид углерода (CO)	337	0.0012956	0.0043931

Марка автомобиля :Бетоносмеситель

Производитель грузового автомобиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ

Грузоподъемность, т: свыше 16

Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева

Этажность стоянки: одноэтажная

Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:

Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 1

Наибольшее количество автомобилей

выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.150

Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.150

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин

Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(от -5 до -10)°С: 12.0
 (от -10 до -15)°С: 20.0
 (от -15 до -20)°С: 25.0
 (от -20 до -25)°С: 30.0
 (ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 5
 - в переходный период: 0
 - в холодный период: 0, из них
 (от -5 до -10)°С: 0
 (от -10 до -15)°С: 0
 (от -15 до -20)°С: 0
 (от -20 до -25)°С: 0
 (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	3.00	1.000	0.1130	0.0400	0.0000	0.400
При пробеге, г/км	7.50	4.500	0.7800	0.4000	0.0000	1.100
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	7.38	2.000	0.1224	0.1440	0.0000	0.990
При пробеге, г/км	8.37	4.500	0.8730	0.4500	0.0000	1.170
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	8.20	2.000	0.1360	0.1600	0.0000	1.100
При пробеге, г/км	9.30	4.500	0.9700	0.5000	0.0000	1.300
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

Итого по марке машины: Бетоносмеситель

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000294	0.0012611
Азота оксид	304	0.0000048	0.0002049
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000142	0.0006153
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000018	0.0000722
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000044	0.0001858
Оксид углерода (CO)	337	0.0001002	0.0044514

Марка автомобиля :Вакуумная машина

Производитель грузового автомобиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ

Грузоподъемность, т: 8 - 16

Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева

Этажность стоянки: одноэтажная

Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:

Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 1

Наибольшее количество автомобилей

выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.150

Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.150

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
 - (от -5 до -10)°С: 12.0
 - (от -10 до -15)°С: 20.0
 - (от -15 до -20)°С: 25.0
 - (от -20 до -25)°С: 30.0
 - (ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 8
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	3.00	1.000	0.1130	0.0400	0.0000	0.400
При пробеге, г/км	6.10	4.000	0.5400	0.3000	0.0000	1.000
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	7.38	2.000	0.1224	0.1440	0.0000	0.990
При пробеге, г/км	6.66	4.000	0.6030	0.3600	0.0000	1.080
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	8.20	2.000	0.1360	0.1600	0.0000	1.100
При пробеге, г/км	7.40	4.000	0.6700	0.4000	0.0000	1.200
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.0000	0.450

Итого по марке машины: Вакуумная машина

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000461	0.0012444
Азота оксид	304	0.0000075	0.0002022
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000224	0.0006111
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0000026	0.0000681
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000065	0.0001758
Оксид углерода (CO)	337	0.0001570	0.0043931

ВНУТРЕННИЕ ПРОЕЗДЫ ДЛЯ ГРУЗОВЫХ АВТОМОБИЛЕЙ

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: Самосвал

Наименование внутреннего проезда объекта: Проезд автотранспорта

Протяженность внутреннего проезда, км: 0.150

Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :1

Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Итого по проезду: Проезд автотранспорта для марки: Самосвал

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000353	0.0001167
Азота оксид	304	0.0000057	0.0000190
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000113	0.0000375
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000031	0.0000104
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000057	0.0000188
Оксид углерода (СО)	337	0.0000643	0.0002125

Итого по проездам для марки: Самосвал

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000353	0.0001167
Азота оксид	304	0.0000057	0.0000190
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000113	0.0000375
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000031	0.0000104
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000057	0.0000188
Оксид углерода (СО)	337	0.0000643	0.0002125

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: Бортовой

Наименование внутреннего проезда объекта: Проезд автотранспорта

Протяженность внутреннего проезда, км: 0.150

Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :1

Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Итого по проезду: Проезд автотранспорта для марки: Бортовой

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000403	0.0001333
Азота оксид	304	0.0000066	0.0000217
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000126	0.0000417
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000038	0.0000125
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000068	0.0000225
Оксид углерода (СО)	337	0.0000769	0.0002542

Итого по проездам для марки: Бортовой

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
------------------	--------------	------------------------	------------------------------------

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000403	0.0001333
Азота оксид	304	0.0000066	0.0000217
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000126	0.0000417
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000038	0.0000125
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000068	0.0000225
Оксид углерода (СО)	337	0.0000769	0.0002542

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: Бортовой

Наименование внутреннего проезда объекта:внутренний проезд

Протяженность внутреннего проезда, км: 0.500

Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :2

Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Итого по проезду: внутренний проезд для марки: Бортовой

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0001056	0.0004444
Азота оксид	304	0.0000172	0.0000722
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000330	0.0001389
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000099	0.0000417
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000178	0.0000750
Оксид углерода (СО)	337	0.0002013	0.0008472

Итого по проездам для марки: Бортовой

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0001056	0.0004444
Азота оксид	304	0.0000172	0.0000722
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000330	0.0001389
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000099	0.0000417
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000178	0.0000750
Оксид углерода (СО)	337	0.0002013	0.0008472

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: Бетоносмеситель

Наименование внутреннего проезда объекта:внутренний проезд

Протяженность внутреннего проезда, км: 0.500

Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :2

Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Итого по проезду: внутренний проезд для марки: Бетоносмеситель

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
------------------	--------------	------------------------	------------------------------------

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000180	0.0005000
Азота оксид	304	0.0000029	0.0000813
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000055	0.0001528
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000020	0.0000556
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000039	0.0001083
Оксид углерода (СО)	337	0.0000375	0.0010417

Итого по поездкам для марки: Бетономеситель

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000180	0.0005000
Азота оксид	304	0.0000029	0.0000813
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000055	0.0001528
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000020	0.0000556
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0000039	0.0001083
Оксид углерода (СО)	337	0.0000375	0.0010417

ИТОГО ПО ГРУЗОВЫМ АВТОМОБИЛЯМ:

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0019115	0.0071389
Азота оксид	304	0.0003106	0.0011601
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0009844	0.0034292
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0001290	0.0004639
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0003048	0.0011092
Оксид углерода (СО)	337	0.0069350	0.0243986

АВТОБУСЫ

Марка автобуса :Автобус ПАЗ-3205

Производитель автобуса: автобусы, произведенные в странах СНГ

Класс автобуса (габаритная длина, м): особо малый (до 5,5)

Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева

Этажность стоянки: одноэтажная

Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:

Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 4

Наибольшее количество автомобилей

выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 2

Проведение экологического контроля отходящих газов автомобилей - Да

Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.010

Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.050

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин

Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 4.0

- в переходный период: 6.0

- в холодный период:

(от -5 до -10)°С: 12.0

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

(от -10 до -15)°С: 20.0
 (от -15 до -20)°С: 25.0
 (от -20 до -25)°С: 30.0
 (ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 63
 - в переходный период: 0
 - в холодный период: 0, из них
 (от -5 до -10)°С: 0
 (от -10 до -15)°С: 0
 (от -15 до -20)°С: 0
 (от -20 до -25)°С: 0
 (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	1.50	0.400	0.0540	0.0100	0.0000	0.200
При пробеге, г/км	2.30	2.200	0.3300	0.1500	0.0000	0.600
На холостом ходу, г/мин	0.80	0.160	0.0540	0.0100	0.0000	0.200

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	2.16	0.600	0.0585	0.0360	0.0000	0.450
При пробеге, г/км	2.52	2.200	0.3690	0.1800	0.0000	0.630
На холостом ходу, г/мин	0.80	0.160	0.0540	0.0100	0.0000	0.200

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	Pb	CH
При прогреве двигателя, г/мин	2.40	0.600	0.0650	0.0400	0.0000	0.500
При пробеге, г/км	2.80	2.200	0.4100	0.2000	0.0000	0.700
На холостом ходу, г/мин	0.80	0.160	0.0540	0.0100	0.0000	0.200

Итого по марке машины: Автобус ПАЗ-3205

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0004137	0.0007920
Азота оксид	304	0.0000672	0.0001287
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0002812	0.0005033
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0000144	0.0000231
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000826	0.0001443
Оксид углерода (CO)	337	0.0017585	0.0034128

ИТОГО ПО АВТОВУСАМ:

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0004137	0.0007920
Азота оксид	304	0.0000672	0.0001287
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0002812	0.0005033
Прочие:			
Сажа (C)	328	0.0000144	0.0000231
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000826	0.0001443
Оксид углерода (CO)	337	0.0017585	0.0034128

Результаты расчета выбросов по источнику:

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Стоянка автотранспорта

Вредное вещество	Код веще- ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0023252	0.0079309
Азота оксид	304	0.0003778	0.0012888
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0012656	0.0039325
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0001434	0.0004869
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0003874	0.0012535
Оксид углерода (СО)	337	0.0086934	0.0278114

Результаты расчета выбросов по предприятию

Вредное вещество	Код веще- ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Азота диоксид	301	0.0267080	0.2474811
Азота оксид	304	0.0043401	0.0402157
Бензин	2704	0.0012809	0.0075278
Керосин	2732	0.0069693	0.0618761
Оксид углерода (СО)	337	0.0382946	0.2373206
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0028395	0.0263660
Сажа (С)	328	0.0035455	0.0368096

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Расчет выбросов загрязняющих веществ от сварочных работ

=====

Предприятие: Куст №1050 строительство

Модуль реализует "Методику расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)", СПб, 2015.

Расчетные формулы

$$M(i) = M_o(i) + M_{но}(i), \text{ г/с}$$

$$G(i) = G_o(i) + G_{но}(i), \text{ т/год}$$

где

M(i) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества

G(i) - валовый выброс i-го вредного вещества

o(но) - от организованных (неорганизованных) источников

m - количество одноименных единиц оборудования

Kэ - коэффициент эффективности местных отсосов (0 если нет), доли единицы

Kос - коэффициент оседания твердых частиц (для пыли металлической, абразивной

Kос=0.2,

для СОЖ, твердых веществ и иных видов пыли Kос=0.4)

tф - фактическая продолжительность тех. операции сварочных работ в течение года, час

Сварка, наплавка, напыление и металлизация

$$M_o(i) = B * K_m(i) * m * K_э / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{но}(i) = B * K_m(i) * m * (1-K_э) * K_{ос} / 3600, \text{ г/с}$$

$$G_o(i) = B * K_m(i) * m * K_э * t_ф * 10e-6, \text{ т/год}$$

$$G_{но}(i) = B * K_m(i) * m * (1-K_э) * K_{ос} * t_ф * 10e-6, \text{ т/год}$$

где

K_m(i) - удельное выделение i-го вредного вещества на единицу массы расходуемых сырья и материалов, г/кг

B - расход применяемых сырья и материалов, кг/час

При образовании огарков штучных электродов B корректируется на коэфф-т (100-N)/100,

где N - норматив образования огарков при сварке, %

При наличии многоступенчатых газоочистных сооружений на общеобменной вентиляции и(или) у местных отсосов для каждой ступени:

Если t_ф > t_{гоу}(f), то

$$M(i)(f) = M(i)(f-1), \text{ г/с}$$

$$G(i)(f) = G(i)(f-1) * (t_ф - t_{гоу}(f)) / t_ф + G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)) * t_{гоу}(f) / t_ф, \text{ т/год}$$

Если t_ф ≤ t_{гоу}(f), то

$$M(i)(f) = M(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), \text{ г/с}$$

$$G(i)(f) = G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), \text{ т/год}$$

где

M(i)(f) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества ступени очистки f

G(i)(f) - валовый выброс i-го вредного вещества ступени очистки f

M* и G* - соотв. выбросы после всех ступеней очистки

t_{гоу}(f) - время работы ГОУ ступени очистки f

h(i)(f) - коэффициент эффективности очистки ступени f

Примечание. В том случае, если продолжительность непрерывного времени работы оборудования составляет менее 20 минут

значение выброса г/с пересчитывается (письмо НИИ Атмосфера 07-2-200/16-0 от 28.04.2016):

$$\text{г/с} = M(i) * t / 1200,$$

где M(i) - рассчитанный максимально разовый выброс i-го загрязняющего вещества

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

t - максимальная продолжительность непрерывного времени работы, сек

Примечание. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе:

$$M(\text{NO}_2) = a * M(\text{NO}_x)$$

$$M(\text{NO}) = 0.65 * (1 - a) * M(\text{NO}_x)$$

$$G(\text{NO}_2) = a * G(\text{NO}_x)$$

$$G(\text{NO}) = 0.65 * (1 - a) * G(\text{NO}_x),$$

где a - безразмерный коэфф-т трансформации при расчетах валовых выбросов оксидов азота

a - безразмерный коэфф-т трансформации при расчетах максимально разовых выбросов оксидов азота

Исходные данные

Источник выделения: Сварочный аппарат

Номер источника: 6501

Режим расчета: Организованный и неорганизованный выброс поступают на один ИЗА

Тип сварочных работ: Ручная дуговая сварка

Тех процесс (операция/металл): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Количество одноименных единиц оборудования: 1

Общее время работы, час/год: 120.0

Эффективность местных отсосов: 0.8000

Материалы

УОНИ 13/55

Расход применяемых материалов, кг/ч: 0.50

Время непрерывной работы, сек: 300

Общее время работы за год, час: 120.0

Протокол расчета

Тех. процесс/операция: Ручная дуговая сварка. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Материал: УОНИ 13/55

Вещество: 123 - Железа оксид

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.9 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000328194 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.9 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) * 0.4 / 3600 = 0.000032819 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.9 * 1 * 0.8 * 120 * 10e-6 = 0.000567120 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.9 * 1 * (1-0.8) * 0.4 * 120 * 10e-6 = 0.000056712 \text{ т/год}$$

Вещество: 143 - Марганец и его соединения

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 1.09 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000025736 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 1.09 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) * 0.4 / 3600 = 0.000002574 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 1.09 * 1 * 0.8 * 120 * 10e-6 = 0.000044472 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 1.09 * 1 * (1-0.8) * 0.4 * 120 * 10e-6 = 0.000004447 \text{ т/год}$$

Вещество: 337 - Оксид углерода (CO)

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.3 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000314028 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.3 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) / 3600 = 0.000078507 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.3 * 1 * 0.8 * 120 * 10e-6 = 0.000542640 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 13.3 * 1 * (1-0.8) * 120 * 10e-6 = 0.000135660 \text{ т/год}$$

Вещество: 342 - Фтористый водород

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 0.93 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000021958 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 0.93 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) / 3600 = 0.000005490 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 0.93 * 1 * 0.8 * 120 * 10e-6 = 0.000037944 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 0.93 * 1 * (1-0.8) * 120 * 10e-6 = 0.000009486 \text{ т/год}$$

Вещество: 344 - Фтористые соединения: плохо растворимы

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000023611 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) * 0.4 / 3600 = 0.000002361 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * 0.8 * 120 * 10e-6 = 0.000040800 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * (1-0.8) * 0.4 * 120 * 10e-6 = 0.000004080 \text{ т/год}$$

Вещество: 2908 - Пыль неорганическая, сод. SiO2 20-70%

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000023611 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) * 0.4 / 3600 = 0.000002361 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * 0.8 * 120 * 10e-6 = 0.000040800 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 1 * 1 * (1-0.8) * 0.4 * 120 * 10e-6 = 0.000004080 \text{ т/год}$$

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Оксиды азота NOx

$$M_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 2.7 * 1 * 0.8 * (300/1200) / 3600 = 0.000063750 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 2.7 * 1 * (1-0.8) * (300/1200) / 3600 = 0.000015937 \text{ г/сек}$$

$$G_o = [(100-15)/100] * 0.5 * 2.7 * 1 * 0.8 * 120 * 10^{-6} = 0.000110160 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = [(100-15)/100] * 0.5 * 2.7 * 1 * (1-0.8) * 120 * 10^{-6} = 0.000027540 \text{ т/год}$$

Вещество: 301 - Азота диоксид

$$M_o = 0.8 * 0.000063750 = 0.000051000 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = 0.8 * 0.000015937 = 0.000012750 \text{ г/сек}$$

$$G_o = 0.8 * 0.000110160 = 0.000088128 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = 0.8 * 0.000027540 = 0.000022032 \text{ т/год}$$

Вещество: 304 - Азота оксид

$$M_o = 0.13 * 0.000063750 = 0.000008288 \text{ г/сек}$$

$$M_{no} = 0.13 * 0.000015937 = 0.000002072 \text{ г/сек}$$

$$G_o = 0.13 * 0.000110160 = 0.000014321 \text{ т/год}$$

$$G_{no} = 0.13 * 0.000027540 = 0.000003580 \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов по источнику:

Сварочный аппарат

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Организованный выброс			
Азота диоксид	301	0.0000881	0.0000510
Азота оксид	304	0.0000143	0.0000083
Железа оксид	123	0.0005671	0.0003282
Марганец и его соединения	143	0.0000445	0.0000257
Оксид углерода (CO)	337	0.0005426	0.0003140
Пыль неорганическая, сод. SiO ₂ 20-70%	2908	0.0000408	0.0000236
Фтористые соединения: плохо растворимы	344	0.0000408	0.0000236
Фтористый водород	342	0.0000379	0.0000220
Неорганизованный выброс			
Азота диоксид	301	0.0000220	0.0000127
Азота оксид	304	0.0000036	0.0000021
Железа оксид	123	0.0000567	0.0000328
Марганец и его соединения	143	0.0000044	0.0000026
Оксид углерода (CO)	337	0.0001357	0.0000785
Пыль неорганическая, сод. SiO ₂ 20-70%	2908	0.0000041	0.0000024
Фтористые соединения: плохо растворимы	344	0.0000041	0.0000024
Фтористый водород	342	0.0000095	0.0000055
Суммарный выброс			
Азота диоксид	301	0.0001102	0.0000638
Азота оксид	304	0.0000179	0.0000104
Железа оксид	123	0.0006238	0.0003610
Марганец и его соединения	143	0.0000489	0.0000283
Оксид углерода (CO)	337	0.0006783	0.0003925
Пыль неорганическая, сод. SiO ₂ 20-70%	2908	0.0000449	0.0000260
Фтористые соединения: плохо растворимы	344	0.0000449	0.0000260
Фтористый водород	342	0.0000474	0.0000274

ИТОГОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ

Дата расчета: 02.11.2022

=====

Время расчета: 13:53:07

Предприятие: Куст №1050 строительство

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Азота диоксид	301	0.0268182	0.2475449
Азота оксид	304	0.0043580	0.0402260
Бензин	2704	0.0012809	0.0075278
Железа оксид	123	0.0006238	0.0003610
Керосин	2732	0.0069693	0.0618761

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Марганец и его соединения	143	0.0000489	0.0000283
Оксид углерода (CO)	337	0.0389729	0.2377131
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂)	330	0.0028395	0.0263660
Пыль неорганическая, сод. SiO ₂ 20-70%	2908	0.0000449	0.0000260
Сажа (C)	328	0.0035455	0.0368096
Фтористые соединения: плохо растворимы	344	0.0000449	0.0000260
Фтористый водород	342	0.0000474	0.0000274

Коэффициенты трансформации оксидов азота

- в диоксид азота :
 - для расчета выбросов т/год: 0.8
 - для расчета выбросов г/сек: 0.8
- в оксид азота :
 - для расчета выбросов т/год: 0.13
 - для расчета выбросов г/сек: 0.13

ДОРОЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ

Марка машины :Кран КС-35715

Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 101-160

Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1

Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая

Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Время движения машины по территории при выезде (мин) : 7.0

при возврате (мин): 7.0

Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин

Время прогрева двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 2.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
 - (от -5 до -10)°С: 12.0
 - (от -10 до -15)°С: 20.0
 - (от -15 до -20)°С: 28.0
 - (от -20 до -25)°С: 36.0
 - (ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):

- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:

В течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин: 0
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 0
- холостого хода для всей техники, мин: 0

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин,

работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период: 84
- в переходный период: 0
- в холодный период: 0, из них
 - (от -5 до -10)°С: 0
 - (от -10 до -15)°С: 0
 - (от -15 до -20)°С: 0
 - (от -20 до -25)°С: 0
 - (ниже -25)°С: 0

**Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу
Расчет выбросов загрязняющих веществ от заправки строительной техники**

Расчет выбросов от заправки техники производится по «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополоцк, 1997».

Заправка всех стационарных строительных механизмов (компрессоров, экскаватора, бульдозера) должна осуществляться только автозаправщиками со шлангами, снабженными исправными заправочными пистолетами. При заправке машин, механизмов и оборудования используются поддоны, исключающие попадание топлива и масел в грунт. Мобильная строительная техника (автокраны, автомобили-самосвалы и т. п.) заправляются на ближайших АЗС.

Максимальные разовые выбросы от заправки баков дорожно-строительной техники дизельным топливом по его составляющим определяются по формуле:

$$M = C_b \cdot V_{сл} \cdot X_i / 1200, \text{ г/с}$$

где C_b – концентрация паров нефтепродуктов в баках автомашин (принимается для весенне-летнего периода), г/м³;

$V_{сл}$ – объем заправляемого топлива в течение 20 минут, м³;

X_i – концентрация i-го загрязняющего вещества в дизельном топливе, д.е.

Расчет максимальных разовых выбросов от заправки техники

Загрязняющее вещество	$C_b, \text{ г/м}^3$	$V_{сл}, \text{ м}^3$	$X_i, \text{ д. е.}$	Максимальный разовый
Углеводороды предельные С12-	1,76	0,7	0,9972	0,001
Сероводород	1,76	0,7	0,0028	0,000003

Согласно представленных данных в Томе 6 99-22-ПОС для заправки специальной и техники на территории стройплощадки необходимое количество топлива составит:

дизтопливо: $42937,6 : 0,855 = 50219,4$ л;

бензина: $976 : 0,763 = 1279,2$ л.

Валовые выбросы загрязняющих веществ от закачки дизтоплива в баки автомашин и при проливах нефтепродуктов на поверхность:

$$Q = ((C_{ос} \cdot Q_{ос} + C_{вл} \cdot Q_{вл}) + 50(Q_{ос} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6}), \text{ т/год}$$

где $Q_{ос}$ – количество закачиваемого в бак топлива для осенне-зимнего периода, м³;

$Q_{вл}$ – количество закачиваемого в бак топлива для весенне-летнего периода, м³;

K_i – концентрация i-го загрязняющего вещества в дизельном топливе, д.е.

Расчет валовых выбросов от заправки техники

Загрязняющее вещество	$C_b(\text{осенне-зимний период}), \text{ г/м}^3$	$Q_{ос}, \text{ м}^3$	$C_b(\text{весенне-летний период}), \text{ г/м}^3$	$Q_{вл}, \text{ м}^3$	$K_i, \text{ д.е.}$	Валовый выброс, т/год
Углеводороды предельные С12-С19	1,31	60	1,76	78	0,9972	0,0071
Сероводород	1,31	60	1,76	78	0,0028	0,00002

Расчет максимальных выбросов продуктов загрязнения атмосферы от заправки топливом строительной техники и оборудования

Климатическая зона	2-ая	диз.топливо
Макс. расход топлива при сливе в резервуар, м ³ /ч		2
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне - зимний период г/м ³		1,6

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в весенне-летний период, г/м ³	2,2
Максимальная концентрация паров нефтепродукта в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей, г/м ³	3,14
Удельный выброс при проливах, г/м ³	50

ТРК дизельное топливо (источник-горловина бака автомобиля)		
Количество топлива закачиваемого в осенне-зимний период, м ³	0	
Количество топлива закачиваемого в весенне-летний период, м ³	50,219	
Определяемый параметр	C12-C19	Сероводород
Gмасс, %	99,72	0,28
M, г/сек	0,00173956	0,0000049
G, т/год	0,001332085	3,82468E-06

Расчеты выполнены на основании: "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух", Санкт-Петербург, НИИ Атмосфера, 2005г.; "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополоцк, 1997 (кроме Приложения 4);

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

Расчет максимальных выбросов продуктов загрязнения атмосферы от заправки топливом строительной техники и оборудования

	диз.топливо
Климатическая зона	2-ая
Макс. расход топлива при сливе в резервуар, м ³ /ч	2
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне - зимний период г/м ³	1,6
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в весенне-летний период, г/м ³	2,2
Максимальная концентрация паров нефтепродукта в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей, г/м ³	3,14
Удельный выброс при проливах, г/м ³	50

Заправка строительной техники дизельным топливом (источник-горловина бака автомобиля)		
Количество топлива закачиваемого в осенне-зимний период, м ³	0	
Количество топлива закачиваемого в весенне-летний период, м ³	50,219	
Определяемый параметр	C12-C19	Сероводород
Gмасс, %	99,72	0,28
M, г/сек	0,00173956	0,0000049
G, т/год	0,001332085	3,82468E-06

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Расчеты выполнены на основании: "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух", Санкт-Петербург, НИИ Атмосфера, 2005г.; "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополец, 1997 (кроме Приложения 4);

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

В результате заправки техники бензином и дизельным топливом в атмосферу производится выброс загрязняющих веществ:

Код	Наименование загрязняющего вещества	ПДК, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества	
				г/с	т/год
2754	Алканы С12-С19; Углеводороды предельные С12-С19; растворитель РПК-265 П/в пересчете на суммарный органический углерод/	1/0	4	0,00174	0,000005
333	Дигидросульфид	0,008/	2	0,00133	3, 82E-06

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при окрасочных работах

Предприятие: Строительная площадка куста №1050 Тавельского месторождения
Модуль реализует "Методику расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)", СПб, 2015.

Расчетные формулы

$$M(i) = M_o(i) + M_{no}(i), \text{ г/с}$$

$$G(i) = G_o(i) + G_{no}(i), \text{ т/год}$$

а) при нанесении ЛКМ

1. Взвешенные вещества

$$M_o \text{ окр}(i) = P_o * D_a * (100 - F_p) * K_{\text{э}} * K_o * m / (10 * 3600), \text{ г/с}$$

$$M_{no} \text{ окр}(i) = P_o * D_a * (100 - F_p) * K_{\text{гр}} * (1 - K_{\text{э}}) * m / (10 * 3600), \text{ г/с}$$

$$G_o \text{ окр}(i) = P_o * D_a * (100 - F_p) * K_{\text{э}} * K_o * m * T_{\text{окр}} * 10e-7, \text{ т/год}$$

$$G_{no} \text{ окр}(i) = P_o * D_a * (100 - F_p) * K_{\text{гр}} * (1 - K_{\text{э}}) * m * T_{\text{окр}} * 10e-7, \text{ т/год}$$

2. Летучие вещества

$$M_o \text{ окр}(i) = P_o * D_p * F_p * K_{\text{э}} * D_i * m / (1000 * 3600), \text{ г/с}$$

$$M_{no} \text{ окр}(i) = P_o * D_p * F_p * (1 - K_{\text{э}}) * D_i * m / (1000 * 3600), \text{ г/с}$$

$$G_o \text{ окр}(i) = P_o * D_p * F_p * K_{\text{э}} * D_i * m * T_{\text{окр}} * 10e-9, \text{ т/год}$$

$$G_{no} \text{ окр}(i) = P_o * D_p * F_p * (1 - K_{\text{э}}) * D_i * m * T_{\text{окр}} * 10e-9, \text{ т/год}$$

б) при сушке нанесенного покрытия (Летучие вещества)

$$M_o \text{ суш}(i) = P_c * D_{\text{рс}} * F_p * K_{\text{э}} * D_i * m / (1000 * 3600), \text{ г/с}$$

$$M_{no} \text{ суш}(i) = P_c * D_{\text{рс}} * F_p * (1 - K_{\text{э}}) * D_i * m / (1000 * 3600), \text{ г/с}$$

$$G_o \text{ суш}(i) = P_c * D_{\text{рс}} * F_p * K_{\text{э}} * D_i * m * T_{\text{суш}} * 10e-9, \text{ т/год}$$

$$G_{no} \text{ суш}(i) = P_c * D_{\text{рс}} * F_p * (1 - K_{\text{э}}) * D_i * m * T_{\text{суш}} * 10e-9, \text{ т/год}$$

Для каждого организованного и неорганизованного источника:

$M_o(i)$ и $M_{no}(i)$ определяются, если окраска и сушка производится:

а) последовательно $M = \text{MAX}(M_{\text{окр}}, M_{\text{суш}})$

б) одновременно $M = M_{\text{окр}} + M_{\text{суш}}$

$G_o(i)$ и $G_{no}(i)$ определяются:

$$G = G_{\text{окр}} + G_{\text{суш}}$$

где

$M(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества

$G(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества

P_o - масса ЛКМ, расходуемая на окраску, кг/час

P_c - масса ЛКМ, высушиваемого за 1 час, кг/час

D_a - доля ЛКМ, потерянного в виде аэрозоля, %

F_p - доля летучей части в ЛКМ, % масс

D_p - пары растворителя, выделившиеся при окраске, %

$D_{\text{рс}}$ - пары растворителя, выделившиеся при сушке, %

D_i - содержание i -го компонента в летучей части ЛКМ, %

$K_{\text{э}}$ - коэффициент эффективности местных отсосов (0 если нет), доли единицы

K_o - коэффициент оседания твердых частиц при известной длине воздухопроводов

$K_{\text{гр}}$ - поправочный коэф-т гравитационного осаждения крупнодисперсных твердых частиц

m - количество одноименных единиц оборудования

$T_{\text{окр}}$ - общая продолжительность операций нанесения ЛКМ ($T_{\text{суш}}$ - сушки) за год, час

При наличии многоступенчатых газоочистных сооружений на общеобменной

вентиляции и(или) у местных отсосов для каждой ступени:

Если $t_{\text{ф}} > t_{\text{roy}}(f)$, то

$$M(i)(f) = M(i)(f-1), \text{ г/с}$$

$$G(i)(f) = G(i)(f-1) * (t_{\text{ф}} - t_{\text{roy}}(f)) / t_{\text{ф}} + G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)) * t_{\text{roy}}(f) / t_{\text{ф}}, \text{ т/год}$$

Если $t_{\text{ф}} \leq t_{\text{roy}}(f)$, то

$$M(i)(f) = M(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), \text{ г/с}$$

$$G(i)(f) = G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), \text{ т/год}$$

где

$M(i)(f)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества ступени очистки f

$G(i)(f)$ - валовый выброс i -го вредного вещества ступени очистки f

M^* и G^* - соотв. выбросы после всех ступеней очистки

$t_{\text{roy}}(f)$ - время работы ГОУ ступени очистки f

$h(i)(f)$ - коэффициент эффективности очистки ступени f

Примечание. В том случае, если продолжительность непрерывного процесса окраски/сушки составляет

менее 20 минут значение выброса г/с пересчитывается (письмо НИИ Атмосфера 07-2-200/16-0 от 28.04.2016):

$$\text{г/с} = M(i) * t / 1200,$$

где $M(i)$ - рассчитанный максимально разовый выброс i -го загрязняющего вещества

t - максимальная продолжительность непрерывного процесса окраски/сушки, сек

Исходные данные

Источник выделения: Окрашенная поверхность

Номер источника: 6506

Режим расчета: Организованный и неорганизованный выброс поступают на один ИЗА

Наименование оборудования: АВД-7000

Количество одноименных единиц оборудования: 2

Общее время работы, ч/год: 0.0

Эффективность местных отсосов: 0.8000

Длина воздуховода, м: до 2

Коэффициент оседания аэрозоля краски: 1.00

Материалы

Грунтовка ГФ-021

Способ окраски: пневматический

Масса ЛКМ, расходуемого на окраску, кг/час: 0,6048

Общее время окраски за год, час: 61,6

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Время непрерывной работы в течение часа при окраске, сек: 120
 Масса ЛКМ, высушиваемого за 1 час, кг/час: 0.006
 Общее время сушки за год, час: 61.6
 Время непрерывной работы в течение часа при сушке, сек: 120
 Одновременность процессов окраски и сушки:

Протокол расчета

Оборудование: струйный облив

Грунтовка ПФ-021

Оборудование: пневматический

Вид ЛКМ Грунтовка ПФ-021

Вещество: 616-Ксилол

ро, кг/ч	Da	(100-Фр) кэ	или 1-Кэ	K0, кгр	m	Токр	Мо окр (i)		
Мо окр =	0,6048	35	45	0,8	1	2	0,000042336	г/сек	
Мно окр =	0,6048	35	45	0,2	1	2	0,000010584	г/сек	
Go окр =	0,6048	35	45	0,8	1	2	61,6	9,38843E-05	
Гно окр =	0,6048	35	45	0,2	1	2	61,6	2,34711E-05	
Мо суш =	0,6048	65	45	0,8	1	2	0,000078624	г/сек	
Мно суш =	0,6048	65	45	0,2	1	2	0,000019656	г/сек	
Go суш =	0,6048	65	45	0,8	1	2	61,6	0,000174357	
Гно суш =	0,6048	65	45	0,2	1	2	61,6	4,35891E-05	
M*o =	Max (0,000042336	,	0,000078624)			0,000078624	г/сек
G*o =	0,000094 +		0,000174357				=	0,00017	г/год
M*no =	Max (0,000010584	,	0,000019656)			0,000019656	г/сек
G*no =	9,38843E-05 +		0,000174357				=	4,35891E-05	г/год

Эмаль ПФ-115

Способ окраски: пневматический

Масса ЛКМ, расходуемого на окраску, кг/час: 0,5184

Общее время окраски за год, час: 512.0

Время непрерывной работы в течение часа при окраске, сек: 120

Масса ЛКМ, высушиваемого за 1 час, кг/час: 0,5184

Общее время сушки за год, час: 512.0

Время непрерывной работы в течение часа при сушке, сек: 120

Одновременность процессов окраски и сушки:

Протокол расчета

Оборудование: пневматический

Вид ЛКМ Эмаль ПФ-115

Вещество: 616-Ксилол 50

ро, кг/ч	Da	(100-Фр) кэ	или 1-Кэ	K0, кгр	m	Токр	Мо окр (i)		
Мо окр =	0,5184	45	45	0,8	1	2	0,000023328	г/сек	
Мно окр =	0,5184	45	45	0,2	1	2	0,000005832	г/сек	
Go окр =	0,5184	45	45	0,8	1	2	512	0,000429982	
Гно окр =	0,5184	45	45	0,2	1	2	512	0,000214991	
Мо суш =	0,5184	55	45	0,8	1	2	0,000057024	г/сек	
Мно суш =	0,5184	55	45	0,2	1	2	0,000014256	г/сек	
Go суш =	0,5184	55	45	0,8	1	2	512	0,001051066	
Гно суш =	0,5184	55	45	0,2	1	2	512	0,000262767	
M*o =	Max (0,000023328	,	0,000057024)			0,000057024	г/сек
G*o =	0,000430 +		0,001051066				=	0,00105	г/год
M*no =	Max (0,000005832	,	0,000014256)			0,000014256	г/сек
G*no =	9,38843E-05 +		0,000174357				=	0,000262767	г/год

Вещество: Уайт спирт 50

ро, кг/ч	Da	(100-Фр) кэ	или 1-Кэ	K0, кгр	m	Токр	Мо окр (i)		
Мо окр =	0,5184	45	45	0,8	1	2	0,000023328	г/сек	
Мно окр =	0,5184	45	45	0,2	1	2	0,000005832	г/сек	
Go окр =	0,5184	45	45	0,8	1	2	512	0,000429982	
Гно окр =	0,5184	45	45	0,2	1	2	512	0,000214991	
Мо суш =	0,5184	55	45	0,8	1	2	0,000057024	г/сек	
Мно суш =	0,5184	55	45	0,2	1	2	0,000014256	г/сек	
Go суш =	0,5184	55	45	0,8	1	2	512	0,001051066	
Гно суш =	0,5184	55	45	0,2	1	2	512	0,000262767	
M*o =	Max (0,000023328	,	0,000057024)			0,000057024	г/сек
G*o =	0,000429982 +		0,001051066				=	0,001051066	г/год
M*no =	Max (0,000005832	,	0,000014256)			0,000014256	г/сек
G*no =	9,38843E-05 +		0,000174357				=	0,000262767	г/год

Результаты расчета выбросов по источнику:

Окрашенная поверхность

Вредное вещество	код вещества	валовый выброс, т/год	максимально-разовый выброс, г/с
Организованный выброс			
Ксилол	616	0,00123	0,000135648
Уайт спирт	2752	0,001051066	0,000057024
Неорганизованный выброс			
Ксилол	616	0,000306356	0,000033912
Уайт спирт	2752	0,000262767	0,000014256
Суммарный выброс по предприятию:			
616-Ксилол	616	0,00153	0,00016956
Уайт спирт	2752	0,00131	0,00007128

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от работы дизельной установки

В процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества.

В качестве исходных данных для расчета максимальных разовых выбросов используются сведения из технической документации дизельной установки об эксплуатационной мощности (если сведения об эксплуатационной мощности не приводятся, - то номинальной мощности), а для расчета валовых выбросов в атмосферу, - результаты учётных сведений о стр. первом расходе топлива дизельного двигателя.

Расчет выполнен согласно «Методики расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2012 стр. пер.

Источник выбросов: Стационарная дизельная установка (стран ЕС, США, Японии)

Операция: прошедшая капитальный ремонт

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 6502

Вариант: 1

Название: Дизельная электростанция АД-350Т/400

Источник выделений: [1] Источник № 1 6502

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/стр. пер		%	г/сек
337	Углерод оксид	0,12000	0,0171	0,00	0,06000	0,01712
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,13733	0,0196	0,00	0,05493	0,01963
2732	Керосин	0,06000	0,0086	0,00	0,06000	0,00856
328	Углерод черный (Сажа)	0,01167	0,0017	0,00	0,00333	0,00171
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,01833	0,0026	0,00	0,01833	0,00257
1325	Формальдегид	0,00250	0,0003	0,00	0,00071	0,00034
703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	2,17E-08	3,1405E-08	0,00	0,00000	0,00000
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017167	0,0025	0,00	0,00687	0,00246

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.1 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_{э} / \eta_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / \eta_i$ [т/стр. пер]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$ [т/стр. пер]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 350$ [кВт]__

Расход топлива стационарной дизельной установкой за стр. пер $G_T = 2,95$ [т] Коэффициент,

зависящий от страны-производителя дизельной установки (η_i):

$\eta_{CO} = 2$; $\eta_{NOx} = 2,5$; $\eta_{SO_2} = 1,0$; $\eta_{\text{остальные}} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
---------------	------------------	---------	----------------	-----------------------------------	--------------	------------------------------

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

7,4	9,1	3,6	0,65	1,3	0,2	1,5*10 ⁻⁵
-----	-----	-----	------	-----	-----	----------------------

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черны й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
26	40	12	2	5	0,5	5,5*10 ⁻⁵

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э=210$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=1$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.178 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Для стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства стран Европейского Экономического Сообщества, США, Японии, значения выбросов по могут быть соответственно уменьшены по CO в 2 раза; NO₂ и NO в 2.5 раза; CH, C, CH₂O и БП в 3.5 раза.

Результаты расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу

**Расчет выбросов загрязняющих веществ
при производстве земляных работ в период строительства**

Исходные данные принимаются на основании СНиП IV–2-82 «Сборники элементных сметных норм на строительные конструкции и работы», Приложение, том 1. М.: Стройиздат, 1983.

Расчет выполнен согласно «Методического пособия по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов». Новороссийск, 2001 г., ЗАО «НИПИОТСТРОМ».

Неорганизованными выбросами являются выбросы в виде ненаправленных потоков, возникающих за счет негерметичности оборудования, отсутствия или неудовлетворительной работы средств пылеподавления в местах загрузки, выгрузки или хранения пылящего продукта.

При работе дорожно-строительных машин пыль выделяется, главным образом, при разработке грунта, погрузке и разгрузке материала в автосамосвалы. Объем пылевыведения можно описать уравнением:

Объем пылевыведений от пересыпки материала, погрузки и разгрузки материала рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{пр}} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{\text{ч}} \cdot 10^6 / 3600, \text{ г/с}$$

Для валовых выбросов

$$P_{\text{пр}} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{\text{стр. пер}}, \text{ т/стр. пер}, \text{ где}$$

K_1 – весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 1 [1]);

K_2 – доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 1 [1]);

K_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 2 [1]);

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3 [1]);

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 4 [1]);

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 5 [1]);

K_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств равен 1 (таблица 6 [1]);

K_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается равным 0,2 при сбросе материала весом до 10т и 0,1 свыше 10т.

Для остальных неорганизованных источников коэффициент равен 1;

V – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 7 [1]);

$G_{\text{ч}}$ – суммарное количество перерабатываемого материала в час, т/час

$$G_{\text{ч}} = M/t$$

t – время работы источника – ч.

M – масса перерабатываемого материала, т

$G_{\text{стр. пер}}$ – суммарное количество переработанного материала в течении стр. пера.

При проведении земляных работ и переработке строительных материалов выброс пыли возможен при следующих работах:

Разработка грунта экскаватором (емкость ковша 0,65 м³) с погрузкой на самосвал

Результаты расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу

Влажность материала: свыше 10 %
 Крупность материала: 100-500 мм
 Высота пересыпки материала: 0,5 м
 Вид погрузочной площадки: открытые с 4-х сторон
 Скорость ветра: до 5 м/с
 Количество породы, перерабатываемой одним экскаватором, $G=40$ м³/час
 Количество породы, перерабатываемым одним экскаватором за стр. период, $G'=488,74$ м³
 Количество экскаваторов, $n=1$

Разработка грунта в отвал экскаватором (ёмкость ковша 0,4 м³)

Влажность материала: свыше 10 %
 Крупность материала: 500-100 мм
 Высота пересыпки материала: 2 м
 Вид погрузочной площадки: открытые с 4-х сторон
 Скорость ветра: до 5 м/с
 Количество породы, перерабатываемой одним экскаватором, $G=38,2$ м³/час
 Количество породы, перерабатываемым одним экскаватором за стр. пер, $G'=1294,87$ м³
 Количество экскаваторов, $n=1$

Разработка грунта в отвал экскаватором (ёмкость ковша 0,5 м³)

Влажность материала: свыше 10 %
 Крупность материала: 500-100 мм
 Высота пересыпки материала: 2 м
 Вид погрузочной площадки: открытые с 4-х сторон
 Скорость ветра: до 5 м/с
 Количество породы, перерабатываемой одним экскаватором, $G=38,5$ м³/час
 Количество породы, перерабатываемым одним экскаватором за стр. пер, $G'=4221$ м³
 Количество экскаваторов, $n=1$

2.3 Разработка грунта вручную

Влажность материала: свыше 10 %
 Крупность материала: 50-100 мм
 Высота пересыпки материала: 0,5 м
 Вид погрузочной площадки: открытые с 4-х сторон
 Скорость ветра: до 5 м/с
 Количество перерабатываемой породы, $G=5,04$ т/час
 Суммарное количество перерабатываемого материала, $G'=492,3$ м³

2.4 Разработка грунта бульдозером с перемещением грунта до 10 м

Влажность материала: свыше 10 %
 Крупность материала: 500-100 мм
 Расстояние перемещения: 20 м
 Высота пересыпки материала: 0,5 м
 Вид погрузочной площадки: открытые с 4-х сторон
 Скорость ветра: до 5 м/с
 Количество породы, перерабатываемой одним бульдозером, $G=58,44$ т/час
 Количество породы, перерабатываемым одним бульдозером за стр. пер, $G'=5311$ м³
 Количество бульдозеров, $n=1$

Расчеты валовых выбросов (т/период строительства, г/с) пыли неорганической при земляных (выемочно-погрузочных) работах представлены в таблице 1.

Валовые выбросы загрязняющих веществ от всех источников при земляных и выемочно-погрузочных работах приведены в таблице 2.

Результаты расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу

Таблица 1 Расчеты валовых выбросов (т/период строительства, г/с) пыли неорганической при земляных (выемочно-погрузочных) работах

	Объемы земляных работ		Время работы техники	Производительность за 1 час		K1	K2	K3	K4	K5	K7	K8	K9	B	G, т/час	Выброс вещества т/стр.пер.	Максимально-разовый г/с
	м³	т		м³	т												
1.Разработка грунта в отвал экскаватором (емкость ковша 0,25 м3)	163,3	261,28	168,00	22,640	120,35	0,05	0,02	1,2	1	0,01	0,2	1	1	0,7	120,35	0,000439	0,015313
Разработка грунта экскаватором (емкость ковша 0,5 м3) группа грунтов 1 в отвал	605,97	878,6565	24,00	108,65	36,61	0,05	0,02	1,2	1	0,01	0,2	1	1	0,7	36,61	0,001476	0,017085
Разработка грунта экскаватором (емкость ковша 0,5 м3) группа грунтов 1 в отвал	4965,6	7200,12	80,00	108,65	90,00	0,05	0,02	1,2	1	0,01	0,2	1	1	0,7	90,00	0,012096	0,042001
Разработка грунта бульдозером с перемещением грунта до 10 м	4965,6	7200,12	123,21	40,30	58,44	0,05	0,02	1,2	1	0,01	0,2	1	1	0,7	58,44	0,012096	0,027272
4.Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 2	7884	12614,4	197,10	40,00	64,00	0,05	0,02	1,2	1	0,01	0,2	1	1	0,7	64,00	0,021192	0,029867
Разработка грунта вручную	121,1	193,76	38,44	3,15	5,04	0,05	0,02	1,2	1	0,01	0,2	1	1	0,7	5,04	0,000326	0,002352
	16257,92	28348,34														0,047625	0,133889

Таблица №2 Выбросы вредных веществ в атмосферу при земляных работах

Код	Наименование загрязняющего вещества	ПДК, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества	
				г/с	т/стр. пер
2908	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70 %	0,3	3	0,02549	0,024835

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при пересыпке сыпучих материалов

При выгрузке автосамосвалом щебня выделяется пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси. Количество используемого сырья (т) –310,94мз.

Расчеты качественных и количественных выбросов вредных веществ от устройства дорожного покрытия представлены в таблице 3

Таблица 1 Расчеты валовых выбросов (т/период строительства, г/с) пыли неорганической в процессе работ по устройству дорожного покрытия

Наименование работ	Объемы земляных работ	Время работы техники	Производительность за 1 час	K1	K2	K3	K4	K5	K7	K8	K9	B	G, т/час	Выброс вещества
--------------------	-----------------------	----------------------	-----------------------------	----	----	----	----	----	----	----	----	---	----------	-----------------

Результаты расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу

	м³	т		м³	т											т/стр. пер.	г/с
Выгрузка щебня автосамосвалом	310,94	435,316	31,72 8571	9,8	13,72	0,04	0,02	1,2	1	0,01	0,4	1	1	0,7	13,72	0,001 1701	0,010 2443
Выгрузка песка автосамосвалом	40,5	64,8	4,132 6531	9,8	15,68	0,05	0,03	1,2	1	0,01	0,8	1	1	0,7	15,68	0,000 6532	0,043 904
																0,001 8233	0,054 1483

Таблица №2 Выбросы вредных веществ в атмосферу при складировании сыпучих материалов

Код	Наименование загрязняющего вещества	ПДК, мг/м³	Класс опасности	Выброс вещества	
				г/с	т/стр. пер
2908	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70 %	0,3	3	0,0180115	0,043904

Результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу

**Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
при гидроизоляционных работах**

Гидроизоляционные работы при строительстве связаны с горячим битумом. Расчет производится по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчетным методом). М., 1998 с учетом дополнений «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов ЗВ в атмосферный воздух».

В процессе пропитки щебня битумной гидроизоляцией в атмосферу выделяются алканы С12–С19 (Углеводородов предельных С12–С19). Алканы С12–С19 (Углеводороды предельные С12–С19) выделяются от битума.

Работы с битумом ведутся только в теплый период года.

Расход битума при строительных работах составляет 0,1 т.

По табл. 3.1 «Методики» норма естественной убыли битума (n) составляет 0,1% (1кг/т).

Плотность битума принимаем равной 0,95т/м³.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе с битумом представлен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет выбросов загрязняющих веществ при устройстве гидроизоляционных работ

Наименование участка	Устройство гидроизоляции
Источник выброса	Емкость хранения и разогрева битума
Давление насыщенных паров при максимальной температуре жидкости, мм. рт.ст	19,91
Давление насыщенных паров при минимальной температуре жидкости, мм. рт.ст	4,26
Плотность жидкости, т/м ³	0,95
Максимальный объем паровоздушной смеси, м ³ /час	0,2
Минимальная температура жидкости, С	100
Максимальная температура жидкости, С	140
Количество битума, т/год	0,1
Опытный коэффициент, Кв	1
Опытный коэффициент, Кр(ср)	0,7
Опытный коэффициент, Кр(max)	1
Молекулярная масса паров жидкости	187
Коэффициент оборачиваемости	2,5
Загрязняющее вещество	Углеводороды С12-С19
Максимально-разовый выброс, г/с	0,003857
Валовый выброс, т/год	0,00001695

(Часть 2)

№ ист	Координаты по карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование газоочистных установок	Коэфф. обесп. газочисткой, %	Ср. экспл. степ. очистки ----- максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
	X1	Y1	X2	Y2					Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
6503	3083.00	1092.00	3093.00	1092.00	2.00				301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2395502		0.0243829	0.0243829	
									304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0389269		0.0039622	0.0039622	
									330	Сера диоксид	0.0251125		0.0024522	0.0024522	
									2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0.0075278		0.0012809	0.0012809	
									2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидрированный)	0.0579436		0.0057037	0.0057037	
									328	Углерод (Пигмент черный)	0.0363226		0.0034021	0.0034021	
									337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.2095092		0.0296012	0.0296012	
6501	3034.00	1121.00	3044.00	1121.00	2.00				301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000638		0.0001102	0.0001102	
									304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000104		0.0000179	0.0000179	
									123д	Железо триоксид (железа оксид) /в пересчете на железо/ (Жел	0.0003610		0.0006238	0.0006238	

14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
										езо сескв					
									143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0.0000283		0.0000489	0.0000489	
									2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:-70-20 (шамот,цемент)	0.0000260		0.0000449	0.0000449	
									337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003925		0.0006783	0.0006783	
									342	Фтористые газобразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (0.0000274		0.0000474	0.0000474	
									344	Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия фторид, кальция фто	0.0000260		0.0000449	0.0000449	
6506	3018.00	1099.00	3018.00	1100.00	2.00				616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000170		0.0015300	0.0015300	
6505	3065.00	1063.00	3067.00	1063.00	2.00				2752	Уайт-спирит	0.0000713		0.0013100	0.0013100	
									2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:-70-20 (шамот,цемент)	0.0170850		0.0476250	0.0476250	
6502	3057.00	1105.00	3058.00	1105.00	1.00				301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0549300		0.0196300	0.0196300	

14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
									304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0024600		0.0068700	0.0068700	
									330	Сера диоксид	0.0183300		0.0025700	0.0025700	
									703	Венз/а/пирен	0.0000003		2.1700000e-08	2.1700000e-08	
									2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дедорированный)	0.0600000		0.0085000	0.0085000	
									328	Углерод (Пигмент черный)	0.0033000		0.0017100	0.0017100	
									337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0600000		0.0171200	0.0171200	
									1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0003400		0.0007100	0.0007100	
6504	3083.00	1087.00	3084.00	1087.00	1.00				333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000049		0.0000038	0.0000038	
									2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0.0000000		0.0013321	0.0013321	
6507	3083.00	1044.00	3093.00	1044.00	2.00				301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000000		0.0000000	0.0000000	
									304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000000		0.0000000	0.0000000	
									330	Сера диоксид	0.0000000		0.0000000	0.0000000	
									2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин де	0.0000000		0.0000000	0.0000000	

Приложение № 4

14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
										водорированный)					
									328	Углерод (Пигмент т черный)	0.0000000		0.0000000	0.0000000	
									337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0000000		0.0000000	0.0000000	
6508	3046.00	1103.00	3047.00	1103.00	2.00				2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0003857		0.0000169	0.0000169	

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Метеоусловия

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : Куст № 1050 период СМР

ДАТА РАСЧЕТА : 03.11.2022

ГОРОД : Ямашинское сельское поселение

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города:

Наименование характеристик	Величины
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	160
Коэффициент рельефа местности η	1
Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца в 13 часов дня, °С	25.70
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца(для котельных, работающих по отопительному графику, °С	-17.20
Среднегодовая роза ветров, %	
С	9.00
СВ	9.00
В	8.00
ЮВ	10.00
Ю	22.00
ЮЗ	17.00
З	15.00
СЗ	10.00
Скорость ветра(U^*), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	9.00

Опции расчета

Режим расчета: 5 скоростей

Расчет производится при скоростях: 0.5, 0.5 $U_{мс}$, 1.0 $U_{мс}$, 1.5 $U_{мс}$, u^*

Расчет производится с перебором всех направлений ветра

Учет фона: без учета фона

Критерий расчета: 0.0000000

Признак расчета по ЗВ из ГС: Да

Признак расчета долгопериодных средних концентраций: Нет

Предприятия, промплощадки

Промплощадка: Куст № 1050 Тавельского нефтяного месторождения

Привязка системы координат предприятия к городской системе:

X = 0(м) Y = 0(м) AL = 0(градусы)

Параметры расчета

Количество загрязняющих веществ	:	18
Количество загрязняющих веществ в фоне:	:	0
Количество групп суммации	:	0
Количество расчетных прямоугольников	:	1
Количество расчетных точек	:	1

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха				
Код	Наименование	ПДК м.р. (мг/м ³)	ПДК с.с. (мг/м ³)	ПДК с.г. (мг/м ³)	ОБУВ (мг/м ³)	Класс опасн.
1	2	3	4	5	6	7
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на железо/ (Железо сескв		0.0400000			3
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0.0100000	0.0010000	0.0000500		2
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2000000	0.1000000	0.1000000		3
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.4000000		0.0600000		3
328	Углерод (Пигмент черный)	0.1500000	0.0500000	0.0500000		3
330	Сера диоксид	0.5000000	0.0500000			3
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0080000		0.0020000		2
337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5.0000000	3.0000000	3.0000000		4
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (0.0200000	0.0140000	0.0050000		2
344	Фториды неорганические плохо растворимые- (алюминия фторид, кальция фто	0.2000000	0.0300000			2
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.2000000		0.1000000		3
703	Бенз/а/пирен		0.0000010	0.0000010		1
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0500000	0.0100000	0.0030000		2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	5.0000000	1.5000000			4
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				1.2000000	
2752	Уайт-спирит				1.0000000	
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1.0000000				4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:-70-20 (шамот,цемент)	0.3000000	0.1000000			3

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Перечень расчетных прямоугольников

Номер	Координата X (м)	Координата Y (м)	Длина (м)	Ширина (м)	Шаг по длине (м)	Шаг по ширине (м)	Высота (м)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	2271	1926	2500	2500	100	100	2.0

Результаты расчета по веществам и группам суммации

Вещество: 123 - диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на железо/ (Железо сескв иоксид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0400000(для расчета использована ПДК с.с.)

Источники выбросов ЗВ: 123

Часть 1

№ пром площ адки	№ цеха	№ ист.	Т и п	С е ф о н	Выс ота м	Козф рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп стороны площ.		Ши-рина площа дного М	
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2

Часть 2

№ пром площ адки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасн ая скор. Ветра м/с	Опасное Расстоян ие м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Тем пера тура t°					
			15	16	17					
(1)	(2)	(3)								
9021	2	6501				0.0003610	3.0	0.0036481	0.50	14.3

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000361000 г/с

0.000623800 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0912013

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0912013

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000033	0.0000829	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0100000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 143

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противост. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
(1)	(2)	(3)				18	19	20	21	22
9021	2	6501				0.0000283	3.0	0.0002860	0.50	14.3

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000028300 г/с

0.000048900 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0285983

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0285983

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м ³	Доли ПДК			мг/м ³	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000003	0.0000260	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.2000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 301

Часть 1

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд. второго конца линейн. серед. противостороны площ.		Ширина площади М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2
9021	2	6507	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1044	3093	1044	2

Часть 2

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м ³	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м ³ /с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
(1)	(2)	(3)				18	19	20	21	22
9021	2	6501				0.0000638	1.0	0.0002149	0.50	28.5
9021	2	6502				0.0549300	1.0	0.1850300	0.50	28.5
9021	2	6503				0.2395502	1.0	0.8069173	0.50	28.5
9021	2	6507				0.0000000	1.0	0.0000000	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 4

Суммарный выброс по всем источникам:

0.294544000 г/с

0.044123100 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 4.9608108

(Cm+Cф)/ПДК = 4.9608108

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0049078	0.0245389	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.4000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 304

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Кэф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2
9021	2	6507	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1044	3093	1044	2

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	2	6501				0.0000104	1.0	0.0000350	0.50	28.5
9021	2	6502				0.0024600	1.0	0.0082864	0.50	28.5
9021	2	6503				0.0389269	1.0	0.1311240	0.50	28.5
9021	2	6507				0.0000000	1.0	0.0000000	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 4

Суммарный выброс по всем источникам:

0.041397300 г/с

0.010850100 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.3486137

(Cm+Cф)/ПДК = 0.3486137

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0006862	0.0017155	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 328 - Углерод (Пигмент черный)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.1500000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 328

Часть 1

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2
9021	2	6507	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1044	3093	1044	2

Часть 2

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			15	16	17					
9021	2	6502				0.0033000	3.0	0.0333478	0.50	14.3
9021	2	6503				0.0363226	3.0	0.3670546	0.50	14.3
9021	2	6507				0.0000000	3.0	0.0000000	0.50	14.3

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:

0.039622600 г/с

0.005112100 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 2.6693495

(Cm+Cф)/ПДК = 2.6693495

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0003488	0.0023254	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 330 - Сера диоксид

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.5000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 330

Часть 1

№ пром. площ. адки	№ цеха	№ ист.	Т	е	Ф	Высота м	Козф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2
9021	2	6507	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1044	3093	1044	2

Часть 2

№ пром. площ. адки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			15	16	17					
9021	2	6502				0.0183300	1.0	0.0617440	0.50	28.5
9021	2	6503				0.0251125	1.0	0.0845907	0.50	28.5
9021	2	6507				0.0000000	1.0	0.0000000	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:

0.043442500 г/с

0.005022200 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.2926694

(Cm+Cф)/ПДК = 0.2926694

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0007308	0.0014616	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 333 - Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0080000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 333

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Высота м	Козф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного М	
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6504	п1	л	2.00	1.00		3083	1087	3084	1087		1

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19
9021	2	6504				0.0000049	1.0	0.0001400	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000004900 г/с

0.000003800 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0175011

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0175011

Результаты расчета

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000002	0.0000201	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 337 - Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

ПДК: величина ПДК для расчета: 5.0000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 337

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2
9021	2	6507	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1044	3093	1044	2

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			15	16	17					
(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	2	6501				0.0003925	1.0	0.0013221	0.50	28.5
9021	2	6502				0.0600000	1.0	0.2021081	0.50	28.5
9021	2	6503				0.2095092	1.0	0.7057251	0.50	28.5
9021	2	6507				0.0000000	1.0	0.0000000	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 4

Суммарный выброс по всем источникам:

0.269901700 г/с

0.047399500 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.1818311

(Cm+Cф)/ПДК = 0.1818311

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0045040	0.0009008	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/:
гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0200000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 342

Часть 1

№ пром. площ. адки	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Высота м	Козф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. противост. стороны площ.		Ширина площади дного М	
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2	

Часть 2

№ пром. площ. адки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19
9021	2	6501				0.0000274	1.0	0.0000923	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000027400 г/с

0.000047400 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0046148

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0046148

Результаты расчета

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000005	0.0000238	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 344 - Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.2000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 344

Часть 1

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. противостороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	пл	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2

Часть 2

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
9021	2	6501				0.0000260	3.0	0.0002627	0.50	14.3

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000026000 г/с

0.000044900 т/Г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0013137

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0013137

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000002	0.0000012	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.2000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 616

Часть 1

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6506	п1	л	+	5.00	1.00		3018	1099	3018	1100	2

Часть 2

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			(1)	(2)	(3)					
9021	2	6506	15	16	17	18	19	20	21	22
						0.0000170	1.0	0.0000571	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000016960 г/с

0.001530000 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0002856

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0002856

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000003	0.0000015	129.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 703 - Бенз/а/пирен

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0000010(для расчета использована ПДК с.с.)

Источники выбросов ЗВ: 703

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противостороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			(1)	(2)	(3)					
9021	2	6502				0.0000003	3.0	0.0000032	0.50	14.3

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000000314 г/с

0.000000022 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 3.1730973

(Cm+Cф)/ПДК = 3.1730973

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	2.8640e-09	0.0028640	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 1325 - Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0500000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 1325

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			(1)	(2)	(3)					
9021	2	6502				0.0003400	1.0	0.0011453	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000340000 г/с

0.000710000 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0229056

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0229056

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000059	0.0001171	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/
 ПДК: величина ПДК для расчета: 5.0000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 2704

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			(1)	(2)	(3)					
9021	2	6503				0.0075278	1.0	0.0253572	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:
 0.007527800 г/с
 0.001280900 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:
 Cm/ПДК = 0.0050714
 (Cm+Cф)/ПДК = 0.0050714

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0001245	0.0000249	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
 ПДК: величина ПДК для расчета: 1.2000000(для расчета использована ОБУВ)

Источники выбросов ЗВ: 2732

Часть 1

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противост. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6502	п1	л	+	5.00	1.00		3057	1105	3058	1105	1
9021	2	6503	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1092	3093	1092	2
9021	2	6507	п1	л	+	5.00	1.00		3083	1044	3093	1044	2

Часть 2

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
(1)	(2)	(3)								
9021	2	6502				0.0600000	1.0	0.2021081	0.50	28.5
9021	2	6503				0.0579436	1.0	0.1951812	0.50	28.5
9021	2	6507				0.0000000	1.0	0.0000000	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:
 0.117943600 г/с
 0.014203700 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:
 Cm/ПДК = 0.3310744
 (Cm+Cф)/ПДК = 0.3310744

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0019910	0.0016591	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 2752 - Уайт-спирит

ПДК: величина ПДК для расчета: 1.0000000(для расчета использована ОБУВ)

Источники выбросов ЗВ: 2752

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противостороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6506	п1	л	+	5.00	1.00		3018	1099	3018	1100	2

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
9021	2	6506				0.0000713	1.0	0.0002402	0.50	28.5

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000071300 г/с

0.001310000 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0002402

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0002402

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000012	0.0000012	129.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 2754 - Алканы C12-19 (в пересчете на C)

ПДК: величина ПДК для расчета: 1.0000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 2754

Часть 1

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Тип	Сезон	Фон	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противостороны площ.		Ширина площади М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6504	п1	л	+	2.00	1.00		3083	1087	3084	1087	1
9021	2	6508	п1	л	+	2.00	1.00		3046	1103	3047	1103	2

Часть 2

№ пром. площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
(1)	(2)	(3)				18	19	20	21	22
9021	2	6504				0.0000000	1.0	0.0000000	0.50	11.4
9021	2	6508				0.0003857	1.0	0.0110207	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 2

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000385700 г/с

0.001349000 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0110207

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0110207

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном	Направ. ветра от	Скорость ветра (м/с)	Фон
-------	-----------------	-----------------	-------------	-----------------------------------	------------------	----------------------	-----

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

				мг/м3	Доли ПДК	оси X(°)		мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0000134	0.0000134	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 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: величина ПДК для расчета: 0.3000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 2908

Часть 1

№ пром площади	№ цеха	№ ист.	Т	е	Ф	Высота	Коеф. рельефа	Диаметр	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп стороны площ.		Ширина площади
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	2	6501	п1	л	+	5.00	1.00		3034	1121	3044	1121	2
9021	2	6505	п1	л	+	5.00	1.00		3065	1063	3067	1063	2

Часть 2

№ пром площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса	F	Максим. концентр.	Опасная скор. Ветра	Опасное Расстояние
			Средний расход	Средняя скорость	Температура					
			м3/с	м/с	t°					
(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	2	6501				0.0000260	3.0	0.0002627	0.50	14.3
9021	2	6505				0.0170850	3.0	0.1726508	0.50	14.3

Всего источников, выбрасывающих вещество: 2

Суммарный выброс по всем источникам:

0.017111000 г/с

0.047669900 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.5763786

(Cm+Cф)/ПДК = 0.5763786

Результаты расчета

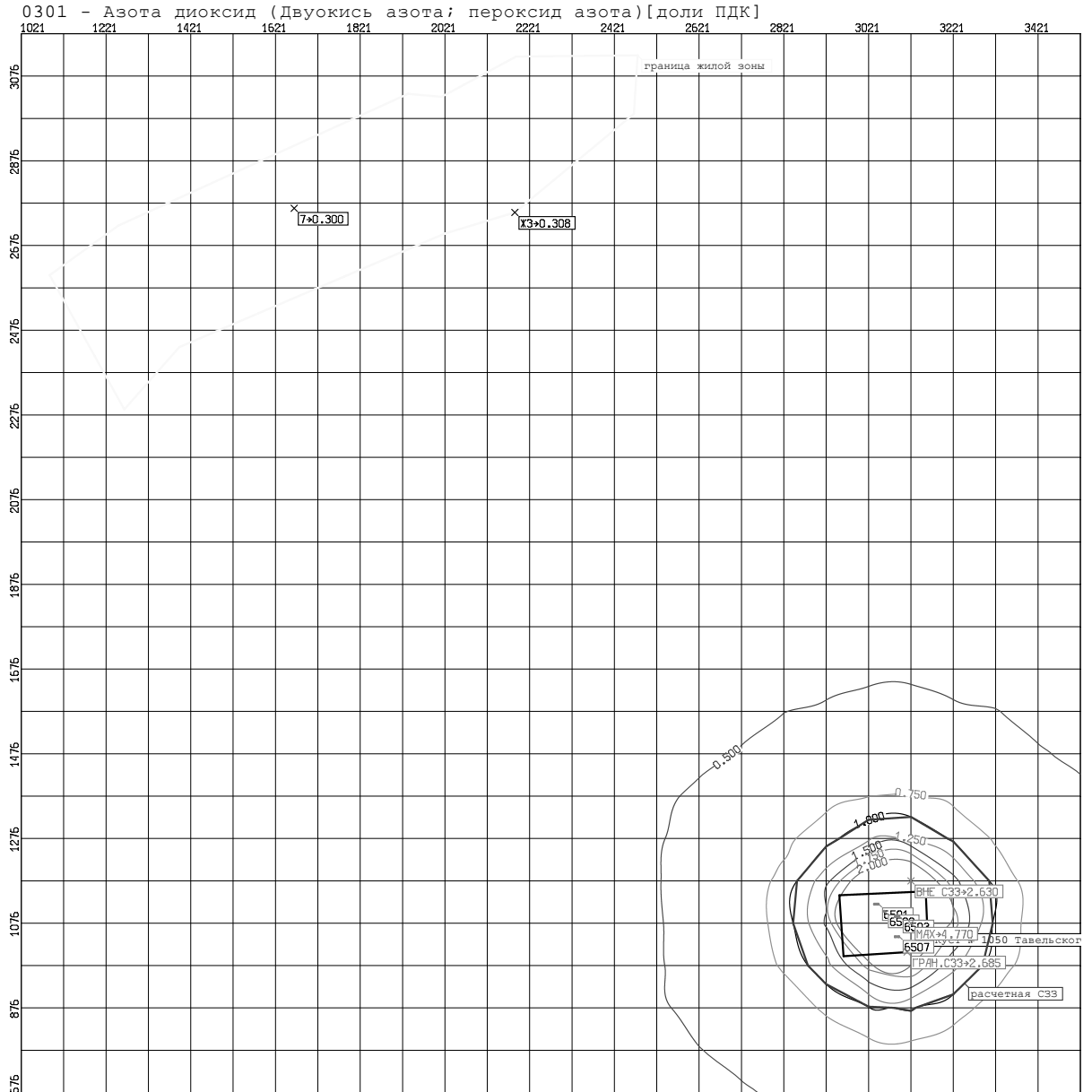
Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

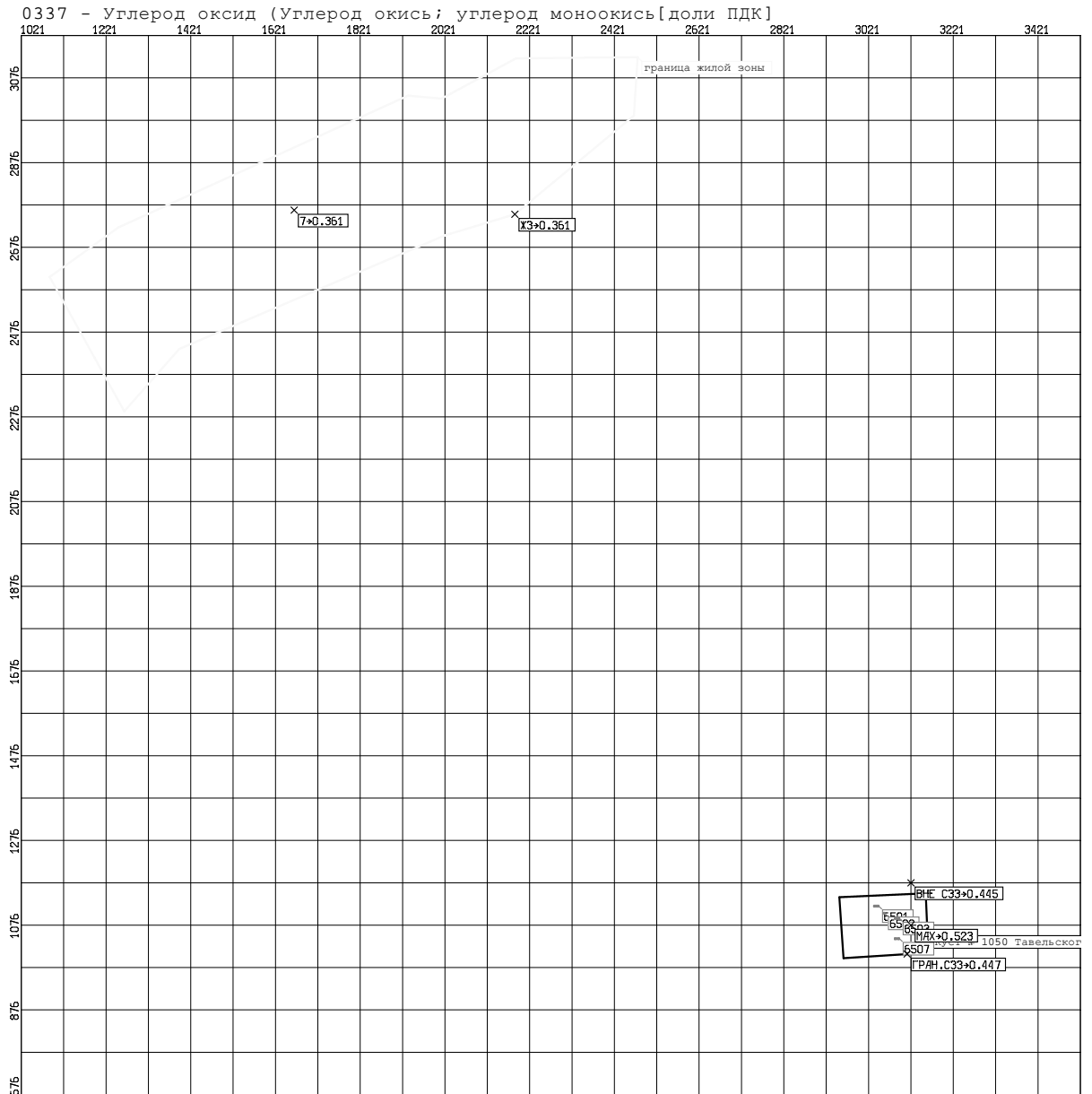
Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном	Направление ветра от	Скорость ветра (м/с)	Фон
-------	-----------------	-----------------	-------------	-----------------------------------	----------------------	----------------------	-----

Отчет по результатам расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

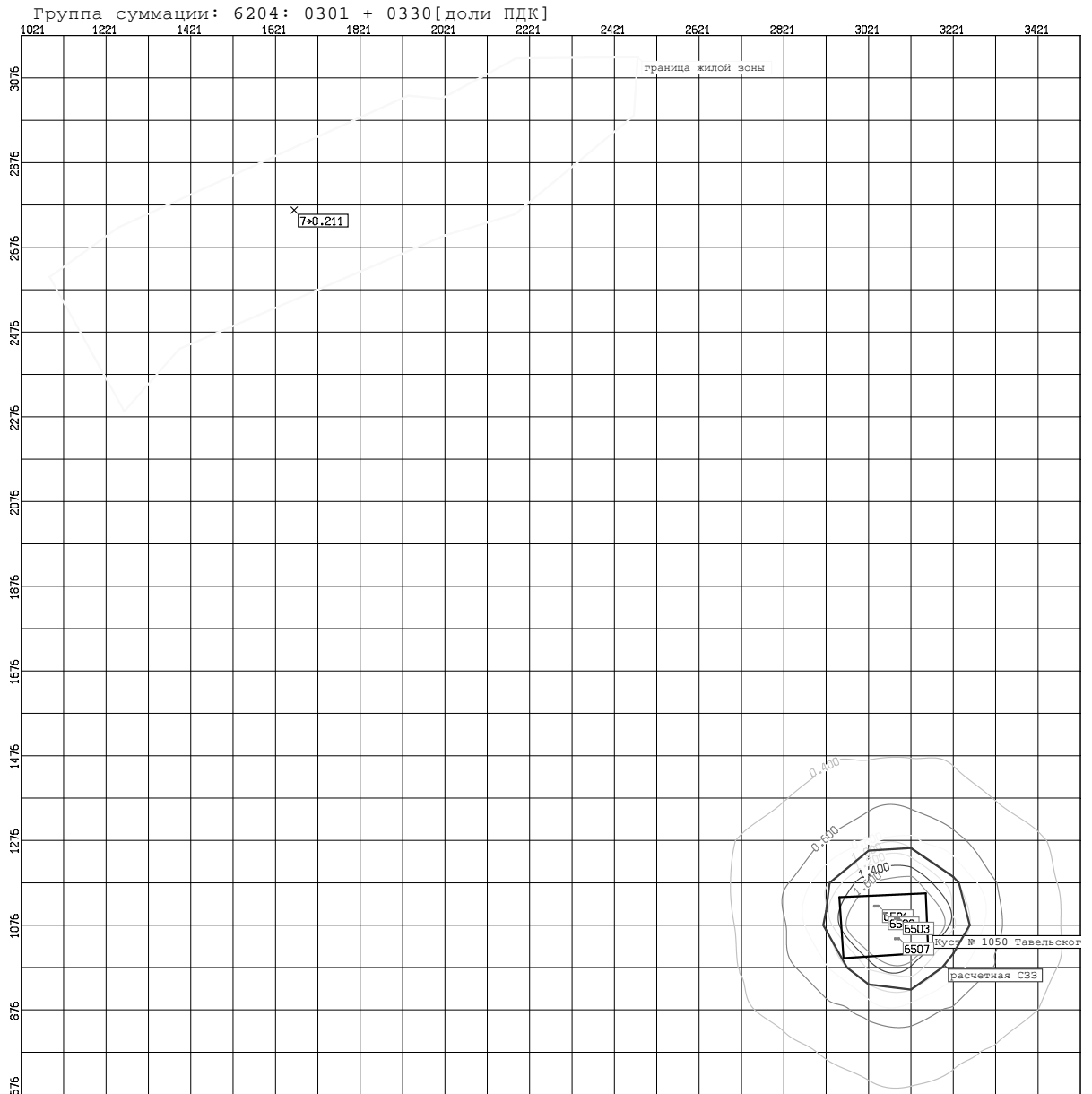
				мг/м3	Доли ПДК	оси X(°)		мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	1665	2764	2.0	0.0001508	0.0005026	130.0	9.0	0.0000000	0.0000000



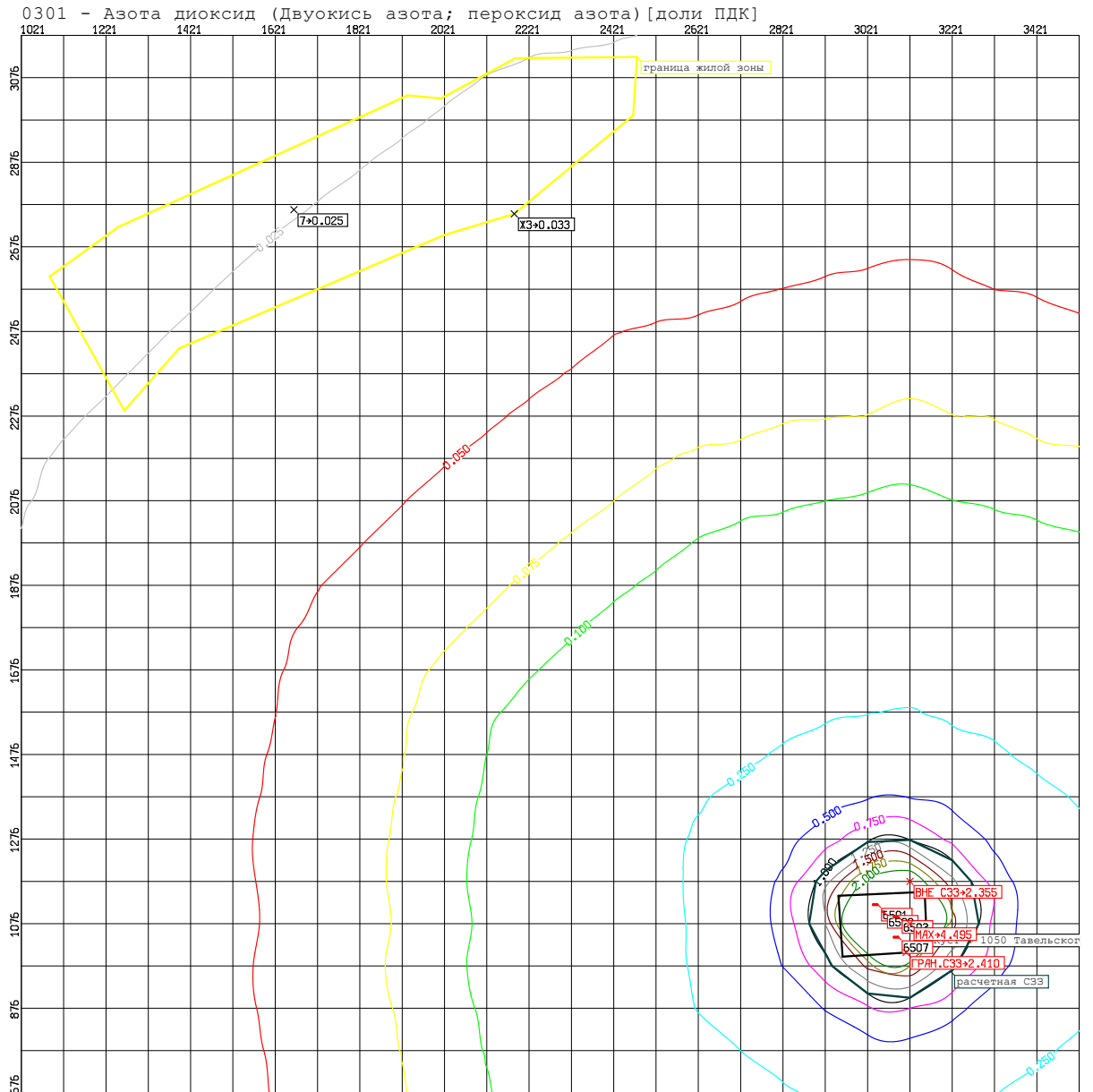
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 период СМР
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926
 Максимальное значение приземной концентрации: 4.770454
 Координаты максимального значения X = 3121 Y = 1076



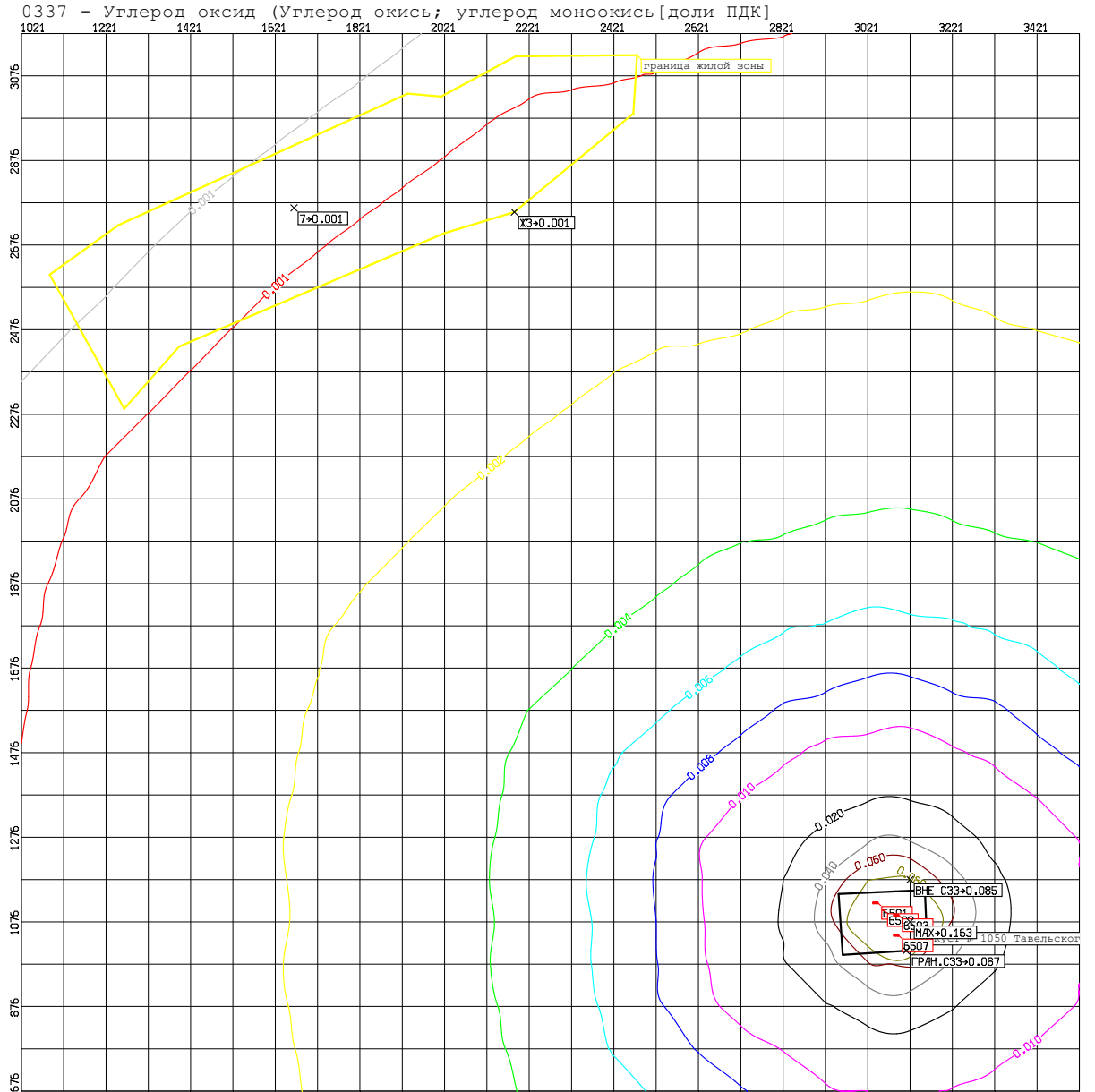
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 период СМР
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926
 Максимальное значение приземной концентрации: 0.522710
 Координаты максимального значения X = 3121 Y = 1076



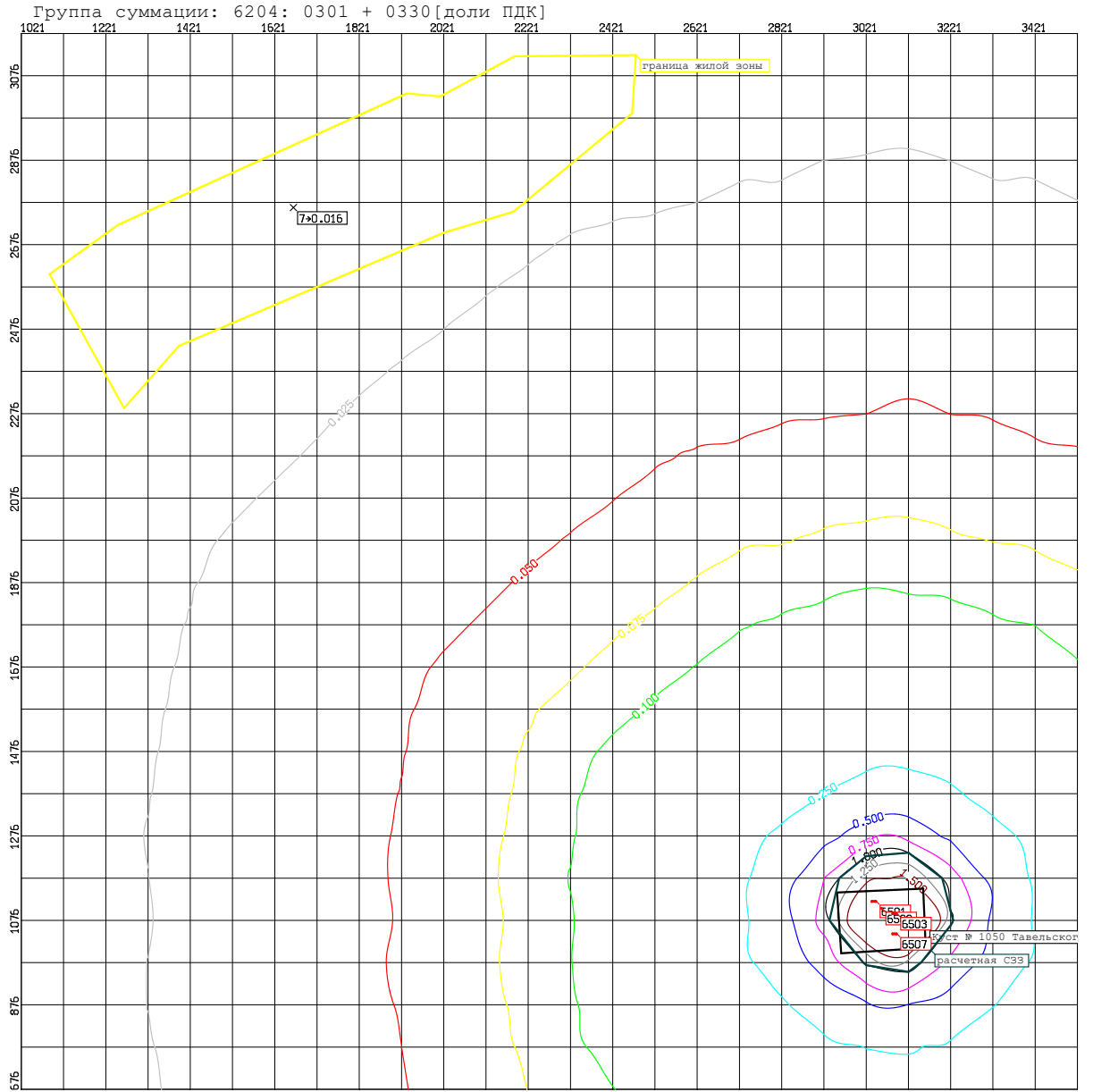
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Куст № 1050 период СМР
Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: 2271 Y центра: 1926



Масштаб: 1:16256 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 период СМР
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926
 Максимальное значение приземной концентрации: 4.495454
 Координаты максимального значения X = 3121 Y = 1076



Масштаб: 1:16256 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 период СМР
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926
 Максимальное значение приземной концентрации: 0.162710
 Координаты максимального значения X = 3121 Y = 1076



Масштаб: 1:16256 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 период СМР
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926

НЕОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕФТЕГАЗ.ОБОРУДОВАНИЯ

=====

Предприятие: Куст №1050 эксплуатация

Расчетные алгоритмы модуля основаны на нормативных материалах, заложенных в "Методике расчетов выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" РД 39-142-00, Краснодар, 2000г.

Расчетные формулы:

Уплотнения неподвижных соединений.

$$Y_n(i) = \text{SUM}(g_n(j) * n(j) * x_n(j) * C(i,j)), \text{ мг/с}$$

$$M(i) = Y_n(i) * N * T * 3600 / 1000000000, \text{ тонн/год}$$

$$G(i) = Y_n(i) / 1000, \text{ г/с}$$

где

- $Y_n(i)$ - утечка i - го вредного компонента из потока j - го вида
 $g_n(j)$ - величина утечки потока j -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с
 $n(j)$ - число неподвижных уплотнений на потоке j -го вида, шт.
 $x_n(j)$ - доля уплотнений на потоке j -го вида, потерявших герметичность, доли единицы
 $C(i,j)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа в j -м потоке, доли единицы
 $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
 $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.
 N - количество дней работы в год
 T - время работы в день, час

Примечание.

Сумма идет по числу видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию).

Запорно-регулирующая арматура.

Сальниковые уплотнения вала исполнительного механизма.

Неизвестный тип запорно-регулирующей арматуры.

$$Y_c(i) = \text{SUM}(g_z(j) * n(j) * x_z(j) * C(i,j)), \text{ мг/с}$$

$$M(i) = Y_c(i) * N * T * 3600 / 1000000000, \text{ тонн/год}$$

$$G(i) = Y_c(i) / 1000, \text{ г/с}$$

где

- $g_z(j)$ - величина утечки потока j -го вида через одно уплотнение, мг/с
 $n(j)$ - число уплотнений на потоке j -го вида, шт.
 $x_z(j)$ - доля уплотнений на потоке j -го вида, потерявших герметичность, доли единицы
 $C(i,j)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа в j -м потоке, доли единицы.
 $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
 $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.
 N - количество дней работы в год
 T - время работы в день, час

Примечание.

Сумма идет по числу видов потоков, создающих неорганизованные

выбросы, в целом по установке (предприятию).

 Запорно-регулирующая арматура.
 Негерметичный затвор (прямое соединение выхода канала с атмосферой).
 Затворы запорной арматуры.

$$G(i) = g_{нз}(i) * dens(i) * diam * C(i) / 60, \text{ г/с}$$

$$M(i) = G(i) * N * T * 3600 / 1000000, \text{ тонн/год}$$

где
 $g_{нз}(i)$ - показатель герметичности ЗРА, куб.см/мин*мм
 $dens(i)$ - плотность продукта, г/куб.см
 $diam$ - номинальный диаметр затвора, мм
 $C(i)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа, доли единицы.
 $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
 $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.
 N - количество дней работы в год
 T - время работы в день, час

 Дренаж из технологического аппарата (трубопровода) в открытую воронку (емкость).

$$Y_{пк}(i) = 277.8 * \text{SUM}(Q(j) * n(j) * C(i,j)), \text{ мг/с}$$

$$Q(j) = 0.061 * f(j) * P(j) * t(j) * m(j) * \text{Sqrt}(M(j)/T(j)), \text{ кг}$$

$$M(i) = Y_{пк}(i) * N * T * 3600 / 1000000000, \text{ тонн/год}$$

$$G(i) = Y_{пк}(i) / 1000, \text{ г/с}$$

где
 $Y_{пк}(i)$ - суммарный выброс i -го вредного компонента при продувке всех дренажных задвижек (ДЗ), продуваемых непосредственно в атмосферу, в целом по установке (предприятию), мг/с
 $Q(j)$ - величина утечки через все ДЗ j -го типа при одной продувке, кг
 $f(j)$ - площадь проходного сечения ДЗ j -го типа при продувке, кв.м (определяется из технических условий на ДЗ данного типа)
 $P(j)$ - абсолютное рабочее давление в аппарате, на котором установлена ДЗ j -го типа, кг/кв.см
 $t(j)$ - продолжительность закрытия дренажной задвижки с момента прорыва газовой фазы (обычно 10 сек)
 $M(j)$ - молекулярная масса потока, пропускаемого через ДЗ j -го типа при продувке, кг/кмоль
 $T(j)$ - рабочая (режимная) температура потока, пропускаемого через ДЗ j -го типа при продувке, К
 $m(j)$ - число ДЗ j -го типа в целом по установке (предприятию), шт.
 $n(j)$ - число продувок всех задвижек j -го типа, предусмотренных графиком проверки, отнесенное к одному часу работы установки, 1/час
 $C(i,j)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа в ДЗ j -го типа, доли единицы.
 $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
 $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.
 N - количество дней работы в год
 T - время работы в день, час

Примечание.

Сумма идет по числу типов ДЗ на установке (предприятии) в целом.

 Запорно-регулирующая арматура.

Фланцевые соединения с трубопроводом (штуцером) технологического аппарата.

$$Y_n(i) = \text{SUM}(g_n(j) * n(j) * x_n(j) * C(i,j)), \text{ мг/с}$$

$$M(i) = Y_n(i) * N * T * 3600 / 1000000000, \text{ тонн/год}$$

$$G(i) = Y_n(i) / 1000, \text{ г/с}$$

где

- $Y_n(i)$ - утечка i -го вредного компонента из потока j -го вида, мг/с
 $g_n(j)$ - величина утечки потока j -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/час
 $n(j)$ - число неподвижных уплотнений на потоке j -го вида, шт.
 $x_n(j)$ - доля уплотнений на потоке j -го вида, потерявших герметичность, доли единицы
 $C(i,j)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа в j -м потоке, доли единицы.
 $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
 $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.
 N - количество дней работы в год
 T - время работы в день, час

Примечание.

Сумма идет по числу видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию).

 Исходные данные

Источник выделения: Неплотности оборудования К-1050
 Номер источника: 6001

Вид источника выделения: Уплотнения неподвижные

Тип потока: Тяжелые углеводороды
 Число неподвижных соединений: 3
 Расчетная величина утечки: 0.08000
 Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.02
 Время работы в день, час: 24.00
 Количество дней работы в год: 365

Вещество:	Массовая концентрация:
Метан	0.00259952
Сероводород (H ₂ S)	0.14525947
*Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	0.66730809
*Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	0.00584132

Метан :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 3 * 0.00259952 = 0.000012478 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000012478 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000000393 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000012478 / 1000 = 0.000000012 \text{ г/с}$$

Сероводород (H₂S) :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 3 * 0.14525947 = 0.000697245 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000697245 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000021988 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000697245 / 1000 = 0.000000697 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C₁-C₅ :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 3 * 0.66730809 = 0.003203079 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.003203079 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000101012 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.003203079 / 1000 = 0.000003203 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C₆-C₁₀ :

$$Y_n = 0.08 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 0.00584132 = 0.000028038 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000028038 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.000000884 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000028038 / 1000 = 0.000000028 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0.0001010	0.0000032
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0.0000009	2.803833600e-08
Метан	410	0.0000004	1.247769600e-08
Сероводород (H2S)	333	0.0000220	0.0000007

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
 Сальниковые уплотнения вала исполнительного механизма ЗРА
 Вид потока выделения Тяжелые углеводороды
 Число единиц ЗРА на потоке 18
 Расчетная величина утечки: 1.8300
 Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.070
 Время работы в день, час: 24.00
 Количество дней работы в год: 365

Вещество:	Массовая концентрация:
Сероводород (H2S)	0.00225952
Метан	0.14525947
*Углеводороды предельные C1-C5	0.66730809
*Углеводороды предельные C6-C10	0.00584132

Сероводород (H2S) :
 $Y_c = 1.83 \cdot 0.07 \cdot 18 \cdot 0.00225952 = 0.005210001 \text{ мг/с}$
 $M = 0.005210001 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.000164303 \text{ тонн/год}$
 $G = 0.005210001 / 1000 = 0.00000521 \text{ г/с}$

Метан :
 $Y_c = 1.83 \cdot 0.07 \cdot 18 \cdot 0.14525947 = 0.334939286 \text{ мг/с}$
 $M = 0.334939286 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.010562645 \text{ тонн/год}$
 $G = 0.334939286 / 1000 = 0.000334939 \text{ г/с}$

*Углеводороды предельные C1-C5 :
 $Y_c = 1.83 \cdot 0.07 \cdot 18 \cdot 0.66730809 = 1.538678994 \text{ мг/с}$
 $M = 1.538678994 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.048523781 \text{ тонн/год}$
 $G = 1.538678994 / 1000 = 0.001538679 \text{ г/с}$

*Углеводороды предельные C6-C10 :
 $Y_c = 1.83 \cdot 0.07 \cdot 18 \cdot 0.00584132 = 0.013468916 \text{ мг/с}$
 $M = 0.013468916 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.000424756 \text{ тонн/год}$
 $G = 0.013468916 / 1000 = 0.000013469 \text{ г/с}$

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0.0485238	0.0015387
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0.0004248	0.0000135
Метан	410	0.0105626	0.0003349
Сероводород (H2S)	333	0.0001643	0.0000052

Результаты расчета выбросов по источнику:
 Неплотности оборудования К-1050

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	0.0486248	0.0015419
*Углеводороды предельные C6-C10	0.0004256	0.0000135
Метан	0.0105630	0.0003350
Сероводород (H2S)	0.0001863	0.0000059

Исходные данные

Источник выделения: Неплотности оборудования ВГЗЖ
Номер источника: 6002

Вид источника выделения: Уплотнения неподвижные

Тип потока: Тяжелые углеводороды
Число неподвижных соединений: 24
Расчетная величина утечки: 0.08000
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.02
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество:	Массовая концентрация:
Метан	0.00225995
Сероводород (H2S)	0.14525947
*Углеводороды предельные C1-C5	0.66730808
*Углеводороды предельные C6-C10	0.00584132

Метан :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 24 * 0.00225995 = 0.000086782 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000086782 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000002737 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000086782 / 1000 = 0.000000087 \text{ г/с}$$

Сероводород (H2S) :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 24 * 0.14525947 = 0.005577964 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.005577964 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000175907 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.005577964 / 1000 = 0.000005578 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C1-C5 :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 24 * 0.66730808 = 0.02562463 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.02562463 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000808098 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.02562463 / 1000 = 0.000025625 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C6-C10 :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 24 * 0.00584132 = 0.000224307 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000224307 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000007074 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000224307 / 1000 = 0.000000224 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код веще- ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0.0008081	0.0000256
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0.0000071	0.0000002
Метан	410	0.0000027	8.678208000e-08
Сероводород (H2S)	333	0.0001759	0.0000056

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Негерметич.затвор(прямое соединение выхода канала с атмосфер.)
Тип затвора:

Затворы запорной арматуры

Вид продукта Жидкий (сжиженный)

Класс герметичности А

Номинальный диаметр затвора, мм 50.0

Плотность продукта, г/куб.см 1.51

Максимально-допустимые протечки ЗРА, куб.см/(мин*мм) 0.0000

Время работы в день, час: 24.00

Количество дней работы в год: 365

Вещество:	Массовая концентрация:
Сероводород (H2S)	0.00225995
Метан	0.14525947
*Углеводороды предельные C1-C5	0.66730809
*Углеводороды предельные C6-C10	0.00584132

Сероводород (H2S) :

$$M = 0 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000 = 0 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0 \cdot 1.51 \cdot 50 \cdot 0.00225995 / 60 = 0 \text{ г/с}$$

Метан :

$$M = 0 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000 = 0 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0 \cdot 1.51 \cdot 50 \cdot 0.14525947 / 60 = 0 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C1-C5 :

$$M = 0 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000 = 0 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0 \cdot 1.51 \cdot 50 \cdot 0.66730809 / 60 = 0 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C6-C10 :

$$M = 0 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000 = 0 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0 \cdot 1.51 \cdot 50 \cdot 0.00584132 / 60 = 0 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0.0000000	0.0000000
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0.0000000	0.0000000
Метан	410	0.0000000	0.0000000
Сероводород (H2S)	333	0.0000000	0.0000000

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:

Фланцевые соед. ЗРА с трубопроводом (штуцером) технол. аппарата

Тип потока: Тяжелые углеводороды

Число неподвижных соединений: 23

Расчетная величина утечки: 0.08000

Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.02

Время работы в день, час: 24.00

Количество дней работы в год: 365

Вещество:	Массовая концентрация:
Сероводород (H2S)	0.00225995
Метан	0.14525947
*Углеводороды предельные C1-C5	0.66730808
*Углеводороды предельные C6-C10	0.00584132

Сероводород (H2S) :

$$Y_H = 0.08 \cdot 0.02 \cdot 23 \cdot 0.00225995 = 0.000083166 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000083166 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.000002623 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000083166 / 1000 = 0.000000083 \text{ г/с}$$

Метан :

$$Y_H = 0.08 \cdot 0.02 \cdot 23 \cdot 0.14525947 = 0.005345548 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.005345548 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000168577 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.005345548 / 1000 = 0.000005346 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C1-C5 :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 23 * 0.66730808 = 0.024556937 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.024556937 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000774428 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.024556937 / 1000 = 0.000024557 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C6-C10 :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 23 * 0.00584132 = 0.000214961 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.000214961 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000006779 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.000214961 / 1000 = 0.000000215 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0.0007744	0.0000246
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0.0000068	0.0000002
Метан	410	0.0001686	0.0000053
Сероводород (H2S)	333	0.0000026	8.316616000e-08

Результаты расчета выбросов по источнику:
 Неплотности оборудования БГЗЖ

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	0.0015825	0.0000502
*Углеводороды предельные C6-C10	0.0000139	0.0000004
Метан	0.0001713	0.0000054
Сероводород (H2S)	0.0001785	0.0000057

Исходные данные

Источник выделения: Дренажная емкость
 Номер источника: 6004

Вид источника выделения: Технологические продувки

Тип продувки:

Дренаж из техн.апп-та (трубопровода) в открытую воронку (емкость)

Площадь проходного сечения задвижки 0.0201 кв.м
 Абсолютное рабочее давление задвижки 16.480 кг/кв.см
 Продолжительность закрытия 10 сек (обычно 10)
 Молекулярная масса потока 29.2900 кг/кмоль
 Рабочая температура потока 293.0 К
 Число продувок задвижки в час 1.00 1/час
 Число задвижек данного типа 1 шт
 Время работы в день, час: 24.00
 Количество дней работы в год: 365

Вещество:	Массовая концентрация:
Сероводород (H2S)	0.00057964
Метан	0.12757990
*Углеводороды предельные C1-C5	0.83750010
*Углеводороды предельные C6-C10	0.03419996

Сероводород (H2S) :

$$Y_{пк} = 0.061 * 290.945324089 * 1 * 0.00057964 = 0.010287256 \text{ мг/с}$$

$$Q = 277.8 * 0.0201 * 16.48 * 10 * 1 * \sqrt{29.29/293} = 290.945324089 \text{ кг}$$

$$M = 0.010287256 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000324419 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.010287256 / 1000 = 0.000010287 \text{ г/с}$$

Метан :

$$\begin{aligned}
 Y_{\text{пк}} &= 0.061 \cdot 290.945324089 \cdot 1 \cdot 0.1275799 = 2.264245297 \text{ мг/с} \\
 Q &= 277.8 \cdot 0.0201 \cdot 16.48 \cdot 10 \cdot 1 \cdot \text{SQRT}(29.29/293) = 290.945324089 \text{ кг} \\
 M &= 2.264245297 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.07140524 \text{ тонн/год} \\
 G &= 2.264245297 / 1000 = 0.002264245 \text{ г/с}
 \end{aligned}$$

*Углеводороды предельные C1-C5 :

$$\begin{aligned}
 Y_{\text{пк}} &= 0.061 \cdot 290.945324089 \cdot 1 \cdot 0.8375001 = 14.863671019 \text{ мг/с} \\
 Q &= 277.8 \cdot 0.0201 \cdot 16.48 \cdot 10 \cdot 1 \cdot \text{SQRT}(29.29/293) = 290.945324089 \text{ кг} \\
 M &= 14.863671019 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.468740729 \text{ тонн/год} \\
 G &= 14.863671019 / 1000 = 0.014863671 \text{ г/с}
 \end{aligned}$$

*Углеводороды предельные C6-C10 :

$$\begin{aligned}
 Y_{\text{пк}} &= 0.061 \cdot 290.945324089 \cdot 1 \cdot 0.03419996 = 0.606969425 \text{ мг/с} \\
 Q &= 277.8 \cdot 0.0201 \cdot 16.48 \cdot 10 \cdot 1 \cdot \text{SQRT}(29.29/293) = 290.945324089 \text{ кг} \\
 M &= 0.606969425 \cdot 365 \cdot 24 \cdot 3600 / 1000000000 = 0.019141388 \text{ тонн/год} \\
 G &= 0.606969425 / 1000 = 0.000606969 \text{ г/с}
 \end{aligned}$$

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0.4687407	0.0148637
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0.0191414	0.0006070
Метан	410	0.0714052	0.0022642
Сероводород (H2S)	333	0.0003244	0.0000103

Результаты расчета выбросов по источнику:

Дренажная емкость

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	0.4687407	0.0148637
*Углеводороды предельные C6-C10	0.0191414	0.0006070
Метан	0.0714052	0.0022642
Сероводород (H2S)	0.0003244	0.0000103

Расчет выбросов загрязняющих веществ от резервуара сбора поверхностных вод

Поверхностные воды содержат значительные количества загрязняющих веществ, смываемые с поверхности производственной площадки.

Основными загрязняющими веществами в сточных водах нефтедобывающих предприятий являются взвешенные вещества и нефтепродукты. В атмосферу возможен выброс паров нефтепродуктов от дыхательной трубы резервуара сбора поверхностных сточных вод.

Расчет выполнен согласно Методики по нормированию и определению выбросов вредных веществ в атмосферу, на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003, пункт 6.4

Выброс углеводородов от открытых поверхностей нефтеловушек, прудов дополнительного отстоя и т. п. происходит при наличии пленки нефтепродукта на поверхности находящихся в них производственно-дождевых сточных вод.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6} \quad (1)$$

Где: q - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, $г/м^2 \cdot ч$;

K - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 1;

F - площадь поверхности испарения, $м^2$.

Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{ср} \cdot F}{3600} \quad (2)$$

Где: $q_{ср}$ - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с $1 м^2$ поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{ср} = \frac{q_{дн} \cdot t_{дн} + q_{н} \cdot t_{н}}{24} \quad (3)$$

Где: $q_{дн}$, $q_{н}$ - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, $г/м^2 \cdot ч$;

$t_{дн}$, $t_{н}$ - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Нормирование выбросов паров нефтепродуктов проводится в соответствии с Приложением 14 Дополнения [2] по строке «сырая нефть».

Таблица 1

Значение коэффициента K в зависимости от степени укрытия поверхности испарения

Степень укрытия поверхности, %	K	Степень укрытия поверхности, %	K
0	1,00	55	0,68
10	0,96	60	0,63
15	0,94	65	0,57
20	0,91	70	0,50
25	0,88	75	0,42
30	0,85	80	0,36

35	0,82	85	0,28
40	0,79	90	0,21
45	0,76	95	0,15
50	0,72	100	0,10

Ориентировочные данные о количестве углеводородов, испаряющихся с 1 м² поверхности (q, г/м²·ч) при различных температурах, приведены в таблице 2

Таблица 2

Температура, °С	Нефтеловушка открытая	Пруд-отстойник
0	1,294	0,053
10	3,158	0,236
20	7,267	0,840
30	15,603	2,519
40	131,790	6,575

Проектом предусмотрен сбор ливневых вод через канализационные колодцы в ёмкость объёмом 40 м³. По мере наполнения организован вывоз стоков автобойлерами для очистки и утилизаций на ДНС-2.

Площадь поверхности F1=23,04 м² Среднегодовая температура воздуха - 4,3 °С, соответствующая этой температуре q=0,132 г/м²·ч. Средняя температура воздуха в летний период: дневная – 25,5°С, ночная – 12,4°С, соответствующие этим температурам q_{дн} = 1,76345 г/м²·ч, q_н = 0,393г/м²·ч. Число дневных и ночных часов в сутки в летний период: t_{дн}=16, t_н=8. Степень укрытия поверхности испарения - 100%.

Расчет.

Годовой выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$G1 = 8760 \cdot 0,132 \cdot 0,1 \cdot 23,04 \cdot 10^{-6} = 0,003 \text{ т/год}$$

Концентрации паров загрязняющих веществ приняты согласно Приложения 14 [2] Годовой выброс паров нефтепродуктов с учётом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит

Углеводороды C12-C19 $G=0,003 \cdot 1,56/100=0,000003$ т/год

Сероводород $G=0,003 \cdot 0,13/100=0,0000039$ т/год

Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м² поверхности в летний период, составит

$$Q_{\text{ср}} = (1,76345 \cdot 16 + 0,393 \cdot 8) / 24 = 1,3066 \text{ г/м}^2 \cdot \text{ч}$$

Максимальный выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$M1 = 0,1(1,3066 \cdot 23,04) / 3600 = 0,00084 \text{ г/с.}$$

Максимальный выброс паров нефтепродуктов с учетом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит

Углеводороды C12-C19 $M=0,00084 \cdot 1,56/100=0,00000109$ г/с

Сероводород $G=0,00084 \cdot 0,13/100=0,0000131$ г/с

Результаты расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от ёмкости сбора поверхностных сточных вод на проектируемом Кусте № 1050 представлены в таблице 3

Таблица 3

Код	Наименование вещества	%	Масса, (г/с)	Масса (т/год)
2754	Углеводороды C12-C19	1,56	0,00000109	0,000003
333	Дигидросульфид; сероводород	0,13	0,0000131	0,0000039

Расчеты выполнены с использованием :

- 1.«Методики по нормированию и определению выбросов вредных веществ в атмосферу , на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003, пункт 6.4»
2. "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополюк, 1997 (кроме Приложения 4);
3. Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюк,1997)». СПб, 1999

Таблица 7.3.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета загрязнения атмосферы

Цех, участок		Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота ист. выброса, м	Диаметр трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса		
Номер	Наименование	Наименование	К-во, шт	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу куб.м/с	Температура гр.С
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Куст № 1050 Тавельского нефтяного месторождения													
1;1	Куст скважин 1050; скважинное оборудование	Неплотности оборудования К-105	1	8760.00	Неплотности скважинного оборудования	1	6001		2.00				
1;2	Куст скважин 1050; ВГЗЖ	Неплотности оборудования ВГЗЖ	1	8760.00	Неплотности оборудования ВГЗЖ	1	6002		2.00				
1;3	Куст скважин 1050; Емкость ливневая	-	1	8760.00	Резервуар сбора ливневых вод	1	6003		2.00				
		Дренажная емкость	1	8760.00	Дренажная емкость	1	6004		2.00				

(Часть 2)

№ ИСТ	Координаты по карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование газоочистных установок	Коэфф. обесп. газочистой, %	Ср. экспл. степ. очистки ----- максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
	X1	Y1	X2	Y2					Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
6001	2360.00	1185.00	2403.00	1187.00	4.00				410	Метан	0.0003350		0.0105630	0.0105630	
									333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000059		0.0001863	0.0001863	
									415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0015419		0.0486248	0.0486248	
									416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.0000135		0.0004256	0.0004256	
6002	2369.00	1172.00	2372.00	1172.00	2.00				410	Метан	0.0000054		0.0001713	0.0001713	
									333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000057		0.0001785	0.0001785	
									415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0000502		0.0015825	0.0015825	
									416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.0000004		0.0000139	0.0000139	
6003	2386.00	1212.00	2396.00	1213.00	2.00				333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000131		0.0000039	0.0000039	
									2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0000011		0.0000030	0.0000030	

14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
6004	2346.00	1211.00	2351.00	1211.00	2.00				410	Метан	0.0022642		0.0714052	0.0714052	
									333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000103		0.0003244	0.0003244	
									415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0148637		0.4687407	0.4687407	
									416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	0.0006070		0.0191414	0.0191414	

Метеоусловия

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : Куст № 1050 Эксплуатация

ДАТА РАСЧЕТА : 01.11.2022

ГОРОД : Ямашинское сельское поселение

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города:

Наименование характеристик	Величины
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	160
Коэффициент рельефа местности η	1
Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца в 13 часов дня, °С	25.70
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца(для котельных, работающих по отопительному графику, °С	-17.20
Среднегодовая роза ветров, %	
С	9.00
СВ	9.00
В	8.00
ЮВ	10.00
Ю	22.00
ЮЗ	17.00
З	15.00
СЗ	10.00
Скорость ветра(U*), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	9.00

Опции расчета

Режим расчета: 5 скоростей

Расчет производится при скоростях: 0.5, 0.5U_{мс}, 1.0U_{мс}, 1.5U_{мс}, u*

Расчет производится с перебором всех направлений ветра

Учет фона: без учета фона

Критерий расчета: 0.0000000

Признак расчета по ЗВ из ГС: Нет

Признак расчета долгопериодных средних концентраций: Нет

Предприятия, промплощадки

Промплощадка: Куст № 1050 Тавельского нефтяного месторождения

Привязка системы координат предприятия к городской системе:

X = 0(м) Y = 0(м) AL = 0(градусы)

Параметры расчета

Количество загрязняющих веществ	:	5
Количество загрязняющих веществ в фоне:		0
Количество групп суммации	:	0
Количество расчетных прямоугольников	:	1
Количество расчетных точек	:	17

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха				
Код	Наименование	ПДК м.р. (мг/м3)	ПДК с.с. (мг/м3)	ПДК с.г. (мг/м3)	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасн.
1	2	3	4	5	6	7
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0080000		0.0020000		2
410	Метан				50.0000000	
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	200.000000 0	50.000000 0			4
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12	50.0000000	5.0000000			3
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1.0000000				4

Перечень расчетных прямоугольников

Номер	Координата X (м)	Координата Y (м)	Длина (м)	Ширина (м)	Шаг по длине (м)	Шаг по ширине (м)	Высота (м)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	2271	1926	2500	2500	50	50	0.0

Результаты расчета по веществам и группам суммации

Вещество: 333 - Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0080000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 333

Часть 1

№ пром площ адки	№ цеха	№ ист.	Т и п	С е ф о н	Выс ота м	Козф рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп стороны площ.		Ши-рина площа дного М	
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	1	6001	п1	л	+	2.00	1.00		2360	1185	2403	1187	4
9021	1	6002	п1	л	+	2.00	1.00		2369	1172	2372	1172	2
9021	1	6003	п1	л	+	2.00	1.00		2386	1212	2396	1213	2
9021	1	6004	п1	л	+	2.00	1.00		2346	1211	2351	1211	2

Часть 2

				Параметры ГВС					Опасное
--	--	--	--	----------------------	--	--	--	--	----------------

№ промпл. оади	№ цеха	№ ист.	Средний расход	Средняя скорость	Температура	Мощность выброса	F	Максим. концентр.	Опасная скор. Ветра	Расстояние
			м3/с	м/с	t°	г/с		мг/м3	м/с	м
(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	1	6001				0.0000059	1.0	0.0001688	0.50	11.4
9021	1	6002				0.0000057	1.0	0.0001618	0.50	11.4
9021	1	6003				0.0000131	1.0	0.0003743	0.50	11.4
9021	1	6004				0.0000103	1.0	0.0002939	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 4

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000034956 г/с

0.000693139 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.1248494

(Cm+Cф)/ПДК = 0.1248494

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2312	1244	2.0	0.0001768	0.0221045	141.0	0.8	0.0000000	0.0000000
2	2405	1250	2.0	0.0002340	0.0292505	70.0	0.8	0.0000000	0.0000000
3	2513	1254	2.0	0.0000585	0.0073178	20.0	0.8	0.0000000	0.0000000
4	2517	1187	2.0	0.0000611	0.0076424	352.0	0.8	0.0000000	0.0000000
5	2521	1114	2.0	0.0000434	0.0054227	330.0	0.8	0.0000000	0.0000000
6	2422	1106	2.0	0.0000931	0.0116376	299.0	0.8	0.0000000	0.0000000
7	2321	1100	2.0	0.0000844	0.0105515	241.0	0.8	0.0000000	0.0000000
8	2316	1173	2.0	0.0001467	0.0183335	215.0	0.5	0.0000000	0.0000000
9	2073	1436	2.0	0.0000198	0.0024786	142.0	9.0	0.0000000	0.0000000
10	2405	1549	2.0	0.0000218	0.0027220	85.0	9.0	0.0000000	0.0000000
11	2702	1487	2.0	0.0000167	0.0020832	41.0	9.0	0.0000000	0.0000000
12	2820	1154	2.0	0.0000161	0.0020165	354.0	9.0	0.0000000	0.0000000
13	2742	901	2.0	0.0000142	0.0017706	321.0	9.0	0.0000000	0.0000000
14	2418	802	2.0	0.0000184	0.0022989	275.0	9.0	0.0000000	0.0000000
15	2115	871	2.0	0.0000170	0.0021299	232.0	9.0	0.0000000	0.0000000
16	2008	1195	2.0	0.0000211	0.0026427	181.0	9.0	0.0000000	0.0000000
17	1747	2780	2.0	0.0000016	0.0002050	112.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 333 - Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

ПДК: величина ПДК для расчета: 0.0020000(для расчета использована ПДК с.г.)

Источники выбросов ЗВ: 333

Часть 1

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Т	С	Ф	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны. площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	1	6001	п1	л	+	2.00	1.00		2360	1185	2403	1187	4
9021	1	6002	п1	л	+	2.00	1.00		2369	1172	2372	1172	2
9021	1	6003	п1	л	+	2.00	1.00		2386	1212	2396	1213	2
9021	1	6004	п1	л	+	2.00	1.00		2346	1211	2351	1211	2

Часть 2

№ пром. площадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасная скор. Ветра м/с	Опасное Расстояние м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Температура t°					
			15	16	17					
(1)	(2)	(3)				19	20	21	22	
9021	1	6001				0.0000059	1.0	0.0001688	0.50	11.4
9021	1	6002				0.0000057	1.0	0.0001618	0.50	11.4
9021	1	6003				0.0000131	1.0	0.0003743	0.50	11.4
9021	1	6004				0.0000103	1.0	0.0002939	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 4

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000034956 г/с

0.000693139 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.4993975

(Cm+Cф)/ПДК = 0.4993975

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном	Направ. ветра от	Скорость ветра (м/с)	Фон
-------	-----------------	-----------------	-------------	-----------------------------------	------------------	----------------------	-----

				мг/м ³	Доли ПДК	оси X(°)		мг/м ³	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2312	1244	2.0	0.0000177	0.0088418	141.0	0.8	0.0000000	0.0000000
2	2405	1250	2.0	0.0000412	0.0205923	70.0	0.8	0.0000000	0.0000000
3	2513	1254	2.0	0.0000079	0.0039383	23.0	0.8	0.0000000	0.0000000
4	2517	1187	2.0	0.0000073	0.0036684	352.0	0.8	0.0000000	0.0000000
5	2521	1114	2.0	0.0000046	0.0022943	338.0	0.8	0.0000000	0.0000000
6	2422	1106	2.0	0.0000093	0.0046550	299.0	0.8	0.0000000	0.0000000
7	2321	1100	2.0	0.0000084	0.0042206	241.0	0.8	0.0000000	0.0000000
8	2316	1173	2.0	0.0000147	0.0073334	215.0	0.5	0.0000000	0.0000000
9	2073	1436	2.0	0.0000020	0.0009914	142.0	9.0	0.0000000	0.0000000
10	2405	1549	2.0	0.0000038	0.0019163	85.0	9.0	0.0000000	0.0000000
11	2702	1487	2.0	0.0000023	0.0011333	41.0	9.0	0.0000000	0.0000000
12	2820	1154	2.0	0.0000019	0.0009679	354.0	9.0	0.0000000	0.0000000
13	2742	901	2.0	0.0000014	0.0007083	321.0	9.0	0.0000000	0.0000000
14	2418	802	2.0	0.0000018	0.0009196	275.0	9.0	0.0000000	0.0000000
15	2115	871	2.0	0.0000017	0.0008519	232.0	9.0	0.0000000	0.0000000
16	2008	1195	2.0	0.0000021	0.0010571	181.0	9.0	0.0000000	0.0000000
17	1747	2780	2.0	0.0000003	0.0001436	111.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 410 - Метан

ПДК: величина ПДК для расчета: 50.0000000(для расчета использована ОБУВ)

Источники выбросов ЗВ: 410

Часть 1

№ пром площ адки	№ цеха	№ ист.	Т и п	С е з о н	Ф о н	Выс ота м	Козф рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площа дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	1	6001	п1	л	+	2.00	1.00		2360	1185	2403	1187	4
9021	1	6002	п1	л	+	2.00	1.00		2369	1172	2372	1172	2
9021	1	6004	п1	л	+	2.00	1.00		2346	1211	2351	1211	2

Часть 2

№ пром площа дки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м ³	Опасн ая скор. Ветра м/с	Опасное Расстоян ие м
			Средний расход м ³ /с	Средняя скорость м/с	Тем пера тура t°					
			15	16	17					
(1)	(2)	(3)								
9021	1	6001				0.0003350	1.0	0.0095707	0.50	11.4
9021	1	6002				0.0000054	1.0	0.0001552	0.50	11.4
9021	1	6004				0.0022642	1.0	0.0646968	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:

0.002604629 г/с

0.082139592 т/г

Суммы $C_m/ПДК$ и $(C_m+C_f)/ПДК$ по всем источникам:

$C_m/ПДК = 0.0014885$

$(C_m+C_f)/ПДК = 0.0014885$

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2312	1244	2.0	0.0253339	0.0005067	137.0	0.8	0.0000000	0.0000000
2	2405	1250	2.0	0.0148100	0.0002962	35.0	0.8	0.0000000	0.0000000
3	2513	1254	2.0	0.0041291	0.0000826	15.0	9.0	0.0000000	0.0000000
4	2517	1187	2.0	0.0041034	0.0000821	352.0	9.0	0.0000000	0.0000000
5	2521	1114	2.0	0.0037383	0.0000748	331.0	9.0	0.0000000	0.0000000
6	2422	1106	2.0	0.0061433	0.0001229	304.0	0.8	0.0000000	0.0000000
7	2321	1100	2.0	0.0066637	0.0001333	254.0	0.8	0.0000000	0.0000000
8	2316	1173	2.0	0.0238037	0.0004761	228.0	0.8	0.0000000	0.0000000
9	2073	1436	2.0	0.0017485	0.0000350	141.0	9.0	0.0000000	0.0000000
10	2405	1549	2.0	0.0018237	0.0000365	81.0	9.0	0.0000000	0.0000000
11	2702	1487	2.0	0.0011875	0.0000238	39.0	9.0	0.0000000	0.0000000
12	2820	1154	2.0	0.0011666	0.0000233	353.0	9.0	0.0000000	0.0000000
13	2742	901	2.0	0.0010386	0.0000208	321.0	9.0	0.0000000	0.0000000
14	2418	802	2.0	0.0014119	0.0000282	279.0	9.0	0.0000000	0.0000000
15	2115	871	2.0	0.0013489	0.0000270	235.0	9.0	0.0000000	0.0000000
16	2008	1195	2.0	0.0018350	0.0000367	183.0	9.0	0.0000000	0.0000000
17	1747	2780	2.0	0.0001265	0.0000025	111.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 415 - Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

ПДК: величина ПДК для расчета: 200.000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 415

Часть 1

№ пром. площ. адки	№ цеха	№ ист.	Т	е	Ф	Высота м	Коеф. рельефа	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного М
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	1	6001	п1	л	+	2.00	1.00		2360	1185	2403	1187	4
9021	1	6002	п1	л	+	2.00	1.00		2369	1172	2372	1172	2
9021	1	6004	п1	л	+	2.00	1.00		2346	1211	2351	1211	2

Часть 2

№ промплощадки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса	F	Максим. концентр.	Опасная скор. Ветра	Опасное Расстояние
			Средний расход	Средняя скорость	Температура					
			м3/с	м/с	t°	г/с	мг/м3	м/с	м	
(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	1	6001				0.0015419	1.0	0.0440565	0.50	11.4
9021	1	6002				0.0000502	1.0	0.0014338	0.50	11.4
9021	1	6004				0.0148637	1.0	0.4247029	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:

0.016455735 г/с

0.518948048 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0023510

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0023510

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2312	1244	2.0	0.1637800	0.0008189	137.0	0.8	0.0000000	0.0000000
2	2405	1250	2.0	0.0968665	0.0004843	35.0	0.8	0.0000000	0.0000000
3	2513	1254	2.0	0.0269787	0.0001349	15.0	9.0	0.0000000	0.0000000
4	2517	1187	2.0	0.0265026	0.0001325	352.0	9.0	0.0000000	0.0000000
5	2521	1114	2.0	0.0235226	0.0001176	331.0	9.0	0.0000000	0.0000000
6	2422	1106	2.0	0.0382111	0.0001911	304.0	0.8	0.0000000	0.0000000
7	2321	1100	2.0	0.0427648	0.0002138	255.0	0.8	0.0000000	0.0000000
8	2316	1173	2.0	0.1561206	0.0007806	228.0	0.8	0.0000000	0.0000000
9	2073	1436	2.0	0.0111144	0.0000556	141.0	9.0	0.0000000	0.0000000
10	2405	1549	2.0	0.0116996	0.0000585	81.0	9.0	0.0000000	0.0000000
11	2702	1487	2.0	0.0075712	0.0000379	38.0	9.0	0.0000000	0.0000000
12	2820	1154	2.0	0.0073746	0.0000369	353.0	9.0	0.0000000	0.0000000
13	2742	901	2.0	0.0065313	0.0000327	321.0	9.0	0.0000000	0.0000000
14	2418	802	2.0	0.0089626	0.0000448	280.0	9.0	0.0000000	0.0000000
15	2115	871	2.0	0.0086228	0.0000431	235.0	9.0	0.0000000	0.0000000
16	2008	1195	2.0	0.0117400	0.0000587	183.0	9.0	0.0000000	0.0000000
17	1747	2780	2.0	0.0008008	0.0000040	111.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 416 - Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12

ПДК: величина ПДК для расчета: 50.0000000(для расчета использована ПДК м.р.)

Источники выбросов ЗВ: 416

Часть 1

№ пром площ адки	№ цеха	№ ист.	Т и п	С е ф о н	Выс ота м	Коеф ф р е л ь е ф а	Диаметр М	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп стороны площ.		Ши-рина площа дного М	
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	1	6001	п1	л +	2.00	1.00			2360	1185	2403	1187	4
9021	1	6002	п1	л +	2.00	1.00			2369	1172	2372	1172	2
9021	1	6004	п1	л +	2.00	1.00			2346	1211	2351	1211	2

Часть 2

№ про мпл оща дки	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса г/с	F	Максим. концентр. мг/м3	Опасн ая скор. Ветра м/с	Опасное Расстоян ие м
			Средний расход м3/с	Средняя скорость м/с	Тем пера тура t°					
			15	16	17					
(1)	(2)	(3)								
9021	1	6001				0.0000135	1.0	0.0003857	0.50	11.4
9021	1	6002				0.0000004	1.0	0.0000126	0.50	11.4
9021	1	6004				0.0006070	1.0	0.0173431	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000620906 г/с

0.019580880 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0003548

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0003548

Результаты расчета

Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

Номер	Коорди ната X(м)	Коорди ната Y(м)	Высо та Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Напр ав. ветра от оси X(°)	Ско рость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2312	1244	2.0	0.0064886	0.0001298	137.0	0.8	0.0000000	0.0000000
2	2405	1250	2.0	0.0039279	0.0000786	35.0	0.8	0.0000000	0.0000000

3	2513	1254	2.0	0.0010920	0.0000218	15.0	9.0	0.0000000	0.0000000
4	2517	1187	2.0	0.0010418	0.0000208	351.0	9.0	0.0000000	0.0000000
5	2521	1114	2.0	0.0008822	0.0000176	331.0	9.0	0.0000000	0.0000000
6	2422	1106	2.0	0.0013929	0.0000279	305.0	0.8	0.0000000	0.0000000
7	2321	1100	2.0	0.0016832	0.0000337	260.0	0.8	0.0000000	0.0000000
8	2316	1173	2.0	0.0063648	0.0001273	228.0	0.8	0.0000000	0.0000000
9	2073	1436	2.0	0.0004251	0.0000085	141.0	9.0	0.0000000	0.0000000
10	2405	1549	2.0	0.0004580	0.0000092	80.0	9.0	0.0000000	0.0000000
11	2702	1487	2.0	0.0002929	0.0000059	38.0	9.0	0.0000000	0.0000000
12	2820	1154	2.0	0.0002788	0.0000056	353.0	9.0	0.0000000	0.0000000
13	2742	901	2.0	0.0002440	0.0000049	321.0	9.0	0.0000000	0.0000000
14	2418	802	2.0	0.0003438	0.0000069	280.0	9.0	0.0000000	0.0000000
15	2115	871	2.0	0.0003336	0.0000067	235.0	9.0	0.0000000	0.0000000
16	2008	1195	2.0	0.0004554	0.0000091	183.0	9.0	0.0000000	0.0000000
17	1747	2780	2.0	0.0000304	0.0000006	111.0	9.0	0.0000000	0.0000000

Вещество: 416 - Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H12

ПДК: величина ПДК для расчета: 5.0000000(для расчета использована ПДК с.с.)

Источники выбросов ЗВ: 416

Часть 1

№ пром площади	№ цеха	№ ист.	Т	С	Ф	Высота	Коеф. рельефа	Диаметр	Коорд. точечного одного конца линейн. середины стороны. площ.ист.		Коорд второго конца линейн. серед. противоп. стороны площ.		Ширина площади дного
									X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9021	1	6001	п1	л	+	2.00	1.00		2360	1185	2403	1187	4
9021	1	6002	п1	л	+	2.00	1.00		2369	1172	2372	1172	2
9021	1	6004	п1	л	+	2.00	1.00		2346	1211	2351	1211	2

Часть 2

№ пром площади	№ цеха	№ ист.	Параметры ГВС			Мощность выброса	F	Максим. концентр.	Опасная скор. Ветра	Опасное Расстояние
			Средний расход	Средняя скорость	Температура					
			м3/с	м/с	t°					
(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	1	6001				0.0000135	1.0	0.0003857	0.50	11.4
9021	1	6002				0.0000004	1.0	0.0000126	0.50	11.4
9021	1	6004				0.0006070	1.0	0.0173431	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 3

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000620906 г/с

0.019580880 т/г

Суммы Cm/ПДК и (Cm+Cф)/ПДК по всем источникам:

Cm/ПДК = 0.0035483

(Cm+Cф)/ПДК = 0.0035483

(1)	(2)	(3)	15	16	17	18	19	20	21	22
9021	1	6003				0.0000011	1.0	0.0000311	0.50	11.4

Всего источников, выбрасывающих вещество: 1

Суммарный выброс по всем источникам:

0.000001090 г/с

0.000003000 т/г

Суммы $C_m/ПДК$ и $(C_m+C_f)/ПДК$ по всем источникам:

$C_m/ПДК = 0.0000311$

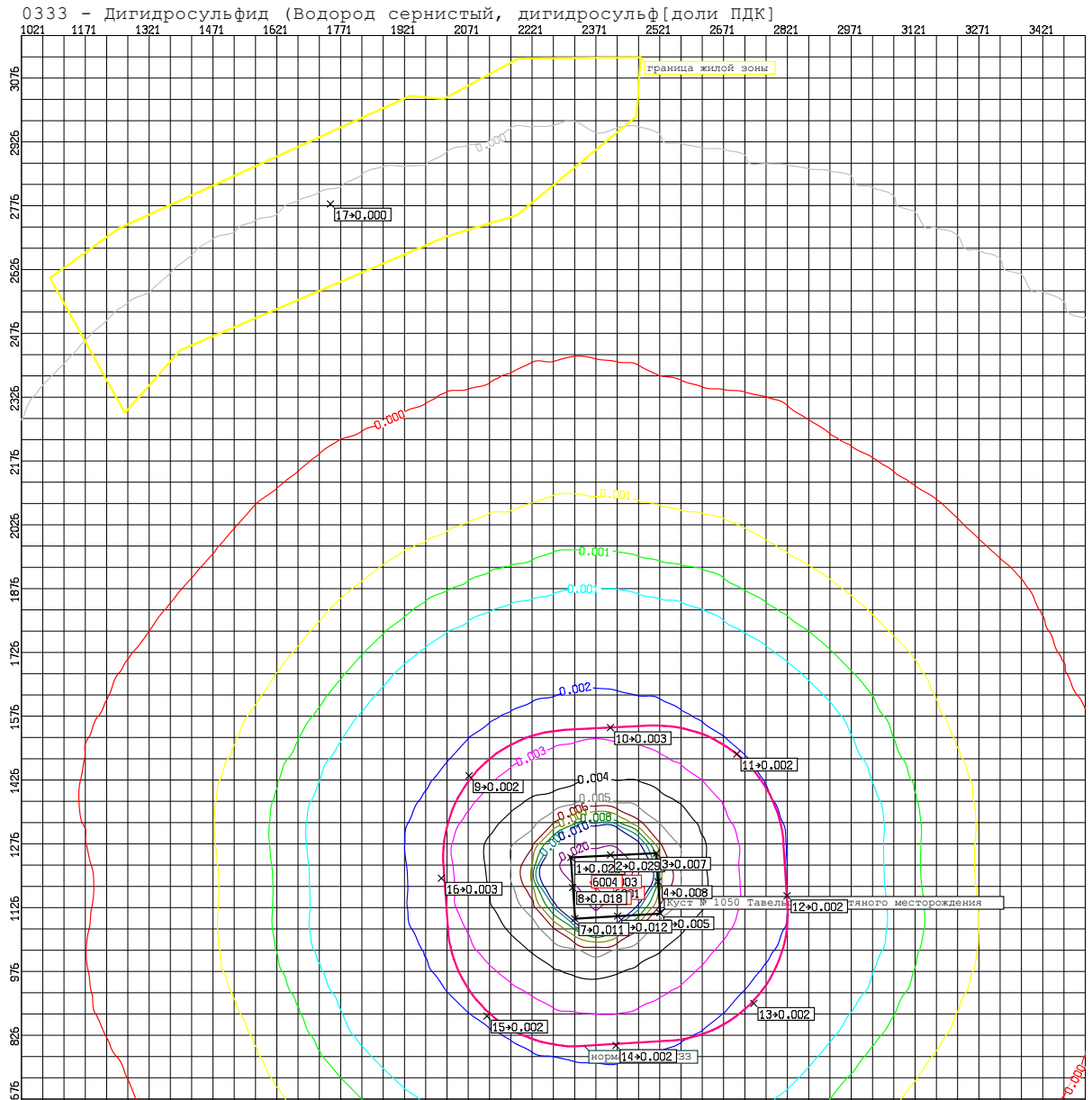
$(C_m+C_f)/ПДК = 0.0000311$

Результаты расчета

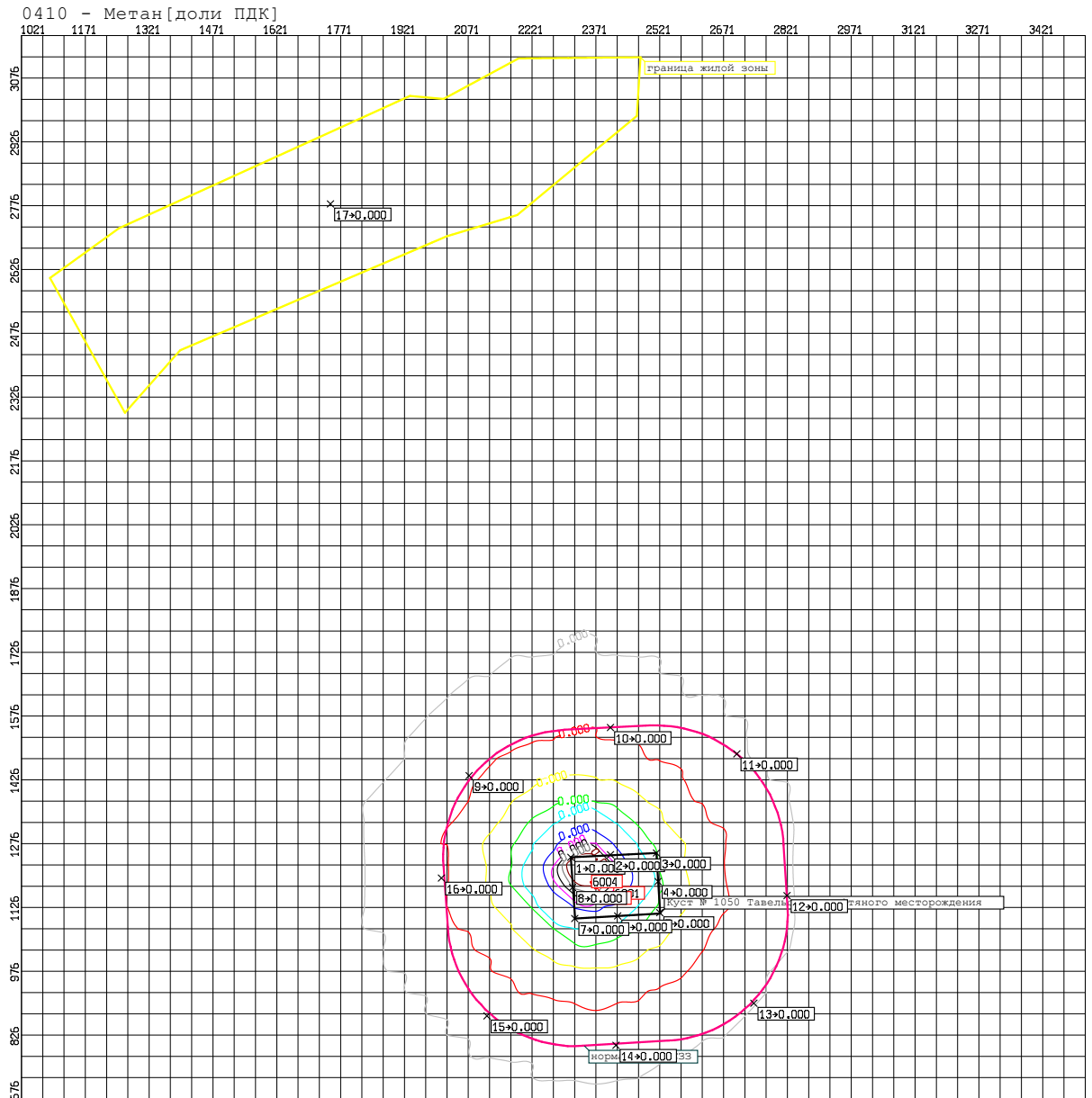
Средневзвешенная скорость ветра: 0.500000 м/с

Результаты расчета по отдельным расчетным точкам.

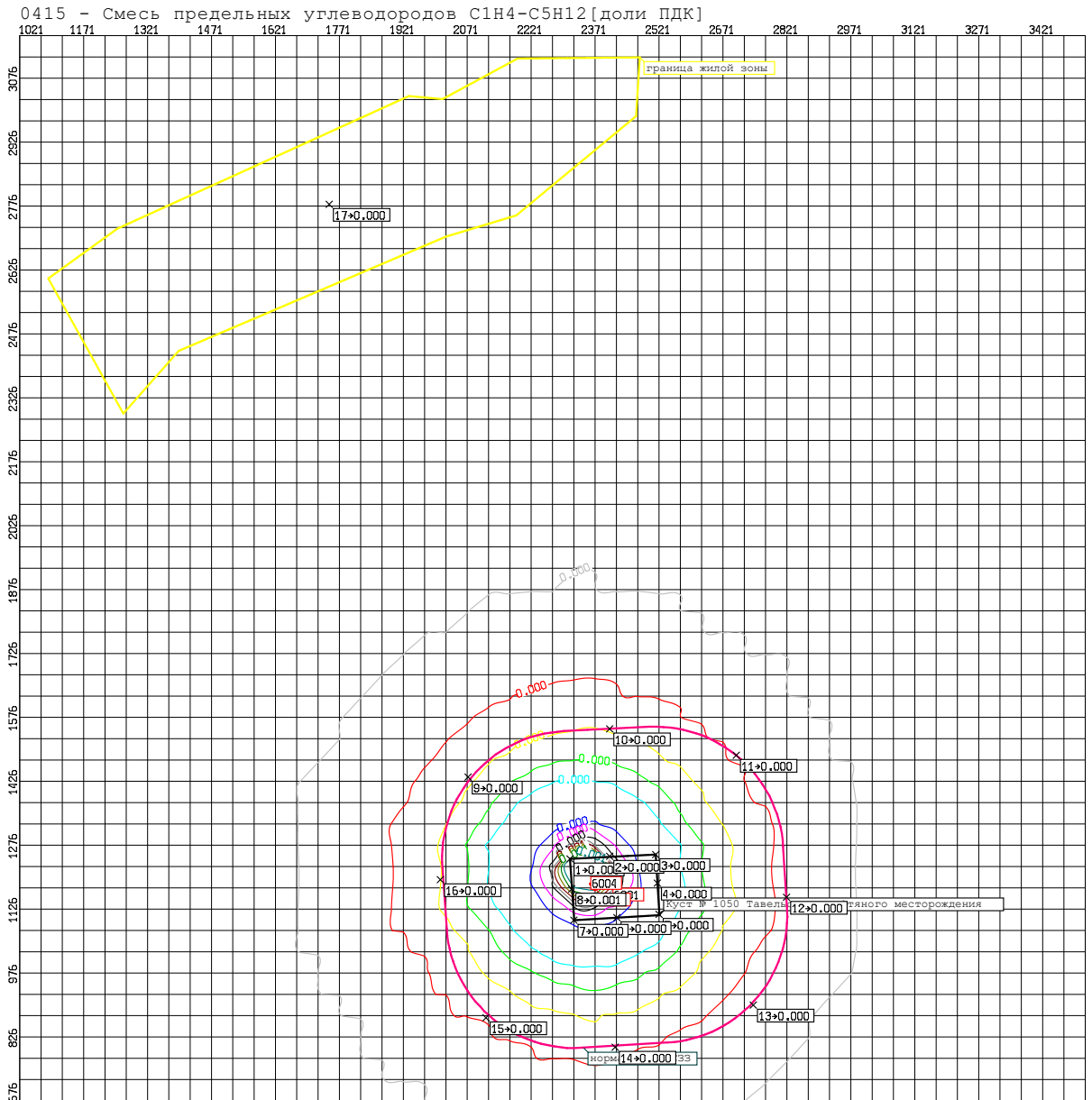
Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Максимальная концентрация с фоном		Направ. ветра от оси X(°)	Скорость ветра (м/с)	Фон	
				мг/м3	Доли ПДК			мг/м3	доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2312	1244	2.0	0.0000055	0.0000055	157.0	0.8	0.0000000	0.0000000
2	2405	1250	2.0	0.0000146	0.0000146	71.0	0.8	0.0000000	0.0000000
3	2513	1254	2.0	0.0000025	0.0000025	20.0	0.8	0.0000000	0.0000000
4	2517	1187	2.0	0.0000025	0.0000025	348.0	0.8	0.0000000	0.0000000
5	2521	1114	2.0	0.0000018	0.0000018	323.0	9.0	0.0000000	0.0000000
6	2422	1106	2.0	0.0000032	0.0000032	287.0	0.8	0.0000000	0.0000000
7	2321	1100	2.0	0.0000023	0.0000023	238.0	0.8	0.0000000	0.0000000
8	2316	1173	2.0	0.0000054	0.0000054	209.0	0.8	0.0000000	0.0000000
9	2073	1436	2.0	0.0000007	0.0000007	145.0	9.0	0.0000000	0.0000000
10	2405	1549	2.0	0.0000008	0.0000008	87.0	9.0	0.0000000	0.0000000
11	2702	1487	2.0	0.0000006	0.0000006	41.0	9.0	0.0000000	0.0000000
12	2820	1154	2.0	0.0000006	0.0000006	352.0	9.0	0.0000000	0.0000000
13	2742	901	2.0	0.0000005	0.0000005	318.0	9.0	0.0000000	0.0000000
14	2418	802	2.0	0.0000006	0.0000006	274.0	9.0	0.0000000	0.0000000
15	2115	871	2.0	0.0000005	0.0000005	231.0	9.0	0.0000000	0.0000000
16	2008	1195	2.0	0.0000007	0.0000007	183.0	9.0	0.0000000	0.0000000
17	1747	2780	2.0	5.1009e-08	5.1009e-08	112.0	9.0	0.0000000	0.0000000



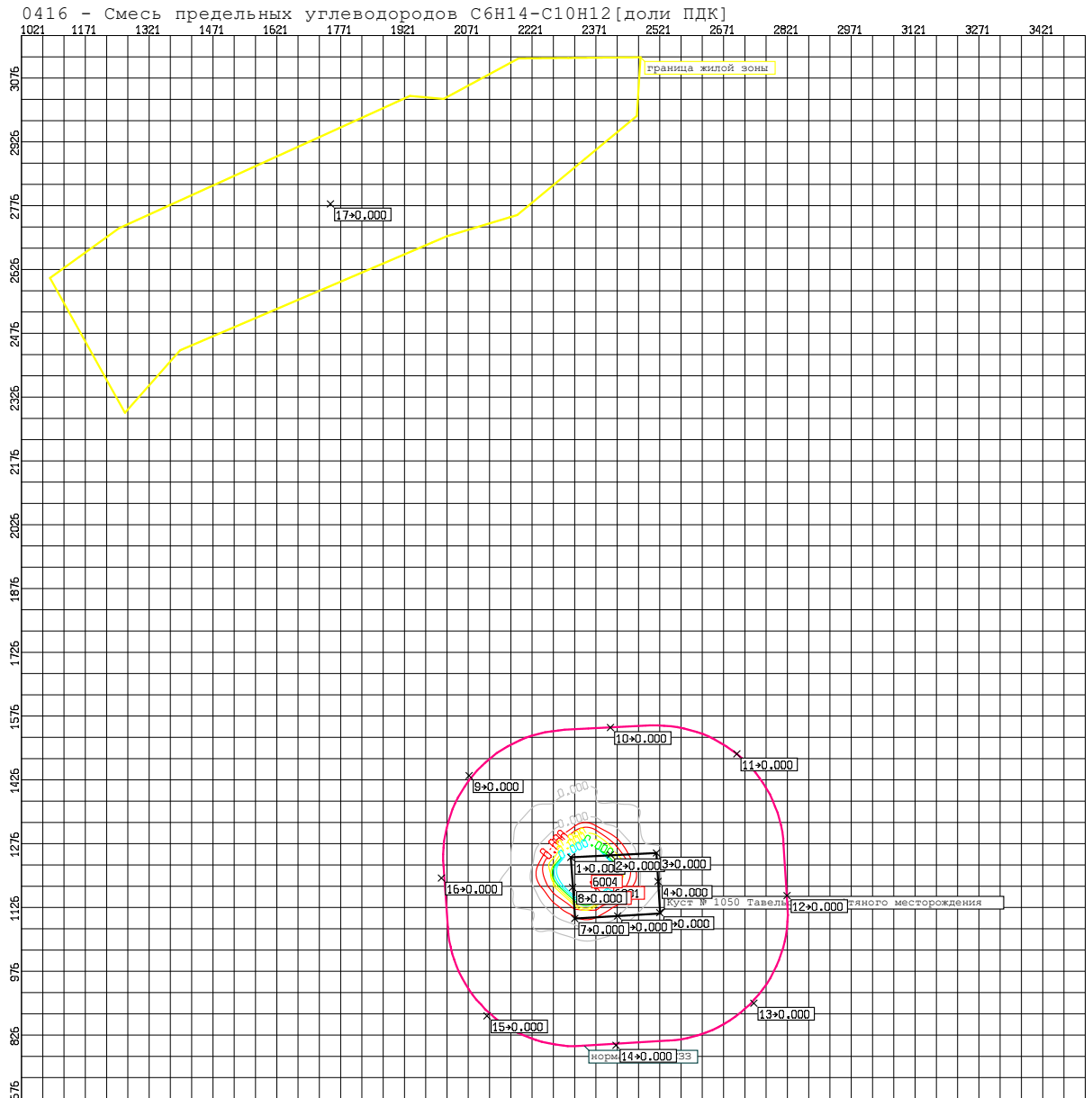
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 СЗЗ
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926



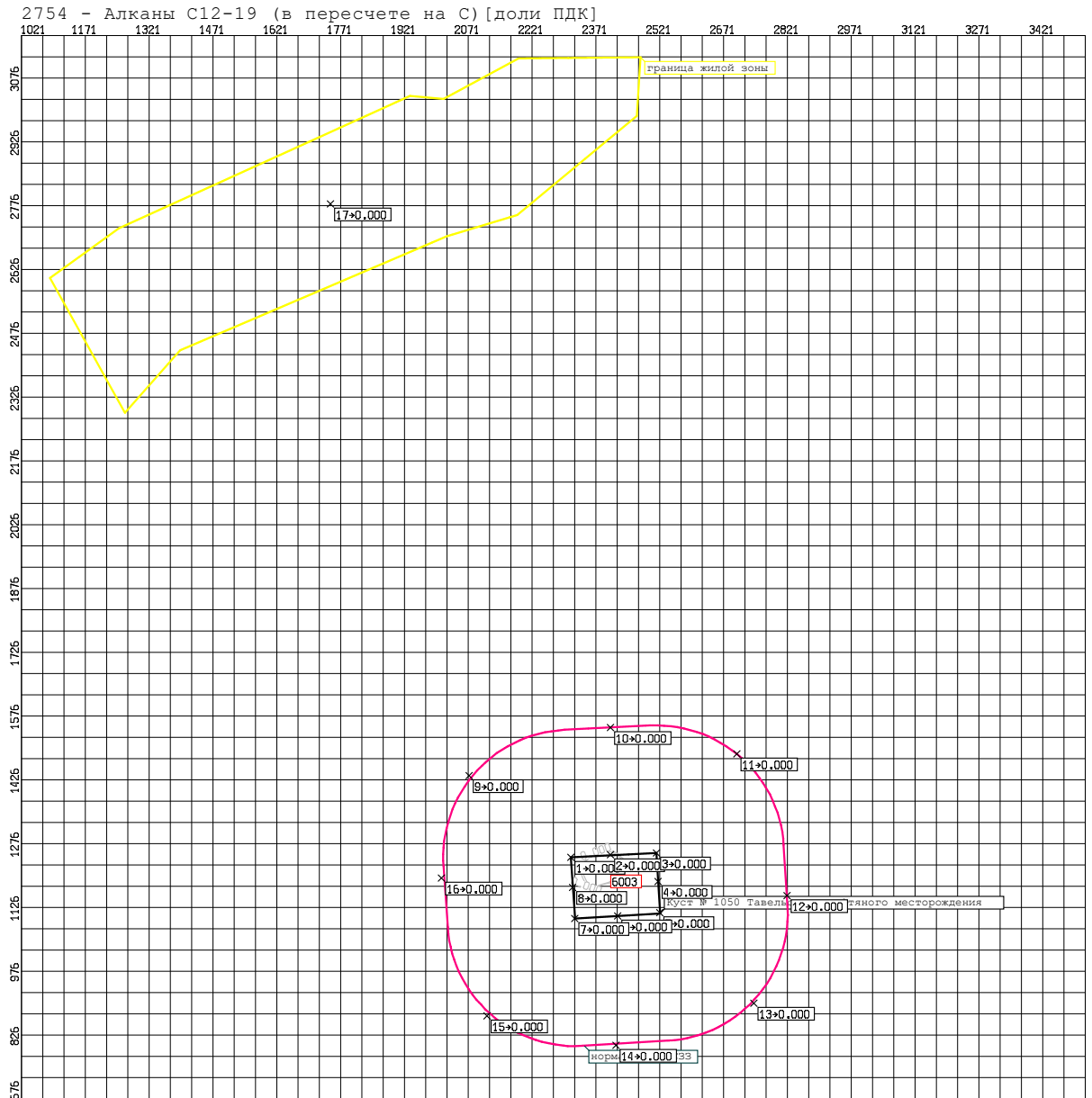
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Кусть № 1050 СЗЗ
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926



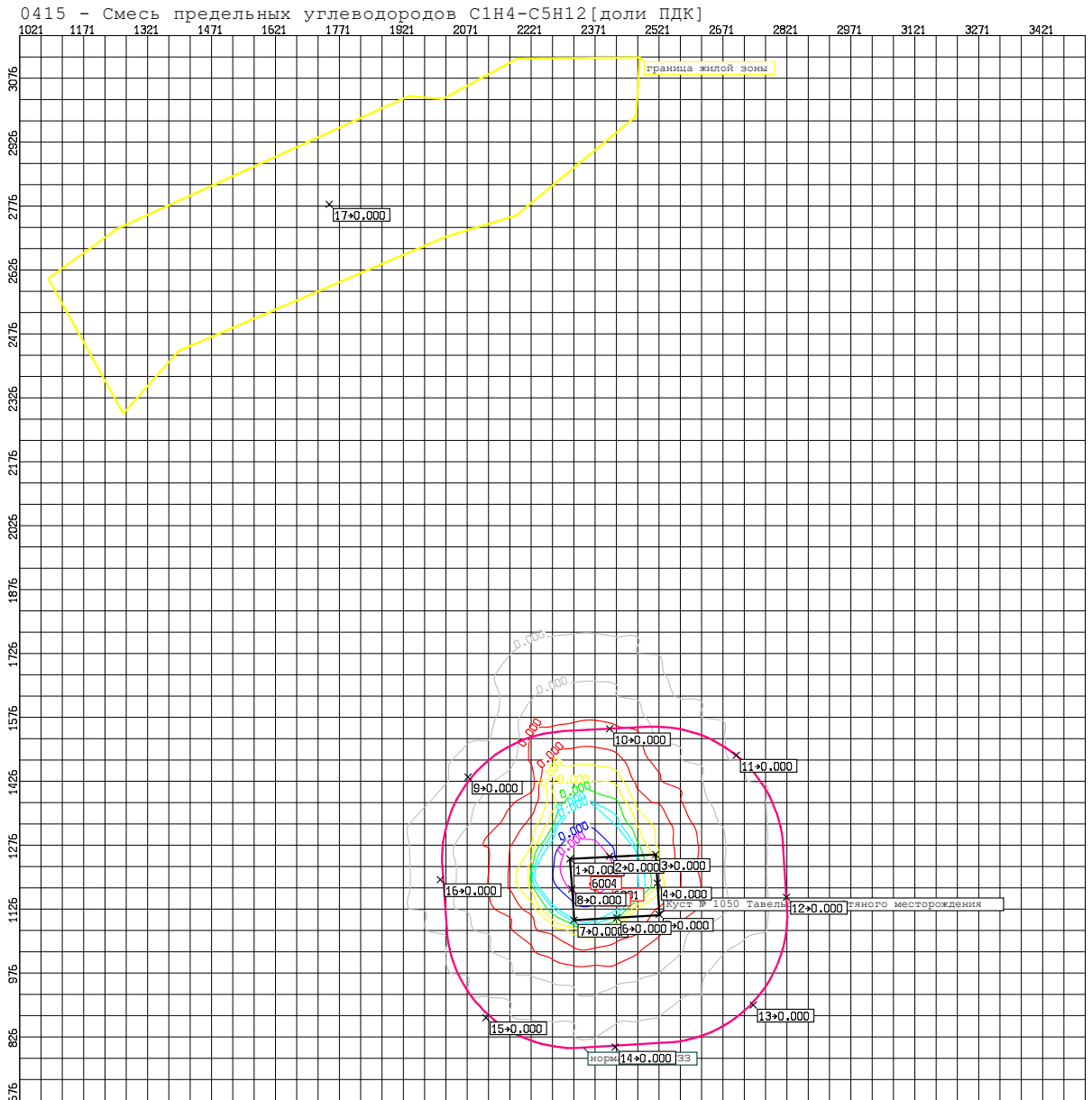
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Куст № 1050 СЗЗ
Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: 2271 Y центра: 1926



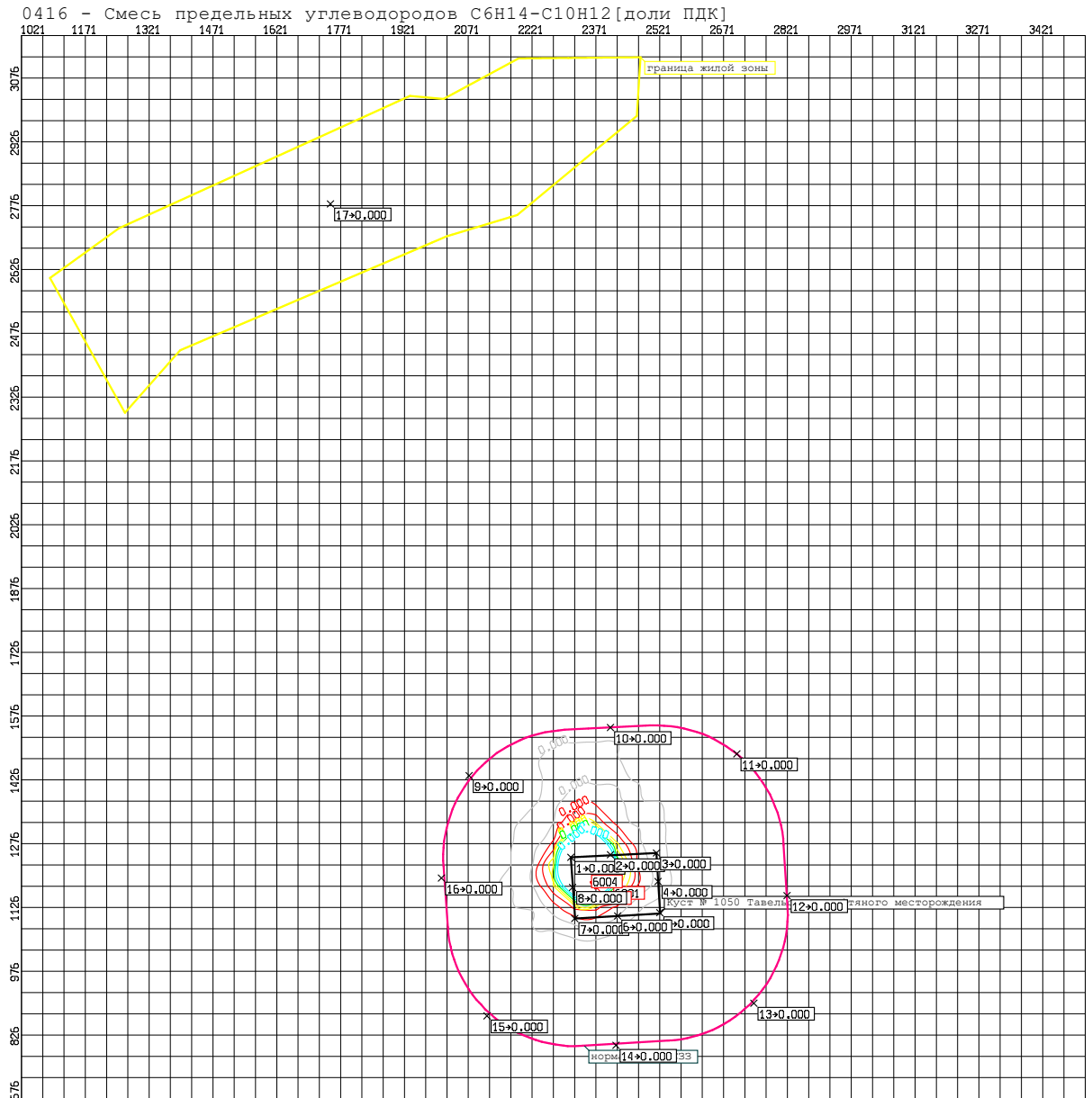
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 СЗЗ
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926



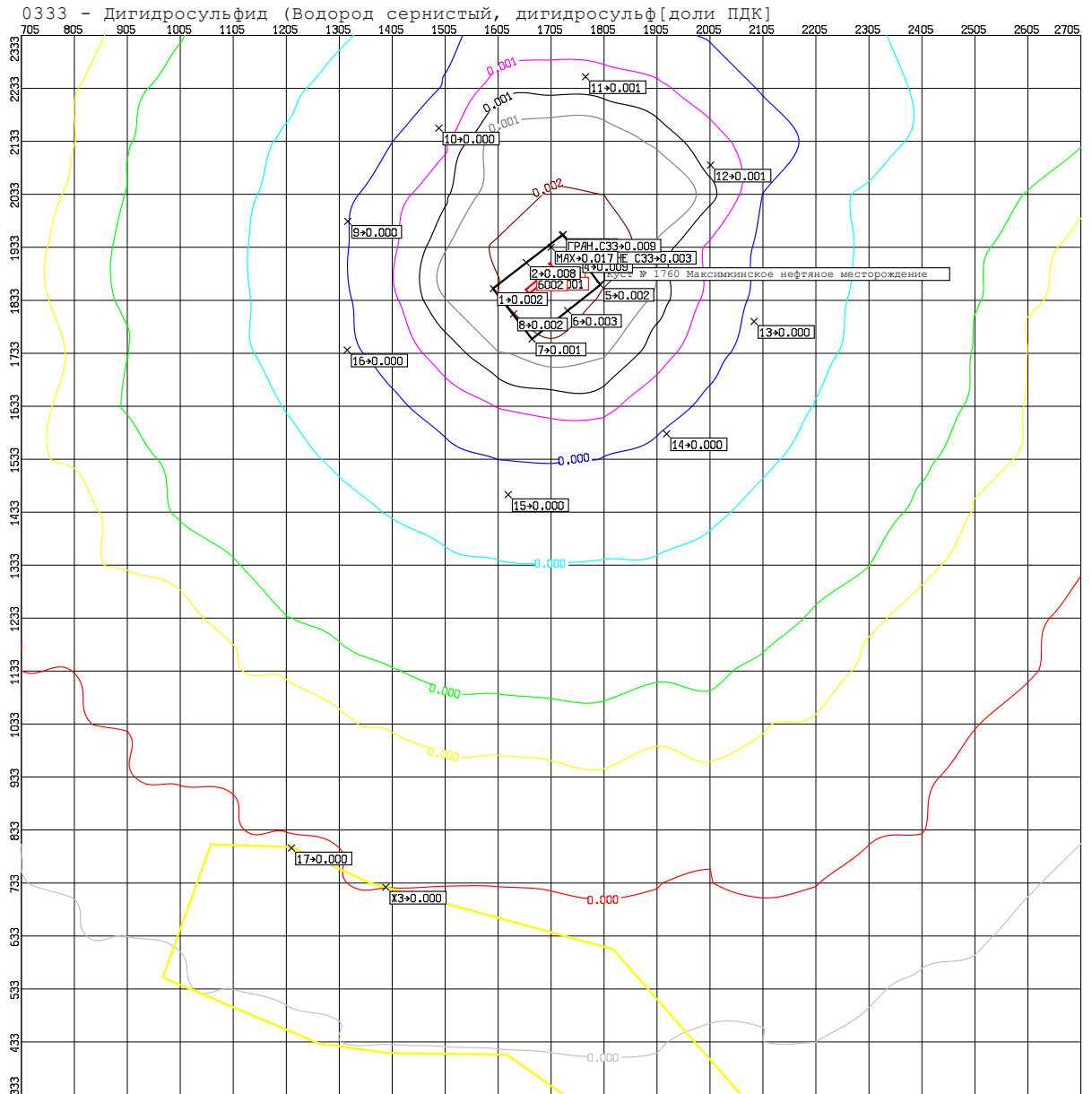
Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 СЗЗ
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926



Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
 Вариант расчета: Куст № 1050 СЗЗ
 Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
 Расчетный прямоугольник No 1
 X центра: 2271 Y центра: 1926



Масштаб: 1:16256 (1 деление - 50 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Куст № 1050 СЗЗ
Населенный пункт: Ямашинское сельское поселение
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: 2271 Y центра: 1926



Масштаб: 1:13005 (1 деление - 100 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Куст 1760 Максимкинское н.м.
Населенный пункт: Зареченское сельское поселение
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: 1705 Y центра: 1333
Максимальное значение приземной концентрации: 0.017081
Координаты максимального значения X = 1705 Y = 1333

Расчет уровня шумового воздействия в период строительно-монтажных работ

Акустический расчет выполнялся в восьми октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц с точностью до десятых долей децибела.

Результатом расчетов являются уровни звукового давления в расчетных точках в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5 – 8000 Гц, а также скорректированные уровни звука L_a .

Акустический расчет включает:

- выявление источников шума;
- определение их шумовых характеристик;
- выбор точек для которых проводится расчет;
- определение ожидаемых уровней звукового давления в расчетных точках.

Источниками шума в период строительно-монтажных работ являются:

- Строительная техника,
- Автотранспорт.

Строительно-монтажные работы можно разделить на несколько этапов. Каждый из этапов включает в себя проведение технологических операций, с применением машин и механизмов, являющихся источниками шумового воздействия.

Технологический процесс	Задействованные машины и механизмы	Уровень шумового воздействия, дБА
Временные здания и сооружения:		
Транспортировка бытовых и административных помещений	Тягач с полуприцепом	108,5
	Кран	108,5
Основные работы:		
Транспортировка оборудования	Тягач с полуприцепом	108,5
	Кран	108,5
Уборка плодородного слоя, разработка и подготовка грунта под фундамент	Экскаватор	113
	Бульдозер	112,9
	Самосвал	108,5
	Компрессор	104,6
	Пневмотрамбовка	100
Бетонные работы	Грузовой автомобиль	108,5
	Вибратор	100
Бурение под фундаменты	Бурильная установка	108,5

Уровни шума на автомобили и спецтехнику на базе автомобилей приняты по ГОСТ Р 53838—2010, уровни шума на тракторную технику приняты по Справочнику Тракторные дизели Взорв Б.А., Москва, Машиностроение, 1981, на ручной инструмент, ДЭС, компрессор по каталогам, на сварочный агрегат по «Каталог источников шума и средств защиты» 2004 г., разработчик ДООАО Газпроектинжиниринг, г.Воронеж.

Ввиду того, что характер технологического процесса определяет уровень шумового воздействия на окружающую среду, расчет шумового воздействия был произведен для технологического процесса строительно-монтажных работ, в котором задействовано максимальное количество источников шумового воздействия.

Уровень звука от источника шума в расчетной точке определяется по формуле:

$$L = L_A - 20 \cdot \lg(r) + 10 \cdot \lg(\Phi) - \frac{\beta_a \cdot r}{1000} - 10 \cdot \lg \Omega$$

где,

L – уровень звука в Р. Т., дБА;

L_A – уровень звука точечного ИШ, дБА;

Φ – фактор направленности излучения ИШ в пространстве, безразмерный;

r – расстояние от акустического центра ИШ до Р.Т., м;

Ω – пространственный угол излучения ИШ, рад;

β_a – октавное затухание звука в атмосфере, дБ/км (при расстоянии $r \leq 50$ м затухание звука в атмосфере не учитывают);

\lg – логарифм выражения по основанию 10.

Суммарный уровень звука $L_{\text{сум}}$, дБА, в расчетной точке от всех источников шума рассчитывается по формуле:

$$L_{\text{сум}} = 10 \cdot \lg \sum_{i=1}^n 10^{0,1 \cdot L_i}$$

где L_i – уровень звука в расчетной точке от i -го источника, дБА;

Так как шум рабочих машин является непостоянным, далее были подсчитаны уровни эквивалентного шума. При вычислении эквивалентного шума при строительстве были приняты следующие допущения: уровень шума во время рабочего цикла равен шуму при максимальной мощности, а в остальное время на 10 дБ меньше.

Экскаватор. Производительность экскаватора с ковшем 0,65 м³ составляет 100-110 м³/ч и при данной траншее скорость копания траншеи экскаватором составит 75 м/ч при отношении раб.цикла к общему – 40%. $L_{\text{экв}} = 97,7$ дБА.

$$L_{\text{экв}} = 10 \cdot \lg((0,4 \cdot 10^{(0,1 \cdot 113,1)} + 0,6 \cdot 10^{(0,1 \cdot 103,1)} + 15 \cdot 10^{(0,1 \cdot 0)}) / 16) = 97,7 \text{ дБА}$$

Бульдозер. Производительность бульдозера типа Т-170 при данной длине хода снятия/засыпки грунта составляет 190 м³/ч. При строительстве трубопровода скорость снятия грунта – 35 м/ч и скорость засыпки 28 м/ч при отношении раб.цикла к общему – 40%. При уборке плодородного слоя время работы бульдозера составит 4 ч, при подготовке грунта под фундамент – 6 ч. Таким образом принято, что при строительстве трубопровода бульдозер принят в виде двух эквивалентных источников шума.

$$L_{\text{экв тр}} = 10 \cdot \lg((0,8 \cdot 10^{(0,1 \cdot 112,9)} + 1,2 \cdot 10^{(0,1 \cdot 102,9)} + 4 \cdot 10^{(0,1 \cdot 0)}) / 16) = 100,5 \text{ дБА}$$

Самосвал. Максимальное значение шума от работы самосвала в период трогания с места. $L_{\text{экв}} = 10 \cdot \lg((0,4 \cdot 10^{(0,1 \cdot 108,5)} + 0,6 \cdot 10^{(0,1 \cdot 98,5)} + 15 \cdot 10^{(0,1 \cdot 0)}) / 16) = 93,1$ дБА.

Источники шума расставлены вдоль линейных источников так, чтобы расстояние до жилых участков было наименьшим. Так как расстояние между источниками шума достаточно большое и взаимное влияние невелико, для упрощения расчетов, принято одновременное действие источников шума.

Все источники шума, принятые для расчета в программе "Эколог-Шум" сведены в таблицу:

Объект	Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.эkv	La.макс
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001 Экскаватор	91,7	94,7	99,7	96,7	93,7	93,7	90,7	84,7	83,7	97,7	113,0
002 Бульдозер	94,5	97,5	102,5	99,5	96,5	96,5	93,5	87,5	86,5	100,5	112,9
003 Самосвал	87,1	90,1	95,1	92,1	89,1	89,1	86,1	80,1	79,1	93,1	108,5
004 самосвал	87,1	90,1	95,1	92,1	89,1	89,1	86,1	80,1	79,1	93,1	108,5

ОЦЕНКА УРОВНЯ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Предельно допустимые уровни звукового давления в октавных полосах частот, уровни звука и эквивалентные уровни звука для основных наиболее типичных видов деятельности, представлены в табл.5.35. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания":

№ пп	Вид трудовой деятельности, рабочее место	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц для источников постоянного шума									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (в дБА) для источников непостоянного шума	
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Эквивалентные уровни звука L(Aэkv.), дБА	Максимальные уровни звука L(Aмакс), дБА
14	Территории, прилегающие к жилым зданиям. Дневной режим 7-23	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	Ночной режим 23-7	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Для оценки влияния проектируемого объекта на ближайшую жилую зону, принята расчетная точка на границе жилой застройки.

N	Объект	Координаты точки		Высота подъема (м)
		X (м)	Y (м)	
1	Н.п. Новое Ибрайкино	306.00	1847.00	1.50

Расчет уровней звукового давления в расчетных точках.

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв	Л.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Расчетная точка на границе н.п. Рокашево	2505.00	2507.50	1.50	36.2	39	43.6	39.6	35.3	32.6	20.4	0	0	37.40	64.00
Предельно-допустимые уровни (СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (Гигиенические нормативы физических факторов в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях, Таблица 5.35., № п/п 14,15) Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, зданиям поликлиник, зданиям амбулаторий															
8..23 ч					90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Из расчета видно, что эквивалентный уровень звука на границе с жилой зоной (н.п. Новое Ибрайкино) соответствует уровню для территорий жилых домов (дневной режим). В ночной период времени строительство не ведется.

Определено, что для проектируемого строительства внедрения шумозащитных мероприятий не требуется.

Результаты расчета уровня шумового воздействия в период эксплуатации, выполненных в ПК «Эколог-Шум» Интеграл»

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 60-00-9545, Тарасова Ю.

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Привод скважинного оборудования	1657.00	1851.50	0.00	12.57		64.4	64.4	66.1	67.7	69.1	69.7	67.0	63.2	59.4	73.8	Да
2	Привод скважинного оборудования	1671.00	1862.50	0.00	12.57		64.4	64.4	66.1	67.7	69.1	69.7	67.0	63.2	59.4	73.8	Да
3	Привод скважинного оборудования	1686.50	1875.00	0.00	12.57		64.4	64.4	66.1	67.7	69.1	69.7	67.0	63.2	59.4	73.8	Да
4	КТП 100/10/0,4	1670.00	1890.00	0.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	1595.50	1855.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Расчетная точка	1658.00	1903.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
003	Расчетная точка	1727.50	1956.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
004	Расчетная точка	1757.00	1916.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
005	Расчетная точка	1797.50	1862.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
006	Расчетная точка	1736.00	1814.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
007	Расчетная точка	1669.00	1760.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
008	Расчетная точка	1633.50	1806.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
009	Расчетная точка	1321.00	1981.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
010	Расчетная точка	1493.00	2158.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
011	Расчетная точка	1770.50	2254.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
012	Расчетная точка	2005.50	2088.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
013	Расчетная точка	2087.50	1793.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
014	Расчетная точка	1922.50	1581.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
015	Расчетная точка	1623.50	1465.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
016	Расчетная точка	1319.50	1738.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
017	Расчетная точка	1214.50	798.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
018	Расчетная точка	3890.50	2802.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Общество с ограниченной ответственностью "ДЕВОН-Сервис"

юридический адрес: г.Казань, ул. Университетская, 17А
телефон, факс: (843)527-82-67

расчетный счет: №40702810600010000973 в ЗАО "Казаньоблбанк", г. Казань



АТТЕСТАТ Аккредитации ИЛ
№ ГСЭН.РУ.ЦАО.043.586
зарегистрирован в Реестре Системы
13 февраля 2008 г.

ПРОТОКОЛ № 127

измерений шума

от 06 мая 2009 года

- 1. Место проведения измерений:**
Альметьевский р-н, ОАО Татойлгаз, территория предприятия,
- 2. Измерения проводились в присутствии:**
главного специалиста Н.Я.Сахапова
- 3. Средства измерения:** прецизионный шумомер "Октава 101А"
№03А309
- 4. Сведения о государственной поверке:** свидетельство о поверке №
5404705, до 13.06.09 г.
- 5. Нормативно-техническая документация, в соответствии с
которой проводились измерения и давалось заключение:** СН
2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых,
общественных зданий и на территории жилой застройки», ГОСТ
12.1.050-86 ССБТ «Методы измерения шума на рабочих местах»

Казань 2009 год

6. Результаты измерений:

территория прилегающая к
производственным помещениям: постоянный широкополосный шум
источники шума : насосное оборудование, производственное оборудование
время измерения 10-15

№№ п/п	Место измерения	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровень звука, дБА	Макс. уровень звука, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	№1 ДДНГ-1 ДНС-523с помещение насосной нефти	64.4	64.4	66.1	67.7	69.1	69.7	67	63.2	59.4	73.8		
2	№ 2 - ДДНГ-1 ДНС-523с помещение насосной воды	60.9	60.9	62.6	64.2	65.6	66.2	63.5	59.7	55.9	70.3		
3	№ 3 - ДДНГ-1 ДНС-523с помещение мультифазных насосов	58.8	58.8	60.5	62.1	63.5	64.1	61.4	57.6	53.8	68.2		
4	№ 4 - ДДНГ-1 ДНС-523с площадка технологических печей ПП-0,63	49	49	51.9	54.8	57.2	58.8	57.1	54.2	48.8	63.2		
5	№ 5 - ДДНГ-1 Куст скважин №7, скважины №№11036, 11042, 11042 (все - штанговые)	58.4	58.4	60.1	61.7	63.1	63.7	61	57.2	53.4	67.8		
6	№ 6 - ДДНГ-1 Куст скважин №7, скважины №№11043, 11031, 11035 (все - винтовые)	64.4	64.4	66.1	67.7	69.1	69.7	67	63.2	59.4	73.8		
7	№ 7 - ДДНГ-1 Куст скважин №7, скважины №№11037, 11045, 11032 (2 - штанговых, 1 - винтовой)	68	68	69.7	71.3	72.7	73.3	70.6	66.8	63	77.4		

Измерения провел и оформил протокол:

Инженер

А.И. Минлебаев

Начальник ИЛ

А.В. Афонин

ООО "ДЕВОН-Сервис"

*РАСЧЕТ САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫХ ЗОН
И ЗОН ОГРАНИЧЕНИЯ ЗАСТРОЙКИ ПЕРЕДАЮЩЕГО РАДИОТЕХНИЧЕСКОГО
ОБЪЕКТА*

Подготовлен с использованием программного комплекса анализа электромагнитной обстановки ПК АЭМО Проф, свидетельство Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека № 761 от 06.06.2016 г. о пригодности к использованию в органах и организациях Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

Объект:

*1. Стационарная радиостанция
Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, Ямашинское сельское поселение, Тавельское нефтяное месторождение, Куст скважин № 1050.
ЗАО «Предприятие Кара Алтын»*

В рамках разработки проекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» (Том 5 раздел 5 проекта 90-21-ИОС 5 («Сети связи»)) предусматривается:

- организация канала связи для передачи информации с объектов контроля на диспетчерский пункт при ЦИТС;
- внутрипроизводственная связь.

Согласно проектной документации, передача данных с контролируемых объектов предусматривается по радиоканалу в диапазоне ультракоротких волн на частоте 150,255 МГц посредством сертифицированного радиомодема «Смарт-160/2400» в комплекте с контроллером «Стандарт 1КП2», который работает в качестве абонентской станции, а также вертикальной антенны АС 5/8 VHF-02.

Модем, как средство связи, имеет декларацию о соответствии, принятую согласно техническому регламенту в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании и требованиям, предусмотренным нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти в области связи по вопросам применения средств связи.

Проектируемые объекты подключаются к существующей базовой станции БС-3 системы сбора, управления и передачи данных на диспетчерском пункте (ДП) при ДНС-2 ЗАО «Предприятие Кара Алтын».

Для передачи технологической информации с проектированных скважин, оборудованных гидроприводом ПШСНГ-60-2,5-6 (3шт.) устанавливаются станции управления «СКАД», сигналы о работе которых собираются на контроллеры скважин «DVP 12-SA2», а далее по интерфейсу RS-485 поступают в программируемый контроллер «Стандарт 1КП2». После обработки контроллером информация при помощи радиомодема «Смарт-160/2400» производства ООО «Смарт +» г. Казань и вертикальной антенны АС 5/8 VHF-02 поступает в сеть обмена данными и передается на диспетчерский пункт (ДП) при ДНС-2 ЗАО «Предприятие Кара Алтын».

Технические характеристики аппаратуры представлены в таблице 1.
Таблица 1. Технические характеристики аппаратуры.

Номер антенны	Наименование антенны	Тип передатчика	Количество передатчиков, шт.	Мощность на входе антенны, Вт	Рабочие частоты, МГц	Высота фазового центра антенны над уровнем земли/кровли, м	Азимут направления антенны, град	Суммарный угол наклона антенны, град	Коэффициент усиления передающей антенны, дБи	Ширина ДН в гор., град	Ширина ДН в вертикал., град	КСВН	Режим работы
1	АС-5/8 VHF-02	Смарт 160/2400	1	1,758	146..174	10	0-360	0	2,15	360	70	1,5	0.00-24.00

Согласно п.290 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» Раздел XIII. Санитарно-эпидемиологические требования к размещению и эксплуатации радиоэлектронных средств, размещение передающих радиотехнических объектов разрешается без санитарно-эпидемиологического заключения, в случае, если эффективная излучаемая мощность в диапазоне частот 30МГц-300ГГц не превышает 10Вт.

Согласно ГОСТ 24375-80 эффективная излучаемая мощность – это произведение радиочастотного сигнала, подводимого к антенне, на коэффициент усиления этой антенны в данном направлении.

$E_{IM} = P - L + G$, где

P – мощность на выходе радиопередатчика, 2,0 Вт =
 $= (дБ = 10 \times \log 2) = 33,01$ дБм;

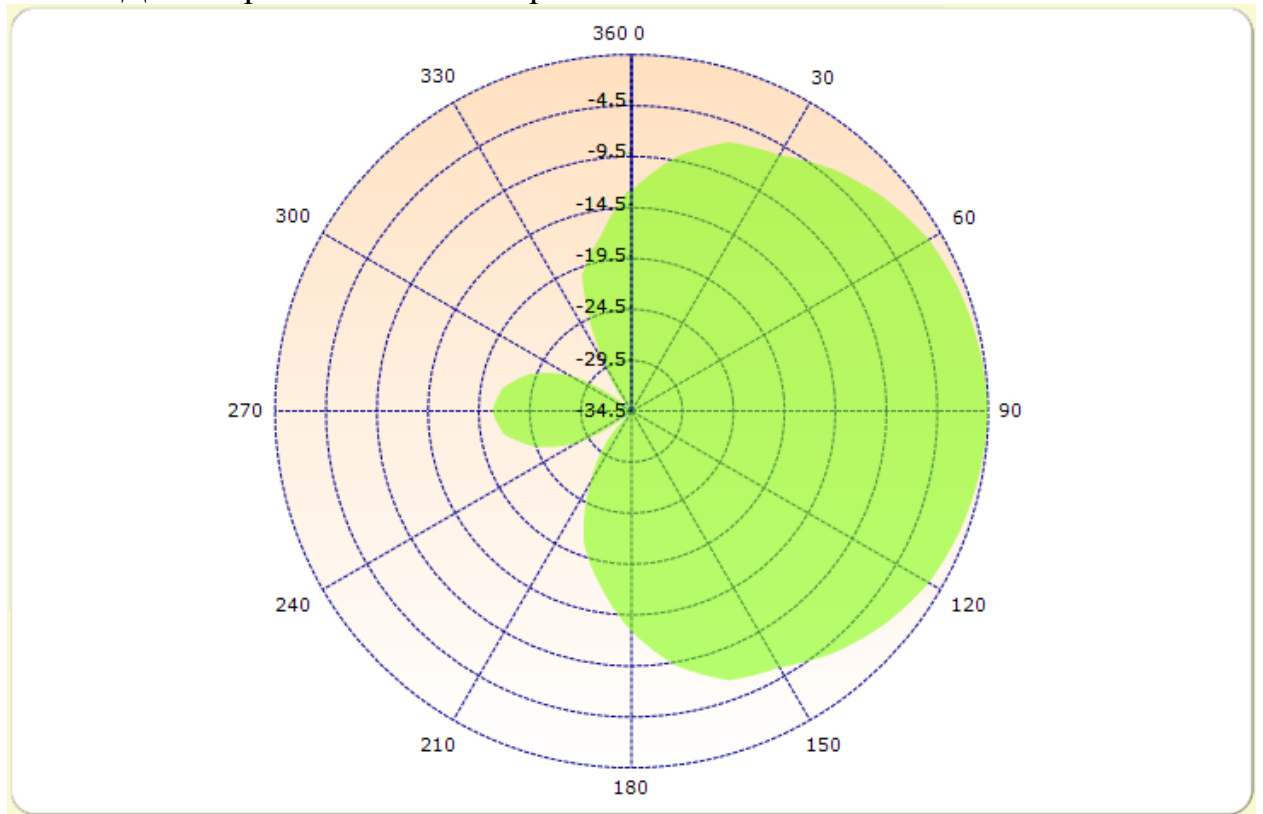
Для применяемого кабеля RG-58U потери в фидере составляют 13,8дБ на 100 погонных метра согласно паспорту на изделие. Следовательно:

L – потери в фидере в дБ. $L = 0,138 \times 18 = 2,484$ дБ;

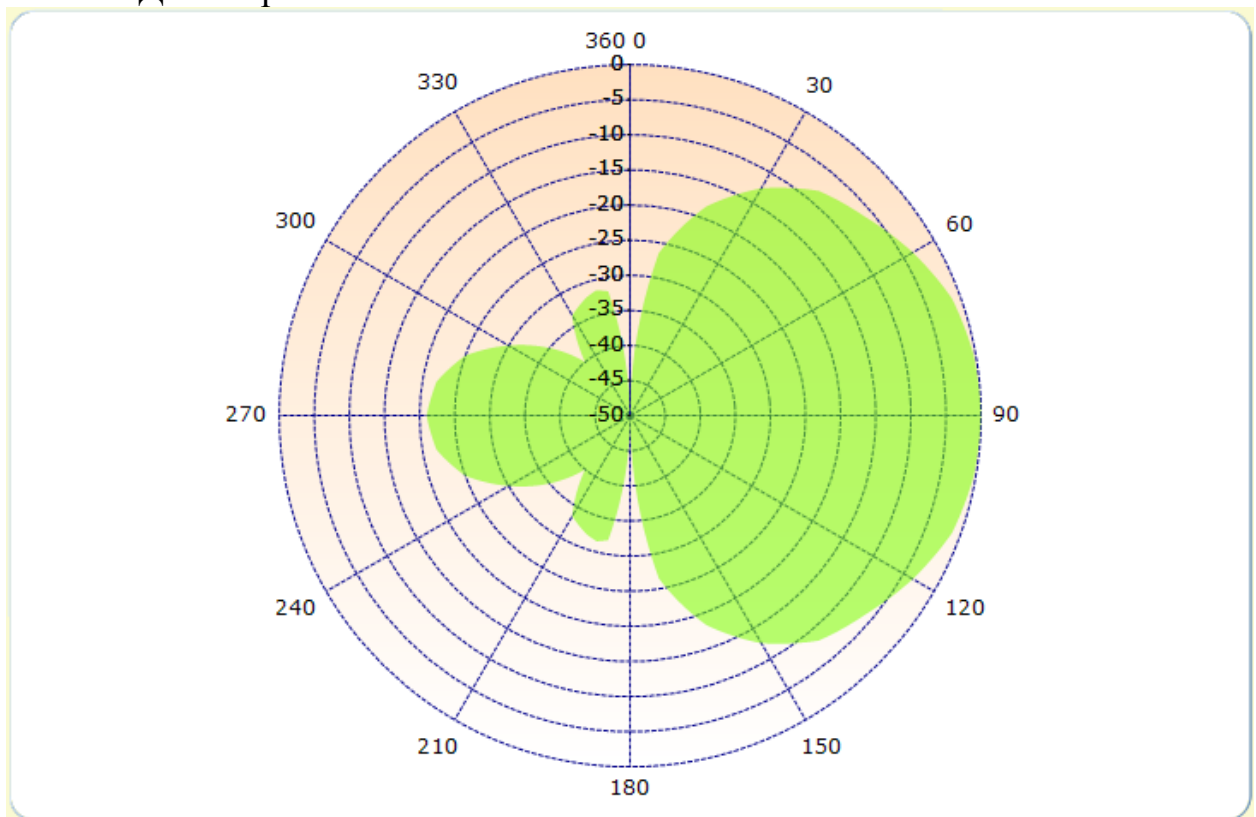
G – коэффициент усиления антенны, дБ. $G = 2,15$ дБ.

$E_{IM} = 33,01 - 2,484 + 2,15 = 32,676$ дБм = 1,85 Вт.

ДН в горизонтальной направленности



ДН в вертикальной плоскости



Расчёт интенсивности электромагнитных излучений (ЭМИ) на прилегающей территории и на персонал, обслуживающий объект выполнен

при соблюдении п 3.4. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов»:

а) одновременного облучения нескольких источников с одинаковыми ПДУ электромагнитного поля

$$n$$

$$(\sum_{i=1}^n E_i^2)^{1/2} \leq E_{ПДУ}; \quad (\sum_{i=1}^n P_i) \leq P_{ПДУ};$$

б) одновременного облучения нескольких источников с разными ПДУ электромагнитного поля

$$m$$

$$(\sum_{i=1}^m (E_{i \text{ сумм}} / E_{ПДУ_i})^2 + (\sum_{k=1}^m (P_{k \text{ сумм}} / P_{ПДУ_k})^2) \leq 1;$$

Критерием электромагнитной безопасности является выполнение условия

$$q$$

$$КБ = \sum_{k=1}^q (P_{k \text{ сумм}} / P_{ПДУ_k}) \leq 1;$$

где $P_{k \text{ сумм}}$ – плотность потока энергии, создаваемая k-ой передающей антенной
 $P_{ПДУ_k}$ – предельно-допустимый уровень плотности потока энергии

Оценка воздействия ЭМИ РЧ на население осуществляется

- в диапазоне частот 30 кГц - 300 МГц – по значениям напряженности электрического поля, E (В/м)

- в диапазоне частот 300 МГц - 300 ГГц – по значениям плотности потока энергии, ППЭ (мкВт/кв.см.).

Оценка воздействия ЭМИ РЧ на персонал, обслуживающий передающий радиотехнический объект осуществляется:

- в диапазоне частот 30 кГц - 300 МГц по энергетической экспозиции электрического поля $\text{ЭЭЕ} = E^2 \cdot T$ (В/м)² · ч

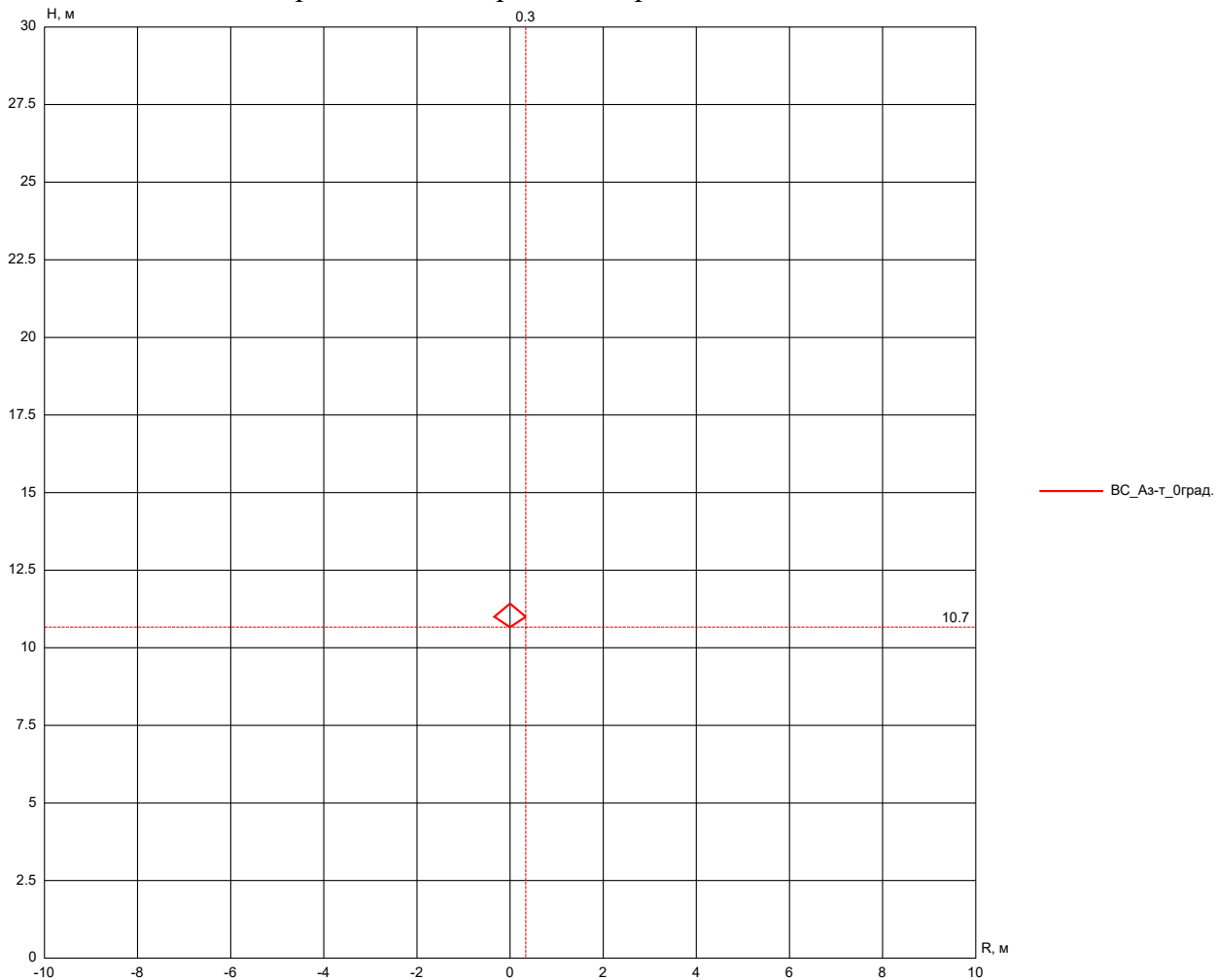
- в диапазоне частот 300 МГц - 300 ГГц по энергетической экспозиции плотности потока энергии $\text{ЭППЭ} = P \cdot T$ (мкВт/см²) · ч

При проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы представленных материалов **установлено:**

Санитарно - защитная зона за пределы технической территории не выходит. В соответствии с требованиями пунктов 5.7 и 5.8 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов» данные участки должны быть ограждены или обозначены предупреждающими знаками с обозначением опасной зоны.

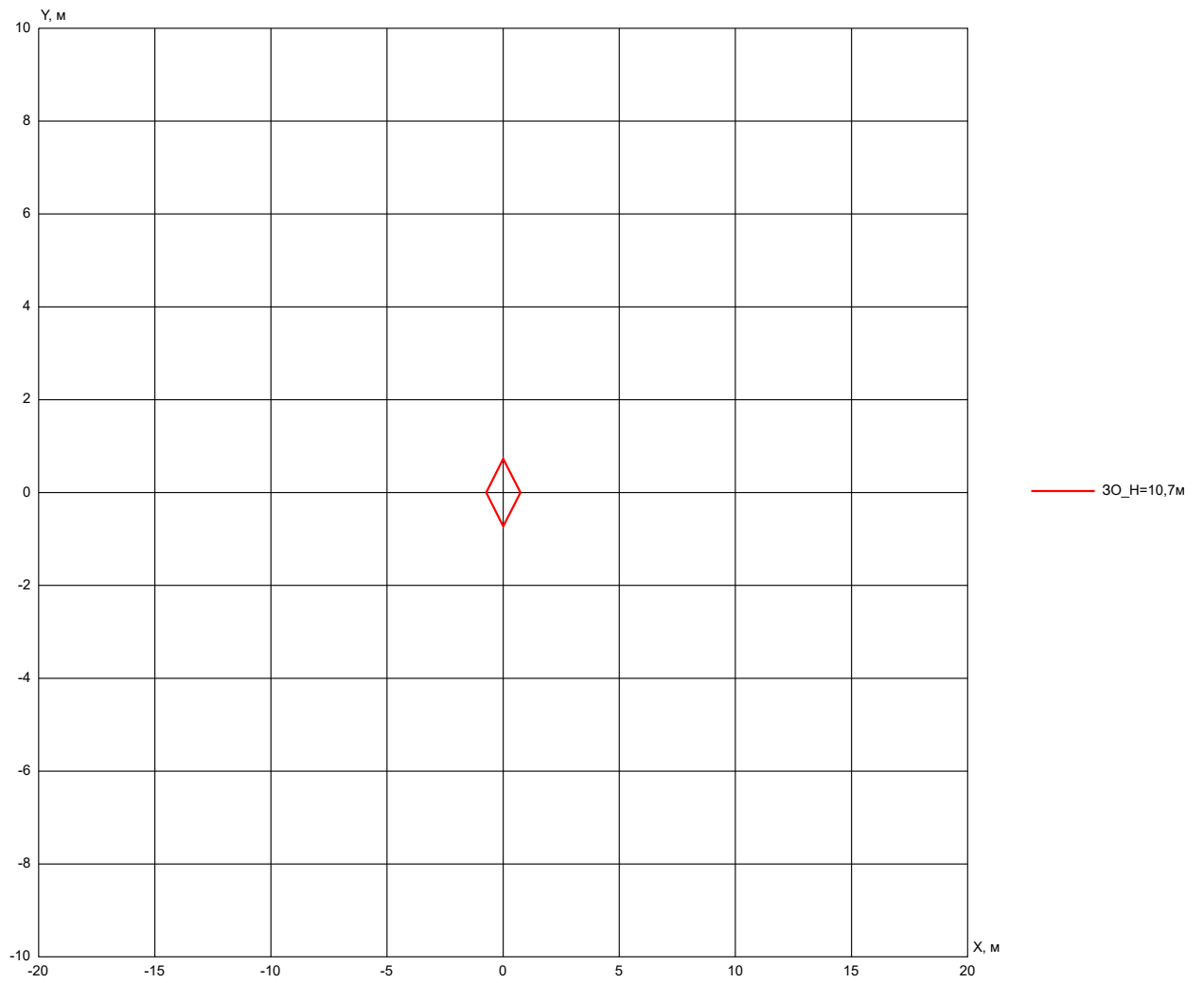
Прогнозируемая санитарно-защитная зона соответствует требованиям п. 3.19 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов», п. 3.17 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи», п. 6.4. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», новая редакция» при условии соблюдения режима заложенной в проекте мощности оборудования (примечание: мощность оборудования принята в соответствии с описанием технических характеристик передающего оборудования проекта-расчёта СЗЗ и ЗОЗ).

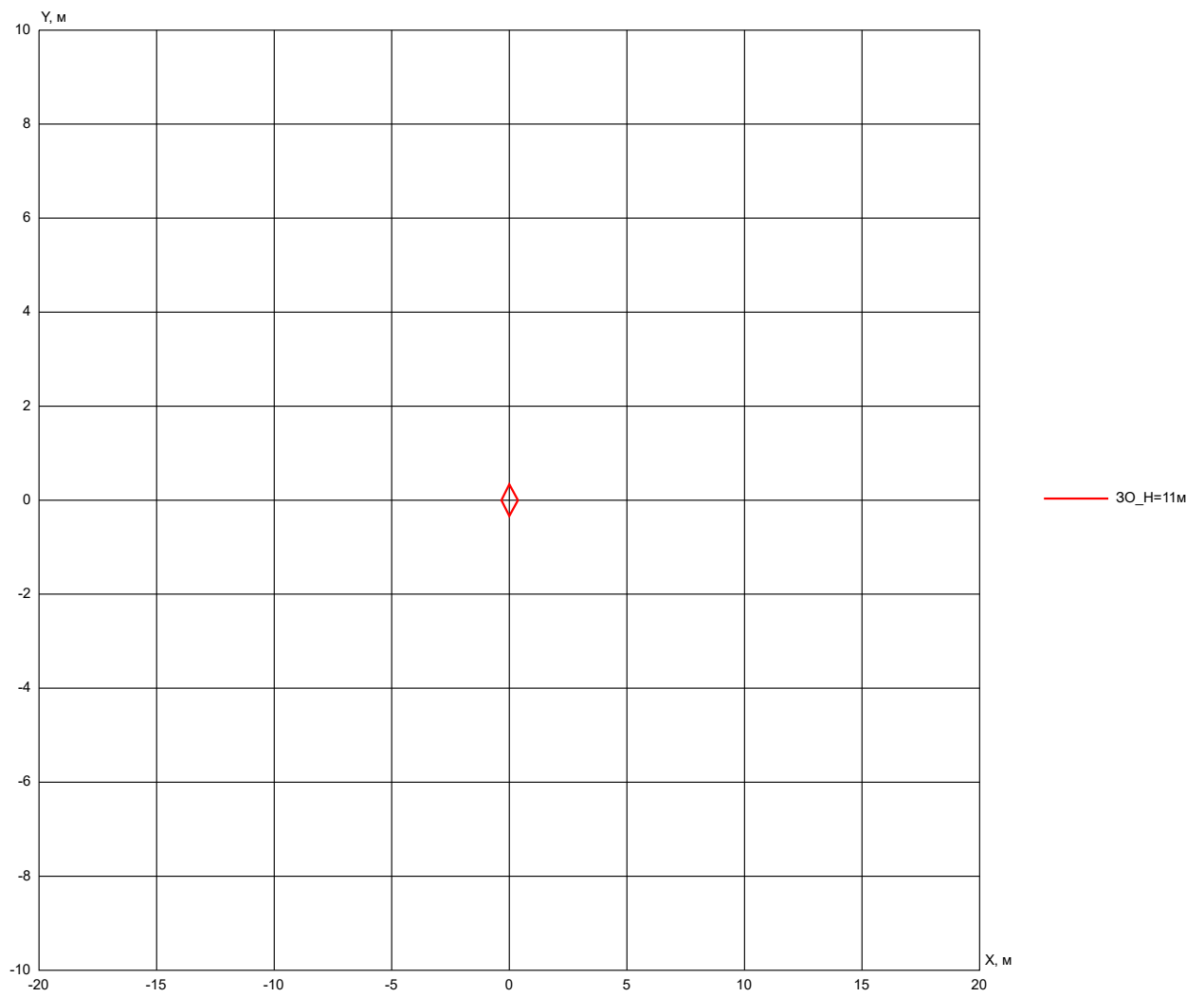
Расчет зоны ограничения застройки в вертикальной плоскости:



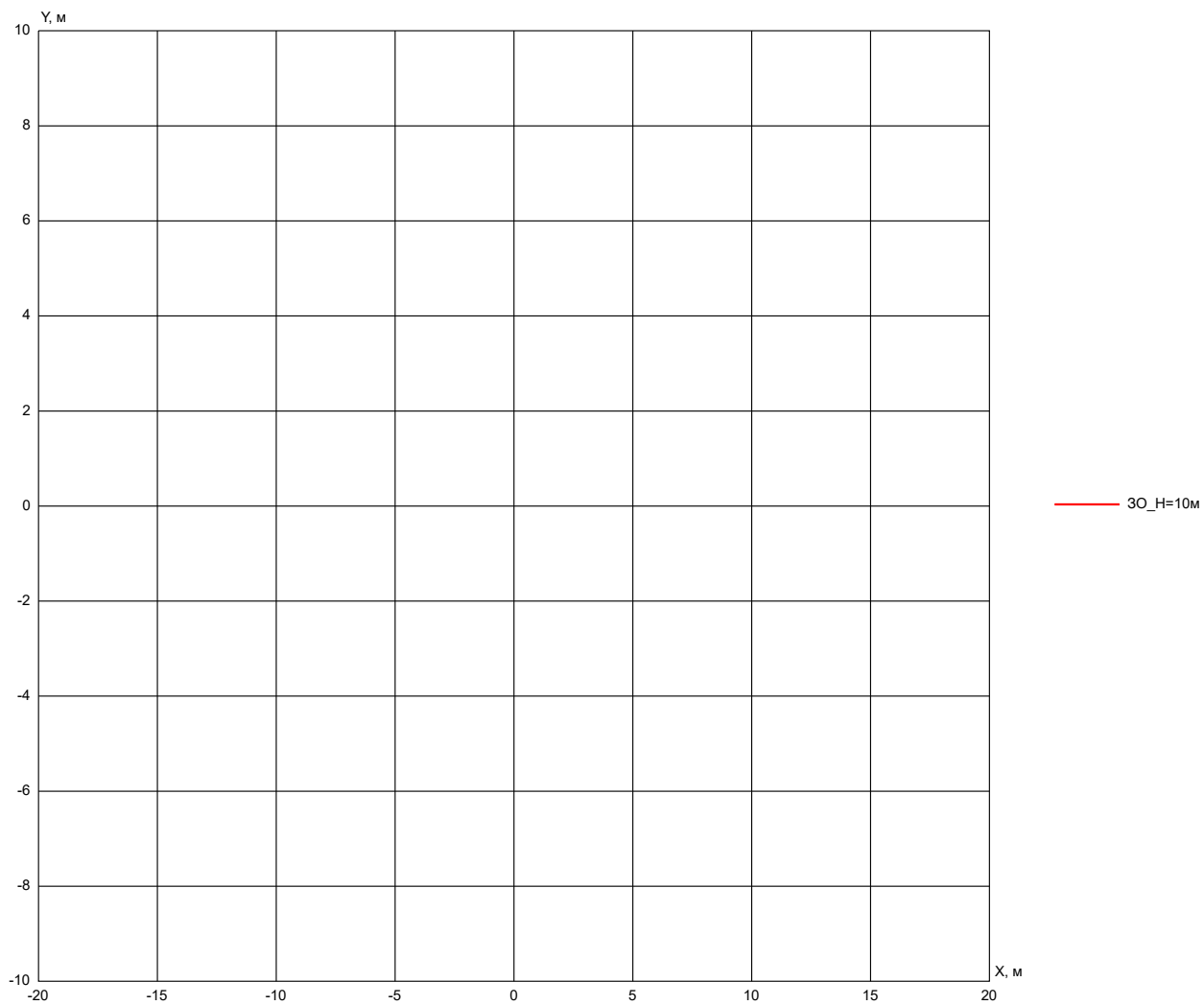
Расчет зоны ограничения застройки в горизонтальной плоскости

Приложение № 8





Приложение № 8



Выводы

1. Эффективная излучаемая мощность составляет 1,85 Вт. Эффективная излучаемая мощность в диапазоне частот 30МГц-300ГГц не превышает 10Вт, поэтому санитарно-эпидемиологическое заключение не требуется.
2. Расчёт уровней ЭМП на высоте 2 м от поверхности земли (в ориентировочном месте расположения обслуживающего персонала) показал, что уровень ЭМИ РЧ составляет 0,12 В/м, при предельно допустимом значении 10 В/м. Мероприятия по защите работающих от вредного воздействия ЭМИ РЧ не требуются.
2. ЗОЗ проходят через фазовый центр антенны, ориентирован в направлении азимута 0-360 с учётом всех максимумов ДН.
3. ЗОЗ для излучающей антенны не затрагивает существующую застройку.
4. Наибольшие уровни ЭМИ у ближайших зданий меньше ПДУ и не представляют опасность для населения.
5. Нижняя граница зоны ограничения расположена на высоте 10,7 м, верхняя граница на высоте 11,2м максимальная протяжённость 0,3 м. Здания, строения, сооружения, а также рабочие места в зоне ограничения отсутствуют.
6. Оборудование БС размещается в диспетчерском пункте ДНС-2, работает в автоматическом режиме и не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала. Антенна размещена на трубостойке на мачте.
7. Обслуживание БС производится сотрудниками подразделения технической эксплуатации оператора связи во время проведения технического обслуживания оборудования.
8. Строительные материалы, применяемые при строительных и ремонтных работах разрешены к применению и имеют гигиенические сертификаты.
9. БС не имеет системы водоснабжения и канализации, загрязнение стоками окружающей среды исключается.
10. По данным расчёта размещение оборудования базовой передающей антенны на площадке по адресу: Республика Татарстан, Альметьевский район, Ямашинское сельское поселение, Тавельское нефтяное месторождение, Куст № 1050 (ЗАО «Предприятие Кара-Алтын») соответствует требованиям СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 от 9.06.2003 г. «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормы» Суммарные характеристики ЭМИ, соответствуют требованиям п. 3.12 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190—03 и п. 3.13 СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383—03, антенны размещены вне зданий, на открытой территории, каждая антенна отдельно-стоящей опоре, поэтому **получение санитарно-эпидемиологического заключения не требуется.**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневого, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____

на № _____

ДОКУМЕНТ
об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение

Выдан: **ЗАО "Предприятие Кара Алтын"**

(наименование юридического лица, ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

ИНН: **1644015713**

Адрес: **Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул.
Шевченко, д. 48, 423450**

Приложение № 1

к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному 21.03.2018 рег. № Л.19.23.18

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

Сведения об отходах по промплощадке №1 1. ЗАО "ПРЕДПРИЯТИЕ "КАРА-АЛТЫН"-ОФИС Республика Татарстан, Альметьевский район, Альметьевск, Шевченко, д. 48, ОКТМО: 92608000, Рег.номер: 920010000590001

42731

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов										Лимиты на размещение отходов										
				Отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам					Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов					Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
				Индвидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн					Всего	2018	2019			2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4			5	6	7	8	9				10	11					12	13	14	15	16
Итого по 1-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утиративные потребительские свойства (дрп)	47110101521	0,08211726/ 0,1048/ 0,1048/ 0,1048/ 0,1048/ 0,022969863				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утиративные потребительские свойства (лб)	47110101521	0,058532055/ 0,0747/ 0,0747/ 0,0747/ 0,0747/ 0,016372603				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	
Итого по 2-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	
3	химические источники тока марганцово-цинковые щелочные непереработанные отработанные	48220111532	0,007052055/ 0,009/ 0,009/ 0,009/ 0,009/ 0,001972603				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	
Итого по 4-му классу опасности				X	X	X	10,795406575	1,699280548	2,1559	2,1559	2,1559	2,1559	2,1559	0,472526027	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
4	системный блок компьютера, утиративный потребительские свойства	48120101524	0,282028192/ 0,36/ 0,36/ 0,36/ 0,36/ 0,07890411				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	
5	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утиративные потребительские свойства	48120201524	0,263433425/ 0,3362/ 0,3362/ 0,3362/ 0,3362/ 0,073687671				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	
6	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера	48120302524	0,142059726/ 0,1813/ 0,1813/ 0,1813/ 0,1813/ 0,039736986				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	

Приложение № 9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6	менее 7% отработанные	48120302524	0.142059726/ 0.1813/0.1813/ 0.1813/0.1813/ 0.039736986				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
7	клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	0.00940274/ 0.012/0.012/ 0.012/0.012/ 0.002630137				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
8	мусор от офисных и бытовых помещений организаций (исключая крупногабаритный)	73310001724	1.689280548/ 2.1559/2.1559/ 2.1559/2.1559/ 0.472526027	Полигон ТСО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	10.785406575	1.689280548	2.1559	2.1559	2.1559	2.1559	0.472526027			0	0	0	0	0	0	0
9	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	0.062684932/ 0.08/0.08/0.08/ 0.017534247				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
10	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	48132101524	0.008619178/ 0.011/0.011/ 0.011/0.011/ 0.002410959				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
11	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	0.001567123/ 0.002/0.002/ 0.002/0.002/ 0.000438356				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
12	компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	48120611524	0.031342466/ 0.04/0.04/0.04/ 0.04/ 0.008767123				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 5-му классу опасности			1.625733699/ 2.0748/2.0748/ 2.0748/2.0748/ 0.454750685	X	X	X	0.050027397	0.007835616	0.01	0.01	0.01	0.01	0.002191781	X	X	0	0	0	0	0	0	0
13	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	1.617898083/ 2.0648/2.0648/ 2.0648/2.0648/ 0.452586904				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
14	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.007835616/ 0.01/0.01/0.01/ 0.01/ 0.002191781	Полигон ТСО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.050027397	0.007835616	0.01	0.01	0.01	0.01	0.002191781			0	0	0	0	0	0	0
Итого			4.205375344/ 5.367/5.367/ 5.367/5.367/ 1.176328767	X	X	X	10.835433972	1.697116164	2.1659	2.1659	2.1659	2.1659	0.474717808	X	X	0	0	0	0	0	0	0



Приложение № 2
к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному
21.03.2018 рег.№ Л.19.23.18

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"
Сведения об отходах по промплощадке №2 Аканское нефтяное месторождение
Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег.номер: 920010000590010

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов											Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов								
				Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	лимиты на размещение отходов, тонн						Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО		Всего	лимиты на размещение отходов, тонн						
							2018	2019	2020	2021	2022	2023					2018	2019	2020	2021	2022	2023	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Итого по 1-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	0.027424658/ 0.035/ 0.035/ 0.035/ 0.035/ 0.007671233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (ЛБ)	47110101521	0.01272055/ 0.0163/ 0.0163/ 0.0163/ 0.0163/ 0.003572603				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
Итого по 2-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	
3	химические источники тока марганцово-цинковые щелочные непоружденные отработанные	48220111532	0.007783562/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.000219178				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
Итого по 3-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
4	асфальтосмолапара финишные отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	29122001293	11.978776989/ 15.2876/ 15.2876/ 15.2876/ 15.2876/ 3.350706846				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
5	отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	0.074046575/ 0.0945/ 0.0945/ 0.0945/ 0.0945/ 0.020712329				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
6	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными	89111001523	0.012693699/ 0.0162/ 0.0162/ 0.0162/ 0.0162/ 0.003550685				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	

Приложение № 9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6	материалами (в количестве 5% и более)	89111001523	0.012633699/ 0.0162/ 0.0162/ 0.0162/ 0.0162/ 0.003550685				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
7	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	448.530300916/ 572.4258/ 572.4258/ 572.4258/ 572.4258/ 125.463189931 4.535568222/				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 4-му классу опасности																						
8	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	0.052420274/ 0.0669/ 0.0669/ 0.0669/ 0.0669/ 0.014663014	Х	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.334683288	0.052420274	0.0669	0.0669	0.0669	0.0669	0.014663014									
9	спецедежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	0.133127123/ 0.1699/ 0.1699/ 0.1699/ 0.1699/ 0.037238356				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
10	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	0.060400959/ 0.0772/ 0.0772/ 0.0772/ 0.0772/ 0.016920548				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
11	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	0.015671233/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.004383562				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
12	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	0.051088219/ 0.0652/ 0.0652/ 0.0652/ 0.0652/ 0.014290411	Х	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.32617863	0.051088219	0.0652	0.0652	0.0652	0.0652	0.014290411									
13	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	0.06660274/ 0.085/ 0.085/ 0.085/ 0.085/ 0.018630137				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
14	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	0.070520548/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.019726027				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
15	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	0.171835069/ 0.2193/ 0.2193/ 0.2193/ 0.2193/ 0.048065753				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
16	картриджи печатающих устройств с	48120302524	0.028443288/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.007956164				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

0 0

Управление
Республики Татарстан
по Республике Татарстан

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
16	содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	0.028443288/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.007956164				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
17	клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	0.004544658/ 0.0059/ 0.0058/ 0.0059/ 0.0058/ 0.001271233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
18	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несогласованный (исключая крупногабаритный)	73310001724	1.505065206/ 1.9208/ 1.9208/ 1.9208/ 1.9208/ 0.42099726	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	9.60926246 6	1.505065 206	1.9208	1.9208	1.9208	1.9208	0.420997 26			0	0	0	0	0	0	0
19	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	0.215087671/ 0.2745/ 0.2745/ 0.2745/ 0.2745/ 0.060164384	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	1.37325205 5	0.215087 671	0.2745	0.2745	0.2745	0.2745	0.060164 384			0	0	0	0	0	0	0
20	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	1.175342466/ 1.5/ 1.5/ 1.5/ 1.5/ 0.328767123	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	7.50410958 9	1.175342 466	1.5	1.5	1.5	1.5	0.328767 123			0	0	0	0	0	0	0
21	шлак сварочный	91910002204	0.062684932/ 0.08/ 0.08/ 0.08/ 0.017534247	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.40021917 9	0.062684 932	0.08	0.08	0.08	0.08	0.017534 247			0	0	0	0	0	0	0
22	салниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0.128112329/ 0.1635/ 0.1635/ 0.1635/ 0.1635/ 0.035685616	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.81794794 5	0.128112 329	0.1635	0.1635	0.1635	0.1635	0.035685 616			0	0	0	0	0	0	0
23	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	0.740465754/ 0.945/ 0.945/ 0.945/ 0.945/ 0.207123287				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
24	мониторы компьютерные жидкокристаллическ	48120502524	0.015671233/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.004383562				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
24	ие, Утраченные потребительские свойства	48120502524	0.015671233/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.004383562				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
25	таря полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43811301514	0.007835616/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.002191781				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
26	резинная обувь отработанная, Утраченная	43114102204	0.004309589/ 0.0055/ 0.0055/ 0.0055/ 0.0055/ 0.001205479				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
27	телефонные и факсимильные аппараты, Утраченные	48132101524	0.004309589/ 0.0055/ 0.0055/ 0.0055/ 0.0055/ 0.001205479				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
28	светодиодные лампы, Утраченные	48241501524	0.000783562/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.000219178				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
29	противогазы в комплекте, Утраченные	49110221524	0.021168164/ 0.027/ 0.027/ 0.027/ 0.027/ 0.005917808				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 5-му классу опасности			24.571239457/ 31.3584/ 31.3584/ 31.3584/ 31.3584/ 6.873073966	X	X	X	0.12506849 3	0.019589 041	0.025	0.025	0.025	0.025	0.005479 452	X	X	0	0	0	0	0	0	0
30	тара деревянная, Утраченная	40414000515	0.02593589/ 0.0331/ 0.0331/ 0.0331/ 0.0331/ 0.007254795				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
31	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и депопроизводства	40512202605	0.021626301/ 0.0276/ 0.0276/ 0.0276/ 0.0276/ 0.006049315				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
32	отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	0.012928767/ 0.0165/ 0.0165/ 0.0165/ 0.0165/ 0.003616438				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
33	ленты конвейерные, приводные ремни, Утраченные	43112001515	0.846246576/ 1.08/ 1.08/ 1.08/ 1.08/ 0.236712329				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
34	отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	0.005171507/ 0.0066/ 0.0066/ 0.0066/ 0.0066/ 0.001446575				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
35	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45510001515	0.015671233/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.004383562	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно- коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3- 00518- 31102017	0.10005479 5	0.015671 233	0.02	0.02	0.02	0.02	0.004383 562			0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
36	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	23.50684932/ 30/ 30/ 30/ 6.57534246				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
37	отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	0.050931507/ 0.065/ 0.065/ 0.065/ 0.065/ 0.014246575				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
38	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.003917808/ 0.005/ 0.005/ 0.005/ 0.00109589	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.025013698	0.003917808	0.005	0.005	0.005	0.005	0.00109589			0	0	0	0	0	0	0
39	маски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	0.005171507/ 0.0066/ 0.0066/ 0.0066/ 0.001446575				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
40	остатки и отходы стальных сварочных электродов	91910001205	0.068953425/ 0.088/ 0.088/ 0.088/ 0.019267671				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
41	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	40219101615	0.007835616/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.002191781				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого			489.744206133/ 625.0232/ 625.0232/ 625.0232/ 136.99138618	X	X	X	20.490721645	3.209390138	4.0959	4.0959	4.0959	4.0959	0.897731507	X	X	0	0	0	0	0	0	0

Приложение № 3
к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному
21.03.2018 рег.№ Л.19.23.18

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"
Сведения об отходах по промплощадке №3 НПС "Бутаиха"
Республика Татарстан, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег.номер: 920010000590038

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов											Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов								
				Индвидуальное предприятие или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн						Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
						Всего	2018	2019	2020	2021	2022			2023		Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Итого по 1-му классу опасности							0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	0.007208767/ 0.0092/ 0.0092/ 0.002016438	X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (дрп)	47110101521	0.0131/ 0.0131/ 0.002871233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
Итого по 4-му классу опасности					X	X	1.67391671 2	0.262179 726	0.3346	0.3346	0.3346	0.3346	0.073336 986	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
3	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	0.030793973/ 0.0393/ 0.0393/ 0.008613699				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
4	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	0.028443288/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.007956164				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	
5	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	0.262179726/ 0.3346/ 0.3346/ 0.073336986		Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00075-3-00518-31102017	1.67391671 2	0.262179 726	0.3346	0.3346	0.3346	0.3346	0.073336 986			0	0	0	0	0	0	0	
6	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства	43114102204	0.00572/ 0.0073/ 0.0073/ 0.0073/ 0.0073/ 0.0016				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	

Приложение № 9

Управление
Республики Татарстан
4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6	свойства, незагрязненная	43114102204	0.00572/ 0.0073/ 0.0073/ 0.0073/ 0.0073/ 0.0016				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 5-му классу опасности																						
7	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.004231233/ 0.0054/ 0.0054/ 0.0054/ 0.0054/ 0.007183561	X	X	X	0.00500274	0.000783562	0.001	0.001	0.001	0.001	0.000219178	X	X	0	0	0	0	0	0	0
			0.000783562/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.000219178		Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Гурлятского района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.00500274	0.000783562	0.001	0.001	0.001	0.001	0.000219178			0	0	0	0	0	0	0
8	наски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	0.001890548/ 0.0024/ 0.0024/ 0.0024/ 0.0024/ 0.000526027				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
9	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	40219101615	0.001567123/ 0.002/ 0.002/ 0.002/ 0.002/ 0.000436356				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого			0.348841645/ 0.4452/ 0.4452/ 0.4452/ 0.4452/ 0.097578081	X	X	X	1.678919452	0.262963288	0.3356	0.3356	0.3356	0.3356	0.073556164	X	X	0	0	0	0	0	0	0

Приложение № 4

к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному
21.03.2018 рег.№ Л.19.23.18

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

**Сведения об отходах по промплощадке №4 Тавельское нефтяное месторождение, Нижнекамский район
Республика Татарстан, Нижнекамский район, ОКТМО: 92644000, Рег.номер: 920010000590031**

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов													
				Отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам						Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов							
	5	6	7	Лимиты на размещение отходов, тонн						15	16	Лимиты на размещение отходов, тонн					
				№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	в том числе по годам						Всего	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	в том числе по годам			
	2018	2019	2020			2021	2022	2023		2018	2019			2020	2021	2022	2023
Итого по 3-му классу опасности				8	9	10	11	12	13	14	17	18	19	20	21	22	23
1	асфальтосмолопарафинные отложения при зачете нефтепромыслового оборудования	29122001293	137.221154549/ 175.1249/ 175.1249/ 175.1249/ 38.383539692	X	X	X		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	шлак очистки емкостей и трубопровода от нефти и нефтепродуктов	91120002393	2.661915617/ 3.3972/ 3.3972/ 3.3972/ 3.3972/ 0.74459178					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого				X	X	X		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Приложение № 5

к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному 21.03.2018 рег.№ Л.19.23.18

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

Сведения об отходах по промплощадке №5 Светлоозерское, Урнякское Егоркинское, Осеннее нефтяные месторождения Республика Татарстан, Нурлатский район, РТ, Нурлатский район, ОКТМО: 92646000, Рег.номер: 920010000590005

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов										Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
				Лимиты на размещение отходов другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам					Лимиты на размещение отходов					Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
				5	6	7	в том числе по годам					15	16			Всего	18	19	20	21	22	23		
2018	2019	2020	2021				2022	2023																
1				4				8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Итого по 1-му классу опасности																								
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утиративные потребительские свойства	47110101521	0.016768219/ 0.0214/ 0.0214/ 0.0214/ 0.0214/ 0.004690411																					
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утиративные потребительские свойства (пб)	47110101521	0.00673863/ 0.0086/ 0.0086/ 0.0086/ 0.0086/ 0.001884932																					
Итого по 2-му классу опасности																								
3	химические источники тока марганцово-цинковые щелочные непереработанные отработанные	48220111532	0.000313425/ 0.0004/ 0.0004/ 0.0004/ 0.0004/ 0.000087671																					
Итого по 3-му классу опасности																								
4	асфальтосмолопара финовые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	29122001293	455.509300918/ 581.3318/ 581.3318/ 581.3318/ 581.3318/ 127.41518929																					
5	отходы минеральных масел	40613001313	6.654867399/ 8.4931/ 8.4931/ 8.4931/ 8.4931/ 1.861501368																					
6	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными	89111001523	0.246821918/ 0.315/ 0.315/ 0.315/ 0.315/ 0.069041096																					

Приложение № 9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
6	материалами (в количестве 5% и более)	89111001523	0.0767/10685/ 0.0979/ 0.0979/ 0.0979/ 0.0979/ 0.021457/534																				
7	шлаки очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	448.5309/0916/ 572.4258/ 572.4258/ 572.4258/ 125.463/18931 3.7437/00824/ 4.7778/ 4.7778/ 4.7778/ 4.7778/ 1.04718904	X	X	X	20.3731572 6	3.190976 439	4.0724	4.0724	4.0724	4.0724	0.892580 821	X									
Итого по 4-му классу опасности																							
8	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	0.104840548/ 0.1338/ 0.1338/ 0.1338/ 0.1338/ 0.029326027		Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3- 00518- 31102017	0.66936657 5	0.104840 548	0.1338	0.1338	0.1338	0.1338	0.029326 027										
9	спецедежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	0.060490959/ 0.0772/ 0.0772/ 0.0772/ 0.0772/ 0.016920548																				
10	обува кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	0.036435616/ 0.0465/ 0.0465/ 0.0465/ 0.0465/ 0.010191781																				
11	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	0.003134247/ 0.004/ 0.004/ 0.004/ 0.004/ 0.000876712																				
12	отходы резинобеспестовых изделий незагрязненные	45570000714	0.02554411/ 0.0326/ 0.0326/ 0.0326/ 0.0326/ 0.007145205		Акционерное общество "Эксервис"	16-00012-3- 00692-311014	0.16308931 5	0.025544 11	0.0326	0.0326	0.0326	0.0326	0.007145 205										
13	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	0.027424658/ 0.035/ 0.035/ 0.035/ 0.035/ 0.007671233																				
14	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	0.028208219/ 0.036/ 0.036/ 0.036/ 0.036/ 0.007890411																				
15	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	0.103273425/ 0.1318/ 0.1318/ 0.1318/ 0.1318/ 0.028687671																				
16	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	0.011361644/ 0.0145/ 0.0145/ 0.0145/ 0.0145/ 0.003178082																				
17	клавиатура, манипулятор "мышь"	48120401524	0.004544658/ 0.0058/ 0.0058/ 0.0058/ 0.0058/																				

Управление
 Росприроднадзора
 по Республике Татарстан

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
17	с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	0.001271233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
18	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	1.59180548/ 2.0315/ 2.0315/ 2.0315/ 2.0315/ 0.44526274	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	10.1630657 54	1.591805 48	2.0315	2.0315	2.0315	2.0315	0.445260 274			0	0	0	0	0	0	0
19	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	0.215087671/ 0.2745/ 0.2745/ 0.2745/ 0.2745/ 0.060164384	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	1.37325205 5	0.215087 671	0.2745	0.2745	0.2745	0.2745	0.060164 384			0	0	0	0	0	0	0
20	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	1.175342466/ 1.5/ 1.5/ 1.5/ 1.5/ 0.328767123	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	7.50410958 9	1.175342 466	1.5	1.5	1.5	1.5	0.328767 123			0	0	0	0	0	0	0
21	шлак сварочный	91910002204	0.039178082/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.010956904	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.25013698 6	0.039178 082	0.05	0.05	0.05	0.05	0.010958 904			0	0	0	0	0	0	0
22	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0.039178082/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.010956904	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.25013698 6	0.039178 082	0.05	0.05	0.05	0.05	0.010958 904			0	0	0	0	0	0	0
23	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	0.246821918/ 0.315/ 0.315/ 0.315/ 0.315/ 0.069041096				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
24	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	0.006268493/ 0.008/ 0.008/ 0.008/ 0.008/ 0.001753425				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
25	теара полиэтиленовая,	43811301514	0.007835616/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.01/				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
25	загрязненная нефтерепродуктами (содержание менее 15%)	43811301514	0.002191781					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
26	резиновая обувь отработавшая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	0.004309589/ 0.0055/0.0055/ 0.0055/0.0055/ 0.001205479					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
27	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	48132101524	0.000940274/ 0.0012/0.0012/ 0.0012/0.0012/ 0.000263014					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
28	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	0.000391781/ 0.0005/0.0005/ 0.0005/0.0005/ 0.000109589					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
29	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110221524	0.011283288/ 0.0144/0.0144/ 0.0144/0.0144/ 0.003156164					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 5-му классу опасности			32.198350143/ 41.0923/41.0923/ 41.0923/41.0923/ 9.006531498	X	X	X	0.212616438	0.03330137	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.009315068	X	X	0	0	0	0	0	0	0
30	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40414000515	0.025935589/ 0.0331/0.0331/ 0.0331/0.0331/ 0.007254795					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
31	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	0.12952274/ 0.1653/0.1653/ 0.1653/0.1653/ 0.036230137					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
32	отходы упаковочного картона незагрязненные	40516301605	0.012928767/ 0.0165/0.0165/ 0.0165/0.0165/ 0.003516438					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
33	ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43112001515	0.575447671/ 0.7344/0.7344/ 0.7344/0.7344/ 0.160964383					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
34	отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	0.005171507/ 0.0066/0.0066/ 0.0066/0.0066/ 0.001446575					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
35	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45810001515	0.031342466/ 0.04/0.04/0.04/ 0.04/ 0.008767123	Полгон ТСО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3-00518-31102017	0.200109589	0.031342466	0.04	0.04	0.04	0.04	0.008767123			0	0	0	0	0	0	0
36	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,	46101001205	31.34246576/40/ 40/40/40/ 8.76712328					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
36	несортированные	46101001205	31.34246576/40/ 40/40/40/ 8.76712328				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
37	отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	0.025485753/ 0.0325/0.0325/ 0.0325/0.0325/ 0.007123288				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
38	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.001958904/ 0.0025/0.0025/ 0.0025/0.0025/ 0.000547945	Полигон ТБО в г.Нурлат	Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания жилищно- коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан"	16-00079-3- 00518- 31102017	0.01250684 9	0.001958 904	0.0025	0.0025	0.0025	0.0025	0.000547 945			0	0	0	0	0	0	0
39	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	0.001880548/ 0.0024/0.0024/ 0.0024/0.0024/ 0.000526027				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
40	остатки и отарки стальных сварочных электродов	91910001205	0.043095689/ 0.055/0.055/ 0.055/0.055/ 0.012054795				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
41	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	40219101615	0.003134247/ 0.004/0.004/ 0.004/0.004/ 0.000876712				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого			491.475172159/ 627.2323/ 627.2323/ 627.2323/ 627.2323/ 137.475572481	X	X	X	20.5857736 98	3.224277 809	4.1149	4.1149	4.1149	4.1149	0.901895 889	X	X	0	0	0	0	0	0	0

Приложение № 6
к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному
21.03.2018 рег.№ Л.19.23.18

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"
Сведения об отходах по промплощадке №6 Тавельское нефтяное месторождение, Альметьевский район
Республика Татарстан, Альметьевский район, ОКТМО: 92608000, Рег.номер: 920010000590012

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов											Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов								
				5	6	7	Лимиты на размещение отходов, тонн						16	Лимиты на размещение отходов, тонн									
							2018	2019	2020	2021	2022	2023		Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023			
1		3	4	X	X	X	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Итого по 1-му классу опасности																							
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	0.022566575/ 0.0288/ 0.0288/ 0.006312329				0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (пб)	47110101521	0.009010959/ 0.0115/ 0.0115/ 0.0115/ 0.0115/ 0.002520548				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по 2-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
3	химические источники тока марганцово-цинковые щелочные непереработанные отработанные	48220111532	0.000783562/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.001/ 0.000219178				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по 3-му классу опасности				X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
4	асфальтосмолопарафиновые отложения при зачислении нефтепромыслового оборудования	29122001293	10.64781918/ 13.589/ 13.589/ 13.589/ 13.589/ 2.978410956				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
5	отходы минеральных масел моторных	40611001313	0.940273973/ 1.2/ 1.2/ 1.2/ 1.2/ 0.263013698				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
6	отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	0.104847945/ 0.21/ 0.046027397				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
7	инструменты лакокрасочные	89111001523	0.042390685/ 0.0541/ 0.0541/ 0.0541/ 0.0541/				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение № 9
 Управление
 Росприроднадзор
 по Республике Татарстан

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
7	(кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	89111001523	0.011857534					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
8	шлам очистки емкостей и нефтепродуктов	91120002393	448.530900916/ 572.4258/ 572.4258/ 572.4258/ 125.463186931					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 4-му классу опасности																						
9	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	0.013085479/ 0.0167/0.0167/ 0.0167/0.0167/ 0.003660274	X	Акционерное общество "Экосервис"	X	45.1362186 31	7.069528 221	9.0223	9.0223	9.0223	9.0223	1.977490 41	X								
10	спецедежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, Утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	0.113538082/ 0.1449/ 0.1449/ 0.1449/ 0.1449/ 0.031758904					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
11	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	0.060490859/ 0.0772/ 0.0772/ 0.0772/ 0.0772/ 0.016920548					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
12	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	0.015671233/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.004363562					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
13	отходы резиносодержащих изделий незагрязненные	45570000714	0.063860274/ 0.0815/ 0.0815/ 0.0815/ 0.0815/ 0.017665014					0.40772328 8	0.0815	0.0815	0.0815	0.0815	0.017863 014			0	0	0	0	0	0	0
14	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	0.058767123/ 0.075/ 0.075/ 0.075/ 0.075/ 0.016436356					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
15	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	0.070520548/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.019726027					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
16	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	0.171835069/ 0.2193/ 0.2193/ 0.2193/ 0.2193/ 0.048065753					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
17	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	0.028443288/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.0363/ 0.007956164					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
18	клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными	48120401524	0.004544658/ 0.0058/ 0.0058/ 0.0058/ 0.0058/ 0.001271233					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Приложение № 9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
18	проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	0.004544658/ 0.0058/0.0058/ 0.0058/0.0058/ 0.001271233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
19	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	1.59180548/ 2.0315/2.0315/ 2.0315/2.0315/ 0.445260274	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	10.1630657 54	1.591805 48	2.0315	2.0315	2.0315	2.0315	0.445260 274			0	0	0	0	0	0	0	0
20	мусор и смет от уборки складских помещений малополосный	7332001724	1.290604384/ 1.6471/1.6471/ 1.6471/1.6471/ 0.361008219	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	8.24001260 3	1.290604 384	1.6471	1.6471	1.6471	1.6471	0.361008 219			0	0	0	0	0	0	0	0
21	смет с территории предприятия малополосный	73339001714	3.91780822/ 5/ 5/ 5/ 5/ 1.09589041	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	25.0136986 3	3.917808 22	5	5	5	5	1.095890 41			0	0	0	0	0	0	0	0
22	шлак сварочный	91910002204	0.064232055/ 0.082/0.082/ 0.082/0.082/ 0.019792603	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.41022465 8	0.064252 055	0.082	0.082	0.082	0.082	0.017972 603			0	0	0	0	0	0	0	0
23	асбестовая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0.128112329/ 0.1635/0.1635/ 0.1635/0.1635/ 0.035835616	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.81794794 5	0.128112 329	0.1635	0.1635	0.1635	0.1635	0.035835 616			0	0	0	0	0	0	0	0
24	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	0.905013699/ 1.155/1.155/ 1.155/1.155/ 0.253150685				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
25	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	0.015671233/ 0.02/0.02/0.02/ 0.02/ 0.004383562				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
26	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43811301514	0.007835616/ 0.01/0.01/0.01/ 0.01/ 0.002191781				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
27	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	0.004309589/ 0.0055/0.0055/ 0.0055/0.0055/ 0.001205479				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
28	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	48132101524	0.004309589/ 0.0055/0.0055/ 0.0055/0.0055/ 0.001205479				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
29	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	0.000783562/ 0.001/0.001/ 0.001/0.001/ 0.000219178				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
30	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	48110221524	0.040901918/ 0.0522/0.0522/ 0.0522/0.0522/ 0.011441096				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

4

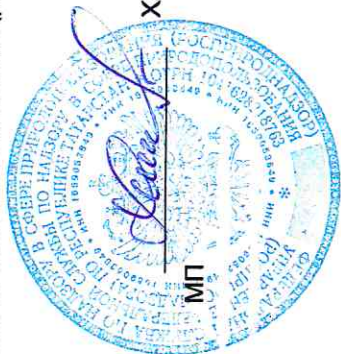
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Итого по 5-му классу опасности																							
31	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40414000515	16.769334523/ 21.4015/ 21.4015/ 21.4015/ 21.4015/ 4.690739721	X	X	X	0.05002739 6	0.007835 616	0.01	0.01	0.01	0.01	0.002191 78	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0
32	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и Депопроизводства	40512202605	0.12952274/ 0.1653/ 0.1653/ 0.1653/ 0.1653/ 0.036230137					0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
33	отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	0.07729315/ 0.0992/ 0.0992/ 0.0992/ 0.0992/ 0.02172466				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
34	ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43112001515	0.561813699/ 0.717/ 0.717/ 0.717/ 0.717/ 0.157150685				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
35	отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	0.031107397/ 0.0397/ 0.0397/ 0.0397/ 0.0397/ 0.00870137				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
36	образованные круги обработанные, лом обработанных образцовых кругов	45610001515	0.003917808/ 0.005/ 0.005/ 0.005/ 0.005/ 0.00109589	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3- 00692-311014	0.02501369 8	0.003917 808	0.005	0.005	0.005	0.005	0.001095 89			0	0	0	0	0	0	0	0
37	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	15.67123288/ 20/ 20/ 20/ 20/ 4.38356164				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
38	отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	0.050931507/ 0.065/ 0.065/ 0.065/ 0.065/ 0.014246575				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
39	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.003917808/ 0.005/ 0.005/ 0.005/ 0.005/ 0.00109589	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3- 00692-311014	0.02501369 8	0.003917 808	0.005	0.005	0.005	0.005	0.001095 89			0	0	0	0	0	0	0	0
40	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	0.005171507/ 0.0066/ 0.0066/ 0.0066/ 0.0066/ 0.001446575				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
41	остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	0.0706726/ 0.0902/ 0.0902/ 0.0902/ 0.0902/ 0.019769863				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
42	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	40219101615	0.007835616/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.002191781				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	Итого		485.699852705/ 619.8617/ 619.8617/ 619.8617/ 135.860098509	X	X	X	45.1862460 27	7.077363 837	9.0323	9.0323	9.0323	9.0323	1.979682 19	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0

Утвержден на основании решения - приказ Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан от 21.03.2018 № 35-л/н (регистрационный номер документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Л.19.23.18)

Установлен срок действия с 21.03.2018 по 21.03.2023

Руководитель Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан



Хайрутдинов Ф.Ю.

РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ОТХОДОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА

Расчет образующихся отходов в процессе эксплуатации объекта выполнен в соответствии с:

- РД 153-39.4-115-01 Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО «АК «Транснефть»;
- «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления» – М. 2003 г.;
- «Сборник методик по расчету объемов образования отходов», С.-Пб, 2001 г.;
- «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», М., 1999 г.;
- «Справочник санитарной очистки и уборки населенных мест». М., Стройиздат, 1985г.

В процессе эксплуатации объекта основные отходы будут образовываться при техническом обслуживании технологического оборудования.

Расчет объемов образования отходов в период технического обслуживания оборудования:

Отходы производственного потребления, образующиеся при регламентированной по срокам эксплуатации замене материалов и изделий рассчитывается по формуле 57 Методических рекомендаций по оценке образования отходов производства и потребления:

$$M_{\text{пр.п}} = \sum_{i=1}^N \frac{N_i \cdot N_{\text{пр.п.}i} \cdot T \cdot \Phi_i}{N_i \cdot 1000}, \text{ где}$$

$M_{\text{пр.п}}$ - масса образующихся отходов производственного потребления, т/год;

N - норматив образования i – того вида отходов при выполнении ремонтно-эксплуатационных работ, (т, м³, пог.м, %);

$N_{\text{пр.п}}$ - кол-во(объем) материалов или изделий, переходящих в категорию отходов при выполнении ремонтно-эксплуатационных работ;

T и Φ – фактическое и нормативное время эксплуатации материалов или изделий i – того вида, лет;

10а - переводной коэффициент из единиц измерения в т.

В процессе эксплуатации согласно регламента работ по обслуживанию нефтепромыслового оборудования замене подлежат сальниковые уплотнители, прокладки во фланцевых соединениях.

Расчет отходов при проведении ремонтных работ на скважинах

Капельные утечки технических вод и эмульсий из сальниковых устройств и быстросъемных трубопроводов в зависимости от вида ремонта, применяемой технологической жидкости образуют асфальто-смолисто парафинистые отложения, техническую воду.

Норматив образования асфальто-смолистых парафинистых отложений на один ремонт, для вывоза на установки для переработки шлама в соответствии с регламентом - 410 кг на один ремонт. Норматив образования технической воды - 0,1 куб.м. на один ремонт (удельный вес - 1,120 т/м³).

Периодичность проведения ремонтов скважин зависит от типа применяемого глубинного оборудования:

- для скважин с установками электроцентробежного насоса капитальный ремонт проводится 1 раз в 2 года;

- для скважин со штанговой глубинной установки ремонт производится через 700 дней.

Основные расчеты образования отходов при проведения ремонтных работ приведены в нижеприведенной таблице:

РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ОТХОДОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ОБЪЕКТА

Величина нормативов отходов материалов и изделий при строительстве принята в соответствии с «Правилами разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов в строительстве» (РДС 82-202-96).

Общее количество материалов и изделий представлено согласно ведомости потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалах и оборудовании, отображённой в Разделе 6 Томе 6 73-21-ПОС.

Таблица представляет расчет образования отходов строительных материалов за период строительно-монтажных работ.

Код ФККО	Наименование отхода	Всего материала, т	Нормы потерь, %	Количество, т
Строительно-монтажные работы				
9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,07	7,0	0,005
9 19 100 02 20 4	Шлак сварочный	0,070	8,0	0,006
4 61 200 02 21 5	Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязнённые	0,1	1,0	0,001
4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,185	5,0	0,0093
3 08 241 01 21 4	Отходы битума нефтяного	0,012	3,0	0,0003
9 19 201 02 39 4	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		-	0,005
9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		-	0,07
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)		-	0,176
4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная		-	0,019

	лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)			
Итого:				0,2916

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Расчет объемов образования мусора от бытовых помещений несортированного (исключая крупногабаритный) ведется по нормам, отраженным в «Сборнике удельных показателей образования отходов производства и потребления», М., 1999 г.

Количество твердых бытовых отходов за расчетный период строительства определяется по формуле:

$$M_{тбо} = M \times L \times K, \text{ где}$$

M - норма образования отхода на одного человека, $M = 0,04-0,07$ т/год (0,2–0,3 м³/год);

L – количество работающих в наиболее многочисленную смену, $L = 6$ человек;

K – коэффициент продолжительности СМР, $K = 0,42$ (5,0/12 мес.).

$$M_{тбо} = 0,07 \times 6 \times 0,42 = 0,176 \text{ т/период}$$

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Расчет обтирочного материала, загрязненного маслами, образующегося при обслуживании строительной техники, проведен в соответствии со «Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления», М., 1999 г.

Масса образующегося обтирочного материала, загрязнённого маслами, определяется по формуле:

$$M_{вет} = M \times L \times N \times 10^{-3}, \text{ где}$$

M – удельный показатель образования обтирочных материалов при обслуживании техники $M = 0,10$ кг/смену на одного рабочего;

N – количество рабочих смен, $N = 110$ смен (продолжительность смены - 10 часов, работа ведётся в одну смену);

L – количество рабочих в наиболее многочисленную смену, в среднем $L = 6$ человек в смену.

$$M_{вет.} = 0,1 \times 6 \times 110 \times 10^{-3} = 0,066 \text{ т/период}$$

9 19 201 02 39 4 Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Предельное нормативное количество песка, загрязнённого маслами, рассчитывается по формуле:

$$M_{пес.} = S \times 0,05 \times M \times K, \text{ где}$$

S - площадь, где возможно образование проливов, составляет 5 % от общей площади строительства, $S = 12 \text{ м}^2$.

M - норма образования смета на усовершенствованных покрытиях (асфальт, бетон), принята по справочнику «Санитарная очистка и уборка населенных мест», М.: Стройиздат, 1990 г. составляет 10 кг/м² в год.

K – коэффициент продолжительности СМР, $K = 0,41$.

$$M_{пес.} = 12 \times 0,05 \times 10 \times 0,825 \times 10^{-3} = 0,005 \text{ т/период}$$

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязнённая лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)

Расчет образования тары из-под лакокрасочных материалов проводился в соответствии с «Методикой расчета объемов образования отходов. Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов», Санкт-Петербург, 1999 г.

В период СМР используются лакокрасочные материалы в банках по 3 кг. Вес пустой банки составляет 0,3 кг

Использовано ЛКМ – 107 кг.

Количество израсходованных банок – 35 шт., весом 5 кг.

Количество образующихся отходов тары с учетом безвозвратных потерь лакокрасочных

материалов (остатков лакокрасочных материалов в таре) определяется по формуле:

$P = (m_i + (Q_i \cdot n) / 100) \cdot 10^{-3}$, т/период, где Q_i – расход сырья, кг;
172,8 кг;

m_i – вес пустой упаковки из-под сырья, кг;

n - норматив безвозвратных потерь, % (РДС 82-202-96), %;

Масса тары из-под ЛКМ составит:

$P = [0,3 \cdot 35 + (107 \cdot 5) / 100] / 1000 = 0,019$ т/период

Наименование Отхода	Производственный процесс	Ед. изм.	Норматив образования	Класс опасности	Количество КРС и ПРС, шт.	Количество отходов, т/год
	2	3	4	5	6	7
Асфальто-смолистые и парафиновые отложения	Подземный и капитальный ремонт скважины, в т.ч.: Подземный и капитальный ремонт скважины	т/рем	0,410	3	3	1,23

Исходные данные представлены в таблице:

Вид сменного материала при техническом обслуживании:	Количество, шт.	Вес 1 ед, кг	Регламентный срок замены (фактическое время эксплуатации)/ Нормативное время эксплуатации, ч
	БГЗЖ-40-3-30Д-Ш		
Прокладка фланцевых соединений	22	0,028	4380/8720
	Обвязка устья (Обратный клапан, задвижки, вентили и прочее)		
Прокладка фланцевых соединений	3*3=9	0,028	4380/8720

Расчет количества отходов:

4 55 700 00 71 4 Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные

Нр - кол-во прокладок шт	31
m - масса набивки, кг	0,028
Тф - фактическое время работы, ч	4380
Н - нормативное время работы, ч	8720

$$M_{п} = 31 \times 0,028 \times 4380 / (8720 \times 1000) = 0,001 \text{ т.}$$

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Расчет массы ветоши производится по формуле:

$$M_{в} = \sum_{i=1}^N \frac{M_i \cdot N_i \cdot C \cdot K_{загр} \cdot K_{об}}{1000000}$$

$M = \sum M \cdot N_i \cdot C \cdot K_{загр} \cdot K_{об} \cdot 10^{-6}$, где

N_i - кол-во оборудования, 3шт

C - кол-во 8-часовых смен в год

$K_{загр}$ - коэф.загрязненности=1,15

M - удельная норма расхода = 160 гр

$K_{об}$ - коэффициент загрузки оборудования;

$$M=160 \times 3 \times 365 \times 1,15 \times 1 / 1000000 = 0,202 \text{ т.}$$

Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки дренажной емкости

9 11 200 02 39 3 Шлам от очистки резервуаров для хранения нефтепродуктов

$$Q_p = M + P$$

M - масса налипшего нефтепродукта на внутренней боковой поверхности резервуара;

$$M = K_s S_{\text{б.п.}} \times 10^{-3} \times \rho$$

где:

K_s - коэффициент налипания на вертикальную поверхность, 3;

$S_{\text{б.п.}}$ - площадь боковой поверхности, 16 м^2

$$S_{\text{б.п.}} = \pi D H - \text{для цилиндрических резервуаров}$$

D - диаметр резервуара, м

H - высота налипания осадка, м

P - масса нефтепродуктов в виде осадка на днище резервуаров

$S_{\text{дн.}}$ - площадь днища резервуара, м^2

$$P = 0,7 \times S_{\text{дн.}} \times h \times \rho, \text{ где}$$

0,7 - доля содержания нефтепродукта в осадке

h - высота налипшего на днище осадка, м. определяется по технологическому регламенту, 0,05 м

ρ - плотность осадка, $\text{т}/\text{м}^3$

$$Q_p = 3 \times 16 \times 10^{-3} + 0,7 \times 2,55 \times 0,05 \times 0,98 = 0,0916 \text{ т}$$

Договор № 05/20-О
на оказание услуг по вывозу и утилизации хозяйственно-бытовых стоков.

РТ, г. Нурлат

« 12 » 02 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Промочистка», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Управляющего Шарипова Рамиля Шакировича действующего на основании доверенности № 174/19, от 27 декабря 2019 года, с одной стороны, ЗАО «Предприятие Кара Алтын» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице первого заместителя генерального директора-главного инженера Саттарова Айдара Ильдаровича, действующего на основании доверенности № 2/20 от 01.01.2020г. , с одной стороны, и заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать по заявке Заказчика услугу, указанную в п. 1.2. настоящего договора, а Заказчик обязуется оплатить эту услугу.

1.2. Исполнитель обязуется оказать услугу по вывозу сточных вод, выкачиваемых из выгребных ям (заполнение и слив 1 бочки) по адресам:

1. УПСВ Светлоозерское месторождение- (15 км. от г. Нурлат)

2. УПСВ, Производственная база Аканского месторождения-(55 км. от г. Нурлат)

3.УСН при УПСВН ОАО «Татнефтепром Зюзеевнефть» (н.п. Мамыково)-(30 км. от г. Нурлат)

4. Производственная база Тавельского месторождения (н.п. Рокашево)-120 км от г. Нурлат

5. ДНС-2 Тавельского месторождения (н.п. Рокашево) – 120 км. от г. Нурлат.

2. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УСЛУГ

2.1. В случае необходимости проведения работ Заказчик направляет Исполнителю Заказ (заявку) на услуги по вывозу жидких бытовых отходов, который оформляется в письменной форме путем составления документа (договор, квитанция, талон и т.п.), в котором должны содержаться сведения о наименовании организации исполнителя, месте ее нахождения (юридический адрес), для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя, отчество, сведения о государственной регистрации и наименование зарегистрировавшего его органа, а также указываться фамилия, имя, отчество потребителя, адрес, по которому должны быть оказаны услуги, наименование оказываемых услуг, сроки их оказания, порядок оплаты и другие условия.

Допускается использование факсимильной связи, но с обязательным предоставлением в дальнейшем оригинала письменной заявки.

2.2. Исполнитель обязан оказать услугу в течение 5 (пяти) календарных дней с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

2.3. Работу Исполнитель выполняет на своем оборудовании и своими инструментами.

2.4. После выполнения работ Исполнителем по вывозу сточных вод составляется и подписывается обеими сторонами Акт выполненных работ. В случае немотивированного отказа Заказчиком от подписания акта выполненных работ, работа считается принятой в том объеме, в котором указана Исполнителем.

2.5. Заказчик обязан обеспечить Исполнителю свободный доступ к месту оказания услуг по вывозу жидких бытовых отходов, а также при необходимости оказывать содействие Исполнителю в оказании услуг.

2.6. В случае невозможности исполнения услуг по вывозу жидких бытовых отходов по вине Заказчика они подлежат оплате в полном объеме.

2.7. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора об оказании услуг по вывозу жидких бытовых отходов при условии оплаты Исполнителю фактически понесенных им расходов.

2.8. В случае когда невозможность исполнения возникла по обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает, Заказчик возмещает Исполнителю фактически понесенные им расходы.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Права и обязанности Заказчика:

3.1.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату Исполнителю за оказанные им услуги.

3.1.2. Обеспечивать освещение, свободный и безопасный подъезд спецавтотранспорта к выгребным ямам.

3.1.3. Содержать выгребы в надлежащем техническом состоянии в соответствии с санитарными нормами и правилами.

3.1.4. Проверять качество и своевременность выполнения Исполнителем работ в соответствии с заявками или графиком.

Недостатки оказанных услуг по вывозу жидких бытовых отходов, обнаруженные в ходе контроля за их предоставлением, должны быть устранены Исполнителем в течение текущих суток.

3.1.5. В соответствии с условиями досрочного расторжения договора, отказаться полностью или частично от услуг Исполнителя, в случае неисполнения или систематического некачественного исполнения обязательств по настоящему договору.

3.2. Обязанности и права Исполнителя

3.2.1. Своевременно, надлежащим образом осуществлять вывоз жидких бытовых отходов по заявкам Заказчика, либо в соответствии с графиком, утвержденным Заказчиком.

Своевременное исполнение обязательств означает, что жидкие бытовые отходы вывезены из выгребов в течение календарного дня, указанного в заявке Заказчика, либо в графике вывоза жидких бытовых отходов для данного выгреба.

Надлежащее исполнение обязательств означает, что в результате вывоза жидких бытовых отходов выгреб очищен в объеме согласно заявке.

В случае если по прибытии Исполнителя к выгребу в соответствии с заявкой или графиком вывоза жидких бытовых отходов состояние выгреба не позволяет осуществить вывоз жидких бытовых отходов, Исполнитель сообщает об этом Заказчику и составляет акт. Если Заказчик отказался подписать акт, акт подписывает представитель Исполнителя. Оформленный таким образом акт считается действительным. В этом случае Исполнитель не несет ответственности за несвоевременное и ненадлежащее исполнение обязательства в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.2. Выделять своих представителей для оперативного решения вопросов, возникающих при осуществлении работ в рамках настоящего договора.

3.2.3 Расторгнуть настоящий договор в случае нарушения Заказчиком своих договорных обязательств.

3.2.4. При неисполнении Заказчиком обязанности по оказанию Исполнителю содействия, установленного договором об оказании услуг по вывозу жидких бытовых отходов, Исполнитель вправе требовать возмещения причиненных убытков, включая дополнительные издержки, вызванные простоем, либо увеличения указанной в договоре цены услуги.

4. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

4.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до **31.12.2020 г.** По истечению срока действия настоящего договора он считается продленным на неопределенный срок до той поры, пока одна из Сторон не заявит своего ходатайства о его расторжении.

4.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и являются неотъемлемой частью договора. Никакие устные договоренности сторон не имеют силы.

5. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. За очистку и последующую утилизацию ХБС, вывезенных с объекта «Заказчика» оплачивается согласно утвержденной калькуляции (приложение № 1) к договору, которая является неотъемлемой частью настоящего договора.

5.2. Заказчик имеет право на увеличение стоимости услуги не чаще 1 раза в квартал. При этом Заказчику предоставляется калькуляция за 5 дней до оказания услуг Исполнителем.

5.3. При возникновении необходимости в выполнении дополнительных работ, Стороны согласовывают стоимость и сроки выполнения таких работ в дополнительном соглашении к настоящему Договору.

5.4. Ориентировочная сумма договора составляет **60 000 (Шестьдесят тысяч рублей) 00 копеек.**

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. При нарушении условий договора Стороны вправе потребовать уплаты пени в размере 0,1% от цены договора за каждый день просрочки.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров стороны после реализации предусмотренной законодательством процедуры досудебного урегулирования разногласий передают их на рассмотрение в суд.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами.

8.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Исполнитель»

ООО «Промочистка»
Юридический адрес: 423040, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Гагарина д. 7 кабинет 1
Почтовый адрес: 423040, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Гагарина д. 7 кабинет 1.
ИНН: 1632010887
КПП: 163201001
р/сч: 40702810402910000135
к/сч: 30101810000000000805
Банк ПАО «Ак Барс» Банк
г. Казань ул. Декабристов д. 1
БИК: 049205805

Управляющий
ООО «Промочистка»



Р.Ш. Нарапов

«Заказчик»

ЗАО «Предприятие Кара Алтын»
Юридический адрес: 423450, РТ, район Альметьевский, г. Альметьевск ул. Шевченко д. 48
Почтовый адрес: 423450, РТ, район Альметьевский, г. Альметьевск ул. Шевченко д. 48
ИНН: 1644015713
ОГРН: 1021601625176
ОКВЭД: 06.10.1
ОКПО: 12997197
КПП: 164401001
р/сч: 40702810000090001889
Филиал 2Приволжский» Банка ЗЕНИТ (ПАО)
к/сч: 30101810200000000702
БИК: 049205702

Первый заместитель генерального директора-
главный инженер
ЗАО «Предприятие Кара Алтын»



А.И. Саттаров/

ДОГОВОР

на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

№МУБП-038070

г. Набережные Челны

17 мая 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Гринта", именуемое в дальнейшем Региональным оператором, в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и ЗАО "ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН", именуемое в дальнейшем Потребителем, в лице Первого заместителя Генерального директора главный инженер Саттарова Айдара Ильдаровича, действующего (-ей) на основании Доверенности 2/22 от 01.01.2022 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем ТКО, места (площадки) накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов (далее – КГО), и периодичность вывоза ТКО, а также информация о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением индивидуальных жилых домов) определяются согласно Приложению №1 к настоящему договору. Потребитель по согласованию с Региональным оператором может подать заявку на установку контейнеров для сбора ТКО и специальных бункеров-накопителей для сбора КГО объемом 5 м³, 8 м³, 10 м³, 20 м³ и 37 м³ на объекты по накоплению отходов, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. Условия предоставления контейнеров и специальных бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

3. Способ складирования ТКО -

в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках

(мусоропровода и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в пакеты или другие емкости (указать какие), предоставленные региональным оператором, - указать нужное)

в том числе КГО - на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов

(в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов - указать нужное)

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО 1 января 2022 г.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора 488,59 руб./куб.м с НДС.

В случае изменения предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора (далее – предельного тарифа) в установленном законом порядке, цена на услугу Регионального оператора по настоящему Договору изменяется и принимается равной вновь установленному предельному тарифу с даты введения в действие нового предельного тарифа без заключения сторонами дополнительного соглашения об изменении цены на услугу Регионального оператора.

Информация о предельном едином тарифе на услугу Регионального оператора, о его изменении заблаговременно доводится до сведения Потребителя путем размещения на официальном сайте Регионального оператора, в официальных изданиях средств массовой информации органов государственной власти, предназначенных для опубликования принятых правовых и иных актов, а также может размещаться на информационных стендах, досках объявлений, в платежных документах.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО, если иной порядок оплаты не предусмотрен настоящим договором.

Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с ТКО в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже, чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

Стороны обязуются не позднее 10 (десяти) рабочих дней после оплаты услуг по договору на основании выставленного счета подписать акт выполненных работ. Акт выполненных работ подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Регионального оператора, скрепляется печатями Сторон. В случае, если Потребитель не осуществил сверку объемов отходов и не подписал акты оказанных услуг, данный акт высылается Потребителю почтой или иным способом. Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Региональному оператору подписанный акт, либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме. В противном случае Услуги считаются оказанными, акты – подписанными.

7.1. Информация для оплаты услуги по обращению с ТКО может предоставляться Потребителю путем размещения в личном кабинете Потребителя, либо путем отправки в его адрес или адрес электронной почты, указанные в разделе XII настоящего Договора, информационного листа (платежного документа), содержащего сведения о начислении размера платы и наличии задолженности за услуги по обращению с ТКО.

III. Права и обязанности сторон

8. Региональный оператор обязан:

- а) принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Приложении №1 к настоящему договору;
- б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

9. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

в) уведомлять Потребителя о наличии задолженности по оплате услуги по обращению с ТКО или задолженности по уплате неустоек (штрафов, пеней) посредством передачи смс-сообщения по сети подвижной радиотелефонной связи на пользовательское оборудование Потребителя, телефонного звонка с записью разговора, сообщения электронной почты или через личный кабинет Потребителя в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, посредством размещения на официальной странице Регионального оператора в сети Интернет, посредством передачи Потребителю голосовой информации по сети фиксированной телефонной связи или путем направления почтовых уведомлений по почтовому адресу Потребителя, указанному в разделе XII настоящего Договора.

г) не принимать от Потребителя отходы, не относящиеся к ТКО согласно действующего Федерального классификационного каталога отходов;

д) не приступать к оказанию услуг в случае нарушения Потребителем сроков и порядка оплаты, предусмотренных п. 6 настоящего Договора, в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ;

е) использовать средства фото- или видеофиксации, в том числе видеорегистраторы, а также данные спутниковой навигации GPS/ГЛОНАСС для фиксации фактов и обстоятельств, связанных с исполнением сторонами обязательств по настоящему Договору, и использовать полученные данные, а также путевые листы Регионального оператора с маршрутными графиками при разрешении споров касательно исполнения настоящего Договора;

ж) не осуществлять вывоз ТКО в случае, если Потребителем не обеспечен свободный подъезд к местам нахождения контейнеров (бункеров). При этом услуга в данном случае считается надлежащим образом оказанной Региональным оператором и подлежит оплате Потребителем;

з) осуществлять как запланированный, так и внеплановый вывоз ТКО, в том числе КГО, по заявке, полученной от Потребителя.

Заявки подаются Потребителем по мере необходимости, но не менее, чем за 1 сутки до необходимого вывоза с 08.00 до 14.00 в рабочие дни посредством:

- телефонной связи по телефону диспетчерской службы;

- направления заявки на электронную почту;

- по Viber, WhatsApp, Telegram;

Срок, последовательность, порядок выполнения заявок Потребителя определяется Региональным оператором самостоятельно в зависимости от местонахождения объектов, наличия машин, иных условий, однако срок выполнения заявки не должен превышать сроки, установленные санитарными и гигиеническими требованиями.

и) предоставлять Потребителю во временное владение и пользование контейнеры для сбора ТКО, бункеры-накопители для накопления КГО. Условия предоставления контейнеров и бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

10. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами.

Потребителю запрещается осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, не указанных в настоящем Договоре.

Потребителю запрещается складировать ТКО вне контейнеров или в контейнеры, не предназначенные для таких видов отходов, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

В контейнерах запрещается складировать горящие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы, медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке, обезвреживанию, захоронению ТКО.

б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО".

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

ж) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

з) в случае обнаружения возгорания ТКО в контейнерах и (или) на контейнерной площадке известить о данном факте органы пожарной службы, принять возможные меры по тушению и известить Регионального оператора по телефонам, указанным в настоящем Договоре;

и) обеспечивать Региональному оператору беспрепятственный доступ к месту накопления отходов, в том числе не допускать наличие припаркованных автомобилей, производить очистку от снега подъездных путей и т.п., обеспечить незамедлительное начало погрузки отходов с момента прибытия специализированной техники оператора по транспортированию отходов (не более 15 минут) и ее выезд по окончании погрузки. В случае невыполнения указанных условий услуга считается оказанной;

к) обеспечить организацию мест накопления ТКО с учетом санитарно-эпидемиологических и технических норм. Контейнерные площадки, территории накопления отходов должны располагаться в доступных для специализированной техники оператора по транспортированию ТКО местах с надлежащими подъездными путями (отсутствие низких арок, узких проездов, других препятствий, наличие освещения в темное время суток);

л) контролировать наполняемость контейнеров (бункеров) и не допускать их переполнения выше уровня кромки;

м) не допускать, чтобы общий вес контейнера с ТКО объемом 0,66 м³ не превышал 150 кг, контейнера объемом 0,75 м³ – 195 кг, контейнера объемом 1,1 м³ – 260 кг, контейнера (бункера) с объемом 5 м³ – 1000 кг, контейнера (бункера) с объемом 8 м³ – 2500 кг, контейнера (бункера) с объемом 10 м³ – 4 000 кг; контейнера (бункера) с объемом 20 м³ – 10 000 кг; контейнера (бункера) с объемом 37 м³ – 10 000 кг;

н) предоставлять Региональному оператору любую документацию или сведения, относящиеся к исполнению настоящего Договора, в частности, сведения о количестве и составе образующихся у Потребителя ТКО, копии актов инвентаризации и паспортов на отходы, сведения о виде деятельности, осуществляемой Потребителем, площади используемых объектов, количестве сотрудников Потребителя, уставные документы Потребителя, указанные в Приложении 2 настоящего Договора, информацию в графическом виде о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним.

Потребитель в случае изменения сведений, предоставленных им при заключении настоящего Договора, обязан в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты произошедших изменений письменно уведомить Регионального оператора о произошедших изменениях.

Потребитель несет ответственность за последствия, возникшие в результате непредоставления либо несвоевременного предоставления указанных сведений.

При этом Региональный оператор вправе использовать имеющиеся у него сведения и информацию, необходимые для начисления стоимости услуги по обращению с ТКО, а также сведения и информацию, указанные в реквизитах Потребителя (раздел XII настоящего Договора).

В случае несогласия с используемыми Региональным оператором сведениями и информацией для начисления стоимости услуги по обращению с ТКО Потребитель вправе обратиться к Региональному оператору с заявлением о пересмотре указанных данных с предоставлением подтверждающих документов.

11. Потребитель имеет право:

- а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;
- б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО", следующим способом:

расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО

(расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов или исходя из массы твердых коммунальных отходов - в зависимости от способа учета)

V. Порядок фиксации нарушений по договору

13. В случае нарушения региональным оператором обязательств по настоящему договору потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора. Вызов представителя Регионального оператора осуществляется за 1 (один) рабочий день до дня составления акта о нарушении любым способом оповещения, обеспечивающим его получение, в соответствии с пп. 37, 38 Договора. Соблюдение условия о вызове представителя Регионального оператора является обязательным фактором правомерности составления акта о нарушении. При неявке представителя регионального оператора потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

14. В случае, если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

15. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

16. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);
- в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;
- г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

17. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VI. Ответственность сторон

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

20. За нарушение правил обращения с ТКО в части складирования ТКО вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

21. Приостановление / ограничение предоставления услуги по обращению с ТКО по настоящему Договору осуществляется по основаниям и в порядке, установленном Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

В случае приостановления оказания услуг или отказа от исполнения Договора по инициативе / вине Потребителя, ответственность за невывоз отходов перед контролирующими органами, иными лицами несет Потребитель.

22. Показатели качества услуги по обращению с ТКО, порядок установления факта непредоставления или предоставления услуги по обращению с ТКО ненадлежащего качества, порядок изменения размера платы за услугу по обращению с ТКО ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, определяются в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

23. Региональный оператор освобождается от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору при наличии обстоятельств, делающих исполнение невозможным. К таким обстоятельствам относятся:

- а) отсутствие беспрепятственного доступа мусоровоза к месту накопления отходов (в том числе из-за парковки автомобилей, неочищенных от снега подъездных путей и т.п.);
- б) перемещение Потребителем контейнеров с места накопления отходов;
- в) техническая неисправность контейнера;
- г) возгорание отходов в контейнерах;
- д) несоответствие состава отходов требованиям настоящего Договора.

При этом Региональный оператор не позднее 24 часов 00 минут текущего дня уведомляет Потребителя о факте невозможности исполнения обязательств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом.

24. В случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора, что причиняет вред имуществу, здоровью работников, правам и законным интересам Регионального оператора, третьих лиц, Потребитель несет ответственность за причинение вреда Региональному оператору, третьим лицам в полном объеме, включая возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплаты штрафных и иных санкций, судебных издержек. Ответственность Потребителя наступает независимо от того, было ли несоответствие отходов требованиям настоящего Договора явным или скрытым.

25. В случае, если в результате действий Потребителя специальный транспорт оператора по транспортированию ТКО совершил «холостой рейс» (в том числе в результате невозможности проезда специального транспорта к контейнерной площадке, местам накопления отходов ввиду скопления транспортных средств, иных препятствий на подъездных путях, отсутствия подъездных путей, замерзания отходов, примерзания отходов к контейнерам, горения, тления отходов, а также в случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора), Региональный оператор вправе удержать с Потребителя стоимость разового вывоза объема отходов, подлежащего к вывозу по графику или заявке в день нарушения. При указанных обстоятельствах, обнаруженных водителем специального транспорта оператора по обращению с ТКО, водителем в наряде указываются обстоятельства невозможности вывоза ТКО. Подтверждением «холостого рейса» являются данные GPS-навигатора.

VII. Обстоятельства непреодолимой силы

26. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

27. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

VIII. Действие договора

28. Настоящий договор заключается на срок до 31 декабря 2022 г.

29. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях. В случае, если договор заключен на срок больше чем на 1 календарный год, то договор считается продленным на 1 календарный год.

30. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

В случае, если к моменту расторжения или прекращения Договора сумма внесенных Потребителем авансовых платежей в полном объеме не использована, при отсутствии письменного требования от Потребителя о возврате неиспользованной части, Региональный оператор вправе самостоятельно перечислить указанные денежные средства на расчетный счет Потребителя, указанный в Договоре.

IX. Прочие условия

31. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

32. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую не уведомление в установленный срок.

33. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с ТКО.

34. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

35. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

36. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются сторонами путем переговоров, а при не достижении согласия – в Арбитражном суде Республики Татарстан.

37. Любые уведомления / документы для Потребителя, в том числе платежные документы направляются по адресу объекта или иному адресу, указанному в настоящем Договоре (адресу регистрации, адресу доставки корреспонденции, адресу электронной почты). Указанные уведомления / документы могут быть вручены Потребителю или его представителю под роспись, направлены по почте или доставлены иным способом, обеспечивающим его получение.

38. По обоюдному согласию Сторон документооборот по настоящему Договору может осуществляться в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее ЭЦП) и с использованием системы электронного документооборота организации, обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота). Стороны подтверждают, что при наличии технической возможности документооборот осуществляется в электронном виде с применением ЭЦП. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП. В соответствии с действующим законодательством, документы подписанные ЭЦП, имеют равную юридическую силу с подписанными документами на бумажном носителе.

X. Согласие на обработку персональных данных Потребителя

39. Потребитель настоящим предоставляет право Региональному оператору осуществлять с целью исполнения настоящего Договора обработку персональных данных Потребителя, полученных Региональным оператором в процессе заключения, исполнения настоящего Договора, в том числе совершать любые действия (операции) или совокупность действий (операций) с использованием средств автоматизации или без использования таких средств с персональными данными, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение персональных данных.

Срок обработки персональных данных: период действия настоящего Договора, а также до истечения срока исковой давности для предъявления требований после прекращения действия настоящего Договора.

Саттаров Айдар Ильдарович

(подпись потребителя / ФИО полностью)

XI. Приложения к Договору

Приложение № 1 Объем и места (площадки) накопления ТКО.

Приложение № 2 Информация о Потребителе.

XII. Реквизиты и подписи сторон

Региональный оператор:

Общество с ограниченной ответственностью "ГРИНТА"
ИНН: 1650326509
КПП: 165501001
ОГРН: 1161650054719
Юридический адрес: 420012, Республика Татарстан (татарстан), г.о. Город Казань, ул Ульянова-Ленина, дом 52, кабинет 1.5
Почтовый адрес: 420081, Татарстан Респ, г.о. город Казань, г Казань, 16 а/я
Р/с: 40702810903240000032 в НИЖЕГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ"
К/с: 30101810300000000876
БИК: 042202876

Уполномоченный представитель по доверенности
№1/М1/2022-1 от 01.01.2022 г.

/Зарипова А.Р./

Потребитель:

ЗАО "ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН"
ИНН: 1644015713
КПП: 168150001
ОГРН: 1021601625176
Юридический адрес: 423450, Татарстан Респ, Альметьевский р-н, Альметьевск г, Шевченко ул, дом № 48
Почтовый адрес: 423450, Татарстан Респ, Альметьевский р-н, Альметьевск г, Шевченко ул, дом № 48
Р/с: 40702810000090001889 в ФИЛИАЛ "ПРИВОЛЖСКИЙ" ПАО БАНК ЗЕНИТ
К/с: 30101810200000000702
БИК: 049205702
Тел.:

Первый заместитель Генерального директора главный инженер

/Саттаров А.И./



ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕДМЕТУ ДОГОВОРА

Потребитель: ЗАО "ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН"

I. Объем и место (площадка) накопления ТКО

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Наименование категории объекта	Единица измерения	Количество единиц	Среднегодовой норматив накопления ТКО, м³	Объем принимаемых ТКО, м³	Место (площадка) накопления ТКО/КГО	Периодичность вывоза	Сумма договора, руб. (в т.ч. НДС)
1	ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН ЗАО	423450, Татарстан Респ, р-н Альметьевский, г Альметьевск, ул Шевченко, д 48	Административные, офисные объекты	место для персонала	63	1,5	94,5	423450, Татарстан Респ, р-н Альметьевский, г Альметьевск, ул Шевченко, д 48	в соответствии с рассчитанным нормативом	47 095,49
2	ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН ЗАО	Татарстан Респ, р-н Нурлатский, с Кирпичное	Административные, офисные объекты	место для персонала	46	1,5	69	Татарстан Респ, р-н Нурлатский, с Кирпичное	в соответствии с рассчитанным нормативом	34 387,19
3	ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН ЗАО	Татарстан Респ, р-н Альметьевский, с Рокашево	Административные, офисные объекты	место для персонала	59	1,5	88,5	Татарстан Респ, р-н Альметьевский, с Рокашево	в соответствии с рассчитанным нормативом	44 105,3
4	ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН ЗАО	Светлоозерское УПСВ, 15 км от г.Нурлат	Административные, офисные объекты	место для персонала	49	1,5	73,5	Светлоозерское УПСВ, 15 км от г.Нурлат	в соответствии с рассчитанным нормативом	36 629,83
ИТОГО:							325,5			162 217,81

II. Информация в графическом виде о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов)

Региональный оператор:
Общество с ограниченной ответственностью "ГРИНТА"

Уполномоченный представитель по доверенности
№1/М1/2022 г. от 01.01.2022 г.

Зарипова А.Р./



Потребитель:
ЗАО "ПРЕДПРИЯТИЕ КАРА АЛТЫН"

Первый заместитель Генерального директора главный инженер

/Сагтаров А.И./



ИНФОРМАЦИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЕ**Для юридических лиц**

1. Наименование Потребителя, контактный телефон, банковские реквизиты;
2. Адрес осуществления деятельности;
3. Документы о назначении и об общей площади используемого здания, сооружения, нежилого помещения, о площади и виде разрешенного использования земельного участка, о количестве расчетных единиц, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления поселения или городского округа (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации) при определении нормативов накопления ТКО для соответствующей категории объекта;
4. Наименование вида оказываемых работ / услуг;
5. Количественные показатели, необходимые для расчёта размера платы (количество сотрудников, обучаемых, площадь, рабочих мест и т.д.), сведения о виде хозяйственной и (или) иной деятельности, осуществляемой потребителем, сведения о количестве и составе образующихся твердых коммунальных отходов за год;
6. Надлежащим образом заверенные копии следующих документов:
 - Копия Устава полностью;
 - Свидетельство о государственной регистрации юридического лица (Свидетельство ОГРН);
 - Выписка ЕГРЮЛ (все листы);
 - Свидетельства о регистрации изменений учредительных документов;
 - Свидетельства о регистрации внесения сведений в ЕГРЮЛ, не связанных с внесением изменений в учредительные документы;
 - Свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения (ИНН);
 - Решение о назначении Руководителя / Протокол об избрании Руководителя на должность;
 - Копия документа, подтверждающего право собственности или иное законное основание возникновения у потребителя прав владения и (или) пользования зданием, сооружением, жилым и нежилым помещением, земельным участком;
 - Доверенность или иные документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия представителя потребителя, действующего от имени потребителя, на заключение договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (для представителя - физического лица также копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации) (в случае если Договор подписывает доверенное лицо Потребителя);

Для индивидуальных предпринимателей

1. Наименование Потребителя, контактный телефон, банковские реквизиты;
2. Адрес осуществления деятельности;
3. Документы о назначении и об общей площади используемого здания, сооружения, нежилого помещения, о площади и виде разрешенного использования земельного участка, о количестве расчетных единиц, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления поселения или городского округа (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации) при определении нормативов накопления ТКО для соответствующей категории объекта;
4. Наименование вида оказываемых работ / услуг;
5. Количественные показатели, необходимые для расчёта размера платы (количество сотрудников, обучаемых, площадь, рабочих мест и т.д.), сведения о виде хозяйственной и (или) иной деятельности, осуществляемой потребителем, сведения о количестве и составе образующихся твердых коммунальных отходов за год;
6. Надлежащим образом заверенные копии следующих документов:
 - Копия паспорта индивидуального предпринимателя (разворот листа с фотографией, прописка);
 - ОГРНИП (либо лист записи ЕГРИП);
 - Выписка ЕГРИП;
 - Копия документа, подтверждающего право собственности или иное законное основание возникновения у потребителя прав владения и (или) пользования зданием, сооружением, жилым и нежилым помещением, земельным участком
 - Доверенность или иные документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия представителя потребителя, действующего от имени потребителя, на заключение договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (для представителя - физического лица также копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации) (в случае если Договор подписывает доверенное лицо Потребителя).

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору № МУБР-038072 от «17» мая 2022г.

г. Альметьевск

11.07.2022 г.

ООО «Гринта», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Ярлыченко С.А., действующей на основании Устава, с одной стороны, и ЗАО «Предприятие Кара Алтын», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице первого заместителя генерального директора-главного инженера Саттарова А.И., действующего на основании доверенности № 2/22 от 01.01.2022г., с другой стороны, пришли к согласию изложить нижеуказанные пункты Договора № МУБР-038070 от 17.05.2022 г. в редакции ЗАО «Предприятие Кара Алтын» (Заказчика):

№ п/п	Пункт договора	Редакция ООО «Гринта» (Исполнителя)	Редакция ЗАО «Предприятие Кара Алтын» (Заказчика)
1	П. 5.1	Отсутствует	Ориентировочная стоимость услуг в год составляет не более руб 162 217,81 (сто шестьдесят две тысячи двести семнадцать) руб. 81 коп., в том числе НДС.
2	П.28	Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2022 г.	Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2022г. Действие настоящего договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2022 год, при этом неустойка, предусмотренная п.19 настоящего Договора, за просрочку оплаты услуг, оказанных с 01 января 2022 года по 31 мая 2022 года, не начисляется."
3	П.29	Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия на одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях. В случае, если договор заключен на срок больше чем на 1 год календарный год, то договор считается продленным на 1 календарный год.	Исключить

- Остальные положения Договора остаются неизменными.
- Настоящий протокол составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

ПОДПИСИ СТОРОН

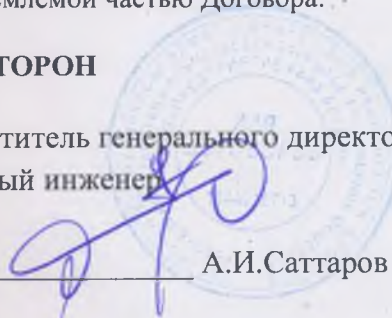
Уполномоченный представитель
по доверенности



А.Р.Зарипова

ПРОТОКОЛОМ
УРЕГУЛИРОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ

Заместитель генерального директора-
главный инженер



А.И.Саттаров

8

Протокол урегулирования разногласий от 15.11.2022г.

к договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами №МУБП-038070 от 17.05.2022 г

г. Набережные Челны

Общество с ограниченной ответственностью «Гринта», именуемое в дальнейшем Региональным оператором, в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава с одной стороны, и **Закрытое Акционерное Общество «Предприятие Кара Алтын»**, именуемое в дальнейшем Потребителем, в лице **Первого заместителя Генерального директора главного инженера**, действующего на основании доверенности № 2/22 от 01.01.2022г., с другой стороны, пришли к соглашению о нижеследующем:

Пункт договора	РЕДАКЦИЯ Регионального оператора	РЕДАКЦИЯ Потребителя	СОГЛАСОВАННАЯ РЕДАКЦИЯ
П.5.1	По тексту договора	По тексту протокола разногласий	Принять в редакции: стоимость услуг на 2022 год составляет 162 217,81 (сто шестьдесят две тысячи двести семнадцать) руб. 81 коп., в том числе НДС.
П.28	По тексту договора	По тексту протокола разногласий	Принять в редакции потребителя
П.29	По тексту договора	По тексту протокола разногласий	Оставить в редакции Рег.Оператора

Условия Договора, изложенные в Протоколе урегулирования разногласий, приняты в согласованной Сторонами редакции.

Протокол урегулирования разногласий является неотъемлемой частью Договора. В остальном, что не предусмотрено в настоящем Протоколе, Стороны руководствуются положениями Договора.

Настоящий Протокол урегулирования разногласий является неотъемлемой частью Договора, составлен в двух подлинных идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны и вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2022 года.

Региональный оператор:
ООО "Гринта"

Представитель по доверенности



Зарипова А.Р

Потребитель:
ЗАО «Предприятие Кара Алтын»



Саттаров А.И.

Приложение к "Положению об организации договорной работы"

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ К ДОГОВОРУ № МУБП-038070 ОТ 17.05.2022

Принадлежность: ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

Контрагент: ООО «Гринта»

Предмет: Услуга по ТКО

Номер в системе: 186031

№	Должность	Основание	Ф.И.О	Подпись	Дата	Примечание
1	ПКА Главный инженер - начальник ПТО	параметры согласно Приложению №5 проверены	Саттаров Айдар Ильдарович	Подписано	20.09.2022 10:20:52	
2	ПКА Заместитель главного инженера - начальник отдела охраны труда и промышленной безопасности Отдел охраны труда и промышленной безопасности	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сабилов Радик Ильгизарович	Подписано	21.09.2022 07:49:56	
3	ПКА Юрисконсульт	параметры согласно Приложению №5 проверены	Шаяхметова Эльвира Ренатовна	Подписано	22.09.2022 08:35:00	На сегодняшний день имеется действующий договор с ООО "Гринта" ЭСБП-005096 от 01.01.2019. Со слов ЦФО, оплата по май 2022 года осуществлялась по действующему договору. В случае заключения нового договора с протоколом разногласий в сентябре 2022 г. п.28 договора целесообразнее изложить: "Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2022г. Действие настоящего договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2022 год, при этом неустойка, предусмотренная п.19 настоящего Договора, за просрочку оплаты услуг, оказанных с 01 января 2022 года по 31 августа 2022 года, не начисляется.", т.к. оплата за июнь-август 2022, со слов ЦФО, по действующему

						Приложение 12 договору не производилась, новый еще не заключен, а п.19 предусматривает ответственность Потребителя в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате.						
4	ПКА Начальник отдела БУиНО	параметры согласно Приложению №5 проверены	Габдрахманова Сария Хамидовна	Подписано	22.09.2022 09:16:03	с учетом замечаний в протоколе разногласий в таблице исправить наименование предприятия						
5	ПКА Планово-экономический отдел	параметры согласно Приложению №5 проверены	Иванова Вера Львовна	Подписано	22.09.2022 13:55:07	в протоколе разногласий название предприятия скорректировать, рост тарифов на 2022г. - 4%						
6	КЦ Главный специалист-эксперт по производству	параметры согласно Приложению №5 проверены	Хазиев Ильдар Атласович	Подписано	22.09.2022 08:52:17							
7	КЦ Заместитель генерального директора по производственной экспертизе	параметры согласно Приложению №5 проверены	Хазиев Ильдар Атласович	Подписано	22.09.2022 08:52:22							
8	КЦ Финансовый отдел	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сагирова Альфия Сагировна	Подписано	22.09.2022 14:16:24							
9	КЦ Главный бухгалтер	параметры согласно Приложению №5 проверены	Комаров Андрей Викторович	Подписано	23.09.2022 14:22:20							
10	КЦ Заместитель директора по экономике и финансам	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сабиров Ирек Фаридович	Подписано	27.09.2022 19:58:10							
11	Заявитель(ЦФО)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>подр.</th> <th>статья затрат</th> <th>сумма(в т.ч. НДС)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ЦФО 05.05</td> <td>Z3301</td> <td>162217.81</td> </tr> </tbody> </table>	подр.	статья затрат	сумма(в т.ч. НДС)	ЦФО 05.05	Z3301	162217.81	Харисова Эльвира Бастамовна	Подписано		
подр.	статья затрат	сумма(в т.ч. НДС)										
ЦФО 05.05	Z3301	162217.81										

К протоколу
урегулирования

ложение к "Положению об организации договорной работы"

АКТ СОГЛАСОВАНИЯ К ДОГОВОРУ № МУБП-038070 ОТ 17.05.2022

поднадлежность: ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

контрагент: ООО «Гринта»

предмет: Обращение с ТКО

номер в системе: 190759

№	Должность	Основание	Ф.И.О	Подпись	Дата	Примечание
1	ПКА Главный инженер - начальник ПТО	параметры согласно Приложению №5 проверены	Симонов Дмитрий Александрович	Подписано	15.11.2022 10:35:26	
2	ПКА Заместитель главного инженера - начальник отдела охраны труда и промышленной безопасности Отдел охраны труда и промышленной безопасности	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сабилов Радик Ильгизарович	Подписано	16.11.2022 09:50:56	
3	ПКА Юрисконсульт	параметры согласно Приложению №5 проверены	Шаяхметова Эльвира Ренатовна	Подписано	17.11.2022 08:17:07	1. На согласование поступили уже подписанные с обеих сторон договор, протоколы разногласий и урегулирования разногласий. 2. Согласовано с протоколами разногласий и урегулирования разногласий с учетом служебной записки. 3. В договоре в разделе "Подписи сторон" со стороны Потребителя указать "С протоколом разногласий". 4. В протоколе разногласий исправить наименование сторон на "Региональный оператор" и "Потребитель". Исправить место заключения протокола на г.Набережные Челны. 5. В протоколе урегулирования разногласий указать дату.
4	ПКА Начальник отдела БУиНО	параметры согласно Приложению №5 проверены	Габдрахманова Сария Хамидовна	Подписано	18.11.2022 11:19:31	

	ПКА Планово-экономический отдел	параметры согласно Приложению №5 проверены	Шарипов Артур Эмирович	Подписано	18.11.2022 14:32:08	Рост стоимости к уровню 2019 года составляет 11,3% По служебной записке						
	КЦ Главный специалист-эксперт по производству	параметры согласно Приложению №5 проверены	Хасанов Эльнар Фаритович	Подписано	17.11.2022 11:56:09	По служебной записке						
	КЦ Заместитель генерального директора по производственной экспертизе	параметры согласно Приложению №5 проверены	Хазиев Ильдар Атласович	Подписано	18.11.2022 10:48:15							
8	КЦ Финансовый отдел	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сагирова Альфия Сагировна	Подписано	18.11.2022 16:40:13							
9	КЦ Главный бухгалтер	параметры согласно Приложению №5 проверены	Комаров Андрей Викторович	Подписано	21.11.2022 11:08:51							
10	КЦ Заместитель директора по экономике и финансам	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сабилов Ирек Фаритович	Подписано	21.11.2022 19:33:21							
11	Заявитель(ЦФО)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>подр.</th> <th>статья затрат</th> <th>сумма(в т.ч. НДС)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ЦФО 05.05</td> <td>Z3301</td> <td>162217.81</td> </tr> </tbody> </table>	подр.	статья затрат	сумма(в т.ч. НДС)	ЦФО 05.05	Z3301	162217.81	Харисова Эльвира Бастамовна	Подписано		
подр.		статья затрат	сумма(в т.ч. НДС)									
ЦФО 05.05	Z3301	162217.81										

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

Приложение 12

к договору № МУБР-038072 от «17» мая 2022г.

г. Альметьевск

11.07.2022 г.

ООО «Гринта», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Ярлыченко С.А., действующей на основании Устава, с одной стороны, и ЗАО «Предприятие Кара Алтын», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице первого заместителя генерального директора-главного инженера Саттарова А.И., действующего на основании доверенности № 2/22 от 01.01.2022г., с другой стороны, пришли к согласию изложить нижеуказанные пункты Договора № МУБР-038070 от 17.05.2022 г. в редакции ЗАО «Предприятие Кара Алтын» (Заказчика):

№ п/п	Пункт договора	Редакция ООО «Гринта» (Исполнителя)	Редакция ЗАО «Предприятие Кара Алтын» (Заказчика)
1	П. 5.1	Отсутствует	Ориентировочная стоимость услуг в год составляет не более руб 162 217,81 (сто шестьдесят две тысячи двести семнадцать) руб. 81 коп., в том числе НДС.
2	П.28	Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2022 г.	Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2022г. Действие настоящего договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2022 год, при этом неустойка, предусмотренная п.19 настоящего Договора, за просрочку оплаты услуг, оказанных с 01 января 2022 года по 31 мая 2022 года, не начисляется."
3	П.29	Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия на одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях. В случае, если договор заключен на срок больше чем на 1 год календарный год, то договор считается продленным на 1 календарный год.	Исключить

1. Остальные положения Договора остаются неизменными.
2. Настоящий протокол составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

ПОДПИСИ СТОРОН

Уполномоченный представитель
по доверенности

Заместитель генерального директора-
главный инженер

_____ А.Р.Зарипова

_____ А.И.Саттаров



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00427/П от «19» февраля 2018 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса 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»:

(указывается в соответствии с

транспортирование отходов I-IV класса опасности
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида

деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)

ответственностью «Гринта»

сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-

ООО «Гринта»

правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,

удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
 (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1161650054719

Идентификационный номер налогоплательщика 1650326509

0010023 *

ДОГОВОР ПОСТАВКИ ЛОМА № 3/2023

г. Альметьевск

«01» февраля 2023г.

ЗАО «Предприятие Кара Алтын», именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице главного инженера – начальника ПТО Симонова Дмитрия Александровича, действующего на основании доверенности №1/23 от 01 января 2023года, с одной стороны и ООО «ВторМет-Актив», в лице директора Ибатуллина Марселя Фаритовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем "Покупатель", с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить на условиях настоящего договора лом и отходы черных и цветных металлов, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора соответствующий требованиям ГОСТа 2787-2019 и 1639-93, именуемые в дальнейшем – лом. Покупатель проводит радиационный контроль и проверку на взрывобезопасность.

1.2. По результатам приемки лома стороны составляют и подписывают приемосдаточный акт (ПСА) формы 19, в котором указывают вес и вид лома, % засоренности, а также общую стоимость принятого лома, соответствующий техническим требованиям Покупателя. Процент засоренности указывается в прејскуранте, действующем на момент поставки лома.

Цена лома устанавливается согласно прејскуранту закупочных цен Покупателя, расположенным в пункте приема лома, действующем на момент продажи (поставки) лома (НДС исчисляется налоговым агентом).

1.3. При изменении уровня цен на рынке лома любая из сторон имеет право первоочередного предложения о согласовании новых цен. Покупатель также имеет право в одностороннем порядке изменять цены на лом в сторону уменьшения или увеличения, уведомив Поставщика путем ознакомления его представителя с прејскурантом измененных цен в пункте приема лома.

1.4. Поставщик гарантирует, что поставляемый по настоящему договору лом принадлежит ему на праве собственности, не заложен, не арестован, не является предметом исков третьих лиц.

1.5. Покупатель осуществляет свою деятельность по заготовке, переработке и реализации лома черных металлов на основании Лицензии Л028-01042-16/00402060, выданной Министерством экономики РТ 04.02.2015 года и цветных металлов на основании Лицензии № (16)-4712-СТ от 10.11.2017г., на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 класса опасности, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

1.6. При отгрузке лома продавец составляет счет-фактуру на дату отгрузки по данным отгрузочных документов накладная, приемосдаточный акт.

2. Порядок поставки лома

2.1. Погрузка в транспортные средства и доставка лома до пункта приема осуществляется силами Покупателя, если иное не будет установлено в дополнительном соглашении к настоящему договору.

3. Приемка лома

3.1. Принятый Покупателем лом должен быть им осмотрен на месте приема-передачи, путем проверки качества лома и сверки транспортных и сопроводительных документов и подписания ТТН со штампом Покупателя.

3.2. Право владения, пользования и распоряжения ломом и отходами черных металлов переходит к Покупателю на дату оформления приемосдаточного акта.

4. Порядок и сроки расчетов за поставленные товары.

4.1. Расчеты за поставляемый лом производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 10 банковских дней со дня получения от Поставщика накладной.

ОГМ
ЗАО «Предприятие Кара Алтын»

4.2. Любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки платежей в рамках настоящего договора не являются коммерческим кредитом по смыслу ст. 823 ГК РФ и не дают кредитором по соответствующему денежному обязательству права и не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование средствами на условиях и в порядке, предусмотренных ст. 317.1. Гражданского кодекса Российской Федерации.

4.3. Единичные расценки, наименование, ассортимент Товара указывается в спецификации (приложение №1), являющийся неотъемлемой частью настоящего Договора. Расценки на Товар, указанные в спецификации включают в себя транспортировки, доставки, лицензионные платежи, все иные платежи, налоги, пошлины и сборы (если иное прямо не предусмотрено настоящим Договором).

5. Форс-мажорные обстоятельства

5.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение своих обязательств, предусмотренных Договором, если невозможность выполнения ими условий Договора наступила в силу форс - мажорных обстоятельств (непредсказуемых, непредотвратимых и не преодолимых обстоятельств, находящихся вне контроля партнеров по договору, могущих воспрепятствовать его исполнению), в т.ч.: стихийные бедствия, землетрясения, наводнения, ураганы, пожары, технологические катастрофы, эпидемии, военные действия, забастовки и правительственные меры, ограничивающие исполнение договорных обязательств.

При наступлении форс-мажорных обстоятельств, исполнение договора может быть без каких-либо санкций по отношению к пострадавшей стороне приостановлено на время их действия и ликвидации их последствий.

6. Ответственность сторон и разрешение споров

6.1. Стороны подтверждают, что они:

- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;
- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах, и предметом сделки не является добытое полезное ископаемое, признаваемое для сторон сделки (договора) объектом налогообложения налогом на добычу полезных ископаемых, при добыче которого налогообложение производится по налоговой ставке, установленной в процентах;
- не являются налогоплательщиками, применяющими специальный налоговый режим (единый сельскохозяйственный налог);
- не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;
- не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;
- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;
- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;
- не являются налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и не будут учитывать доходы (расходы) по сделке при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.
- не являются лицами, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которых являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утверждённым приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

В любом случае стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения настоящего договора.

6.2. В случае, если одна из Сторон своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 6.1. настоящего договора, то виновная Сторона несет ответственность в виде обязанности возместить другой Стороне убытки в размере сумм, уплаченных последней в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования этой недостоверной информации. Стороны также несут указанную ответственность в виде возмещения другой Стороне убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных ею налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Стороной недостоверных сведений, представленных другой Стороной

6.3. Гарантии и заверения Исполнителя:

6.3.1. Исполнитель гарантирует и подтверждает, что в ходе исполнения настоящего договора:

- 1) Исполнитель является действующим юридическим лицом, которое осуществляет деятельность по адресу регистрации и имеет право вести вид деятельности для исполнения настоящего Договора; у Исполнителя отсутствует задолженность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, подлежащая уплате в соответствии с законодательством.
- 2) Сведения в ЕГРЮЛ об Исполнителе достоверны. В случае если в реестре появится запись о недостоверности сведений об Исполнителе, он обязуется в месячный срок с даты такой записи внести в ЕГРЮЛ достоверные данные.
- 3) Привлекаемые Исполнителем субисполнители соответствуют требованиям и выполняют обязательства, указанные в подпунктах 1,2 настоящего пункта.

6.3.2. Исполнитель в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ дает следующие заверения исходя из того, что Заказчик полагается на них при ведении своей деятельности:

- 1) Исполнитель обладает ресурсами, персоналом и активами, а также соответствующими разрешениями, лицензиями, допусками и членством в СРО, необходимыми для исполнения Договора.
- 2) Исполнитель уплачивает все налоги и сборы, а также своевременно подает налоговую и иную отчетность в соответствии действующим законодательством РФ.
- 3) Все операции Исполнителя по принятым работам (услугам) у подрядчиков (исполнителей), по выполненным работам (оказанным услугам) для Заказчика отражены в первичной документации Исполнителя, в бухгалтерской, налоговой и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Исполнителя.
- 4) Исполнитель предоставит Заказчику соответствующие действующему законодательству РФ первичные документы, которыми оформляются выполненные работы (оказанные услуги).
- 5) Привлекаемые Исполнителем субисполнители соответствуют требованиям и выполняют обязательства, указанные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

6.3.3. Исполнитель обязуется в соответствии со статьей 406.1 ГК возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в результате принятия уполномоченным налоговым органом РФ решения о наступлении любого из следующих обстоятельств, связанных с исполнением Исполнителем своих обязательств как налогоплательщика:

- 1) Признание в отношении Заказчика необоснованным и/или неправомерным вычета НДС, уплаченного Исполнителю, - в размере данного вычета, а также соответствующих пеней и штрафов.
- 2) Признание в отношении Заказчика необоснованным и/или неправомерным уменьшение налогооблагаемой прибыли на сумму расходов, произведенных Заказчиком по настоящему Договору и/или в связи с ним, - в размере доначисленного налога на прибыль, а также соответствующих пеней и штрафов.

6.3.4. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в форме возмещения имущественных потерь, а также пеней, если законность начисления данных потерь подтверждается решением уполномоченного налогового органа.

6.3.5. Исполнитель обязуется возместить имущественные потери Заказчика в полном размере путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в течение 10

(десяти) рабочих дней с даты получения письменного требования Заказчика с приложением копии решения уполномоченного налогового органа.

6.3.6 Передача прав (требования), принадлежащих Исполнителю на основании обязательств по настоящему договору, может быть произведена третьему лицу только при наличии согласия Заказчика. При передаче прав Исполнителем без согласия Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100% от суммы уступленного требования, возмещает ему убытки, а также несет все риски, связанные с передачей прав. О состоявшейся с согласия Заказчика передаче прав (требования) третьему лицу Исполнитель уведомляет Заказчика лично. При получении уведомления о передаче прав от иных лиц Заказчик вправе не исполнять заявленные требования. Настоящее условие применимо только к передаче денежных обязательств. Право (требование) по неденежным обязательствам не может быть передано ни при каких условиях.

6.4. Стороны по настоящему Договору несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором.

6.5. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении условий настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров. До предъявления иска заинтересованная сторона обязана направить другой стороне претензию. Срок ответа на нее – 10 дней с момента ее получения, если иной срок не указан в самой претензии. При полном или частичном отклонении претензии, при неполучении ответа на нее в установленный срок заинтересованная сторона вправе обратиться в Арбитражный суд Республики Татарстан.

7. Срок действия договора.

7.1. Договор считается заключенным с момента его подписания сторонами и действует до «31» декабря 2023 года.

7.2. Если ни одна из сторон за 15 дней до окончания срока действия договора письменно не заявит об изменении его условий или его прекращении, настоящий договор считается продленным (продолженным) на следующий календарный год на тех же условиях. Количество ежегодных продлений (продолжений) неограниченно.

8. Прочие условия

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями. Приоритетом в деятельности сторон будут пользоваться изменения и дополнения, датированные более поздним числом.

8.2. Стороны договорились считать действительными передаваемые по факсимильной связи воспроизведения печатей и подписей руководителей и уполномоченных лиц, а также изменения и дополнения к данному Договору с последующим предоставлением оригиналов.




8.3. Стороны не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьему лицу без получения на то письменного согласия другой стороны.

8.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. Настоящий договор составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

9. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон:

Поставщик:	Покупатель:
ЗАО «Предприятие Кара Алтын» Адрес: 423450, Россия, РТ, Альметьевский район, г.Альметьевск, ул.Шевченко, д.48 ИНН/КПП:1644015713/168150001 ОГРН:1021601625176 БИК: 044525272 БАНК: ПАО Банк «ЗЕНИТ» г.Москва РАСЧ. СЧ. 40702810300730001889 КОРР. СЧ. 30101810000000000272 E-mail:admin@karaalтын.com Тел.: (8553) 45-80-99. 88553 45-81-02	ООО «ВторМег-Актив» Юр.адрес:423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Базовая73, офис1 Почт.адрес: 423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Базовая73, а/я 13 ИНН 1644068225, КПП 164401001 ОГРН 1131644001488 Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г. Москве р/с 40702810525640000116 БИК 044525411 К/с 30101810145250000411 Тел: 88553 35-18-28, 904 666 21 50

<p>Главный инженер – начальник ПТО на основании доверенности №1/23 от 01.01 2023</p> <p> /Д.А. Симонов/</p> 	<p>Элек.почта: vtormetaktiv@mail.ru</p> <p>Директор /Ибатуллин М.Ф./</p> 
--	---

Приложение №1
к договору поставки лома
№ 3/2023 от 01 февраля 2023г.

СПЕЦИФИКАЦИЯ №1
(протокол согласования цены)

г. Альметьевск

19 января 2023г.

1. Поставщик предоставляет, а Покупатель принимает и оплачивает лом и отходы лома черных и цветных металлов по следующим видам:

Категория лома	Ед. измерения	Засоренность %	Цена за тонну, руб, с учетом доставки покупателя	Цена за тонну, руб, с учетом доставки поставщика
12А, 5А	тонна	5	17 000	18 000
3А	тонна	5	18 000	19 000
17А	тонна	5-10	15 000	16 000
Медь (микс)	кг	1		530
Алюминий (бытовой)	кг	1-10		90
Алюминий (радиатор)	кг	25		90
латунь	кг	1		280
латунь (радиатор)	кг	3-10		290
АКБ	кг	5-10		35

2. Оплата за поставленный лом производится перечислением денежных средств на р /с Поставщика в соответствии с условиями договора поставки лома.
3. Протокол согласования цены (спецификация №) действует с 19.01.2023г. и действует до следующего протокола согласования цены (спецификация).
4. Покупатель является налоговым агентом по п. 8 ст. 161 НК РФ.
НДС исчисляется налоговым агентом, который обязан исчислить НДС, уплатить его в бюджет и исполнить иные обязанности в соответствии с действующим законодательством РФ
5. Настоящая Спецификация №, является неотъемлемой частью Договора № 3/2023 _____ 2023г.
6. Заявки на реализацию принимаются по тел.: 8(8553) 35-18-28 или по адресу: г.Альметьевск, ул.Базовая д.73, офис 1.

Подписи сторон

Покупатель:
ООО «ВторМет-Актив»

Директор

/М.Ф. Ибатуллин/

(подпись)
«ВторМет-Актив»ИНН 1644019275
КПП 164401001

Поставщик:
ЗАО «Предприятие Кара Алтын»

Главный инженер – начальник ПТО
на основании доверенности №1/23 от
01.01.2023

/ Д.А. Симонов /

(подпись)

ЗАО «Предприятие Кара Алтын»

2023.08.16

about:blank

положение к "Положению об организации договорной работы"

АКТ СОГЛАСОВАНИЯ К ДОГОВОРУ № 3/2023 ОТ 01.02.2023

принадлежность: ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

контрагент: ООО "ВторМет-Актив"

предмет: Договор на поставку лома и отходов черных и цветных металлов

номер в системе: 198407

№	Должность	Основание	Ф.И.О	Подпись	Дата	Примечание						
1	ПКА Главный инженер - начальник ПТО	параметры согласно Приложению №5 проверены	Симонов Дмитрий Александрович	Подписано	30.01.2023 09:02:34							
2	ПКА Главный механик Служба главного механика	параметры согласно Приложению №5 проверены	Чернов Евгений Дмитриевич	Подписано	30.01.2023 08:49:48							
3	ПКА Юрисконсульт	параметры согласно Приложению №5 проверены	Шаяхметова Эльвира Ренатовна	Подписано	02.02.2023 08:33:50	Замечание устранено в процессе согласования: - п.3.2 исключить (не устранено замечание с прошлой версии!!); - указать дату договора в самом договоре. Согласована редакция от 01.02.2023. ЦФО: - по тексту спецификации указать дату договора; - имеются Приложения, не относящиеся к договору (Приложения к договору с ООО "Промгидравлика").						
4	ПКА Начальник отдела БУиНО	параметры согласно Приложению №5 проверены	Габдрахманова Сария Хамидовна	Подписано	02.02.2023 09:21:45							
5	ПКА Планово-экономический отдел	параметры согласно Приложению №5 проверены	Шарипов Артур Эмирович	Подписано	01.02.2023 15:52:34							
6	КЦ Главный специалист-эксперт по производству	параметры согласно Приложению №5 проверены	Валиуллин Раиль Раисович	Подписано	01.02.2023 09:23:07	С условием устранения замечаний юр. службы						
7	КЦ Заместитель генерального директора по производственной экспертизе	параметры согласно Приложению №5 проверены	Хазиев Ильдар Атласович	Подписано	01.02.2023 14:02:22	При условии устранения замечаний юр. службы						
8	КЦ Финансовый отдел	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сагирова Альфия Сагировна	Подписано	02.02.2023 10:02:55							
9	КЦ Главный бухгалтер	параметры согласно Приложению №5 проверены	Комаров Андрей Викторович	Подписано	02.02.2023 11:21:10							
10	КЦ Заместитель директора по экономике и финансам	параметры согласно Приложению №5 проверены	Сабиров Ирек Фаридович	Подписано	06.02.2023 19:38:40							
11	Заявитель: ЦФО)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>подр.</th> <th>статья затрат</th> <th>сумма(в т.ч. НДС)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ЦФО 05.03</td> <td>D507</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	подр.	статья затрат	сумма(в т.ч. НДС)	ЦФО 05.03	D507	0	Кашалов Рустам Фаритович	Подписано		
подр.	статья затрат	сумма(в т.ч. НДС)										
ЦФО 05.03	D507	0										

VISE 3.0 7.02.2023 08:18

ОГМ
ЗАО «Предприятие Кара Алтын»

тел. 89968266432

ДОГОВОР

оказания услуг в области экологии №МС/ЭМ-48

г.Альметьевск

№ 1 от 01.01.2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью "ЭКОМОНТАЖ", именуемое в дальнейшем "Исполнитель" в лице заместителя директора Новиковой Анны Владимировны действующего на основании доверенности №1 от 01.01.2023 г., с одной стороны, и ЗАО "Предприятие Кара Алтын", именуемый в дальнейшем "Заказчик", в лице главного инженера - начальника ПТО Общества Симонова Дмитрия Александровича, действующего на основании доверенности №1/23 от 01.01.2023 г., с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем

1. Предмет Договора

- 1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя услуги по приему и дальнейшему размещению (захоронению) отходов производства и потребления, не относящихся к твердым коммунальным отходам (далее по тексту «отходы») на полигоне ТБО, согласно п.2.1 и п.2.2. настоящего договора.
- 1.2. Перечень видов и объемов принимаемых отходов указаны в Приложении №2 к настоящему Договору. В случае необходимости приема отходов, отсутствующих в Приложении №2 к настоящему Договору, новые виды отходов оформляются дополнительным соглашением к настоящему Договору с указанием их наименований и кодов в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов (ФККО).
- 1.3. Заказчик производит оплату за оказываемые услуги в соответствии с разделом №2 настоящего Договора.
- 1.4. Передача отходов Заказчиком Исполнителю в рамках настоящего Договора не влечет за собой перехода права собственности на эти отходы.

2. Порядок расчетов и стоимость Договора

- 2.1. Стоимость услуги (транспорт Исполнителя) по сбору, транспортированию и дальнейшему размещению (захоронению) 1 куб. метра на полигоне ТБО составляет 1100 (Одна тысяча сто) рублей 00 копеек, НДС не облагается в связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения.
- 2.2. Стоимость услуги (транспорта Заказчика) по приему и дальнейшему размещению (захоронению) 1 куб. метра отходов на полигоне ТБО составляет 880 (Восемьсот восемьдесят) рублей 00 копеек, НДС не облагается в связи с применением исполнителем упрощенной системы налогообложения.
- 2.3. В стоимость услуг по размещению (захоронению) отходов плата за негативное воздействие на окружающую среду не включена.
- 2.4. Общая стоимость услуг определяется от объема отходов, указанных в Приложении №2 настоящего Договора, составляет 169719.00 руб. (Сто шестьдесят девять тысяч семьсот девятнадцать рублей ноль копеек), без НДС.
- 2.5. Оплата услуг по настоящему Договору производится путем внесения Заказчиком 30% предоплаты денежных средств от месячного объема на расчетный счет Исполнителя. Окончательный расчет в размере 70% производится на основании актов выполненных работ, в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания Актов. Порядок оплаты может согласовываться сторонами дополнительно.
- 2.6. При отсутствии предоплаты или при наличии задолженности Исполнитель вправе в любой момент отказать Заказчику в приеме отходов до момента внесения предоплаты или погашения задолженности соответственно.
- 2.7. Исполнитель обязуется не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставить акт выполненных работ (по требованию Заказчика - акт сверки) по установленным законодательством формам. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня предоставления акта выполненных работ обязан направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от его подписания. В случае если Заказчик не выполняет данное условие, обязательства Исполнителя перед Заказчиком по настоящему Договору считаются выполненными в полном объеме, а акты выполненных работ надлежащим образом оформленными и подписанными.
- 2.8. Стоимость услуг, согласованная сторонами в договоре или спецификации к договору, может быть изменена в случае изменения рыночных цен на услуги путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к договору.
- 2.9. Акт выполненных работ Заказчик получает самостоятельно по адресу нахождения Исполнителя или через использованную систему электронного документооборота (далее - Система ЭДО).
- 2.10. Стоимость работ (услуг) определяется на основании Протокола согласования договорной цены, оформленного Приложением №2 к настоящему Договору.
- 2.11. Тарифы могут быть увеличены Исполнителем в одностороннем порядке в случае роста цен на ГСМ, размещение отходов, расходы на которые составляют 30% от стоимости услуг Исполнителем, а также на показатели инфляции, согласно расчетам Госкомстата РФ, один раз в год.
- 2.12. Исполнитель обязан уведомлять Заказчика об изменении тарифов не менее чем за 15 банковских дней в письменной форме с указанием новых расценок.
- 2.13. В случае если Заказчик не сообщил о несогласии изменения тарифов до момента оказания работ (услуг), Исполнитель продолжает работу, выставяя счета на основании новых цен.
- 2.14. В случае несогласия Заказчика с новыми расценками Стороны согласовывают возможность дальнейшего сотрудничества.
- 2.15. При наличии технической возможности у обеих сторон документооборот между сторонами по настоящему договору может осуществляться в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее - ЭЦП).

3. Права и обязанности Сторон

- 3.1. Исполнитель обязуется:
 - обеспечивать выполнение услуг согласно ст.1 настоящего договора в полном объеме в установленные сроки;
 - оказывать услуги по сбору и транспортированию отходов в соответствии с имеющейся лицензией № (16)-3811-СУ/П от 18 июля 2018г., предоставить Заказчику копию лицензии;
 - оказывать услуги по дальнейшему размещению (захоронению) отходов на основании заключенного договора с организацией, эксплуатирующей полигон, предоставлять Заказчику договор и лицензию на размещение (захоронение) отходов (в случае необходимости);
 - оказывать услуги по обращению с отходами в соответствии с утвержденным графиком или по заявке Заказчика;
 - соблюдать требования законодательства РФ в области обращения с отходами, а также нормативно-правовые акты (постановления, решения) органов местного самоуправления (осуществлять вывоз отходов способами, исключающими возможность их потери при перевозке, созданий аварийной ситуации, причинения транспортируемыми отходами вреда здоровью людей и окружающей среде)
- 3.2. Исполнитель имеет право:
 - требовать внесения платы за оказанные услуги; - приостановить Действие настоящего Договора в одностороннем порядке в случае, если Заказчик имеет задолженность по оплате услуг, предварительно уведомив Заказчика за 5 календарных дней. Действие настоящего Договора возобновляется при погашении задолженности;
 - отказать в приеме, сборе, транспортировании и размещении (захоронении) отходов, не указанных в Приложении №2;
 - отказать в приеме, сборе, транспортировании и размещении (захоронении) отходов, на которые Заказчик не представил копию паспорта отхода, утвержденного в соответствии с действующим законодательством;
 - осуществлять иные права, предусмотренные Гражданским кодексом Российской Федерации, иными федеральными законами и настоящим Договором.
- 3.3. Заказчик обязуется:
 - предоставить Исполнителю документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, заверенную Заказчиком копию (при наличии);
 - предоставить Исполнителю паспорта на отходы IV класса опасности, утвержденные в соответствии с действующим законодательством;
 - предоставить Исполнителю документы, подтверждающие отнесение отходов к V классу опасности, в соответствии с действующим законодательством;
 - своевременно производить оплату за предоставляемые услуги согласно Раздела 2 настоящего Договора;
 - соблюдать требования настоящего договора, действующего законодательства, санитарных и экологических норм действующего законодательства;
 - согласно действующего законодательства обеспечить самостоятельное накопление отходов в контейнерах (бункерах) в специально отведенных местах с соблюдением технических норм загрузки. На внешней стороне контейнера Заказчик обязан разместить маркировку «отходы производства», и осуществлять складирование отходов согласно указанного перечня в Приложение №2

3.4. Заказчик имеет право:

- проверять качество и своевременность выполнения Исполнителем работ в соответствии с графиком или заявкой, не вмешиваясь в деятельность Исполнителя;
- оформлять в установленном порядке документы о допущенных нарушениях.

3.5. Стороны обязуются не позднее пяти рабочих дней каждого месяца, следующего за месяцем фактического оказания услуг сверять объемы оказанных услуг, подписывать акт выполненных работ. Акт выполненных работ подписывается уполномоченными представителями обеих сторон, скрепляется печатями Сторон.

4. Порядок приемки оказанных услуг

4.1. Услуги по сбору, транспортированию и дальнейшему размещению (захоронению) отходов (транспорт Исполнителя) осуществляются двумя способами:

- по заявке;
- по установленному графику.

4.2. Оказание услуг «по заявке» предусматривает письменное, факсимильное обращение к Исполнителю посредством:

- по телефону 89968266432;
- с использованием приложения WhatsApp по тел. +79968266432

При оказании услуг «по заявке», Заказчик направляет заявку Исполнителю до 15 часов 00 минут дня, предшествующему дню вывоза отходов. Исполнитель на основании заявки Заказчика, сообщает ему дату исполнения принятой от Заказчика заявки. Срок исполнения заявки не должен превышать трех суток с момента подачи заявки Заказчиком. Прием заявок осуществляется с понедельника по пятницу с 8.00 - 15.00 часов, перерыв с 12.00 - 13.00.

4.3. Оказание услуг «по графику» определяется сторонами, согласовывается и прописывается в Приложении №2 к настоящему Договору.

4.4. Услуги по приему и дальнейшему размещению (захоронению) отходов (транспорт Заказчика) осуществляются по предварительной заявке по телефону 89968266432, сообщения с использованием приложения WhatsApp по телефону 89968266432.

4.5. Между представителями Заказчика и Исполнителя подписывается реестр в конце месяца (по форме указанный в Приложении №1 к настоящему Договору), содержащий информацию о принимаемых отходах по ФККО и объему, это является основанием для формирования акта выполненных работ.

5. Порядок расторжения Договора и ответственность сторон

5.1. Настоящий договор может быть изменен или расторгнут по взаимному письменному согласию сторон.

5.2. При одностороннему расторжении настоящего договора одна из сторон не позднее, чем за 30 календарных дней до момента расторжения, уведомляет другую сторону в письменной форме о своем намерении расторгнуть настоящий Договор. До расторжения настоящего Договора стороны обязаны произвести взаиморасчет.

5.3. Споры и разногласия по настоящему договору разрешаются в Арбитражном суде Республики Татарстан, при соблюдении предварительного претензионного порядка, срок которого составляет 10 дней с момента получения претензии.

5.4. В случае невозможности исполнения услуг по вине Заказчика они подлежат оплате в полном объеме согласно Раздела 2 настоящего Договора.

5.5. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковое явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, определяемых в соответствии с действующим законодательством.

6. Срок действия Договора

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с 1 января 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 г., а в части исполнения денежных обязательств – до полного завершения расчетов.

6.2. Настоящий Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

6.3. Договор признается расторгнутым по истечении 3 (трех) календарных месяцев с момента заключения настоящего Договора, если в указанный период услуги, предусмотренные п. 1.1. настоящего Договора, не оказывались. При этом уведомление другой стороны является обязательным, а также уведомление отправляется в Министерство экологии и природных ресурсов РТ и в Росприроднадзор.

7. Конфиденциальность

7.1. Стороны Договорились считать конфиденциальной следующую информацию:

- о конечных и промежуточных результатах работ по настоящему Договору;
- информацию, предоставленную Сторонами друг другу для выполнения работ по настоящему Договору;
- об условиях настоящего Договора.

7.2. Условия конфиденциальности распространяются на информацию, перечисленную в п.7.1., предоставленную в устной, письменной, электронной, иной формах. Разглашение информации и результатов, признанных конфиденциальными, допускаются только с письменного согласия Сторон Договора. Срок действия условий конфиденциальности 3 (три) года с даты полного окончания действия настоящего Договора.

8. Прочие условия

8.1. Все изменения и дополнения к данному Договору действительны лишь в том случае, если они оформляются в письменной форме и подписываются сторонами в установленном порядке.

8.2. В случае приостановления своей деятельности Заказчик обязан информировать об этом Исполнителя в течение 30-ти дней с момента приостановления. В противном случае настоящий Договор считается действующим, а услуги считаются оказанными Заказчику в полном объеме.

8.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру каждой из сторон.

8.4. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются Приложение №1, Приложение №2.

Заказчик

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

423450, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Шевченко, 48

тел. 8-8553-45-80-99

ИНН: 1644015713

КПП: 168150001

Расч.счет: 40702810300730001869

в ПАО БАНК ЗЕНИТ

Корр.счет 30101810000000000272

БИК 044525272

E-Mail: aa@in@karaaltn.com

Симонов Дмитрий Александрович

Исполнитель

Общество с ограниченной ответственностью "ЭКОМОНТАЖ"

Адрес: 423462, Татарстан Респ, м.р-н Альметьевский, г.п. город Альметьевск, г Альметьевск, пр-кт Габдуллы Тукая, д. 9а, стр. 5, помещ. 4

Факт.адрес: 423462, Татарстан Респ, м.р-н Альметьевский, г.п. город Альметьевск, г Альметьевск, пр-кт Габдуллы Тукая, д. 9а, стр. 5, помещ. 4

тел. 89968266432

ИНН 1644087732

КПП: 164401501

Расч.счет: 40702810062000018011

в ПАО БАНК "ТАТАРСТАН" №8610 ПАО СБЕРБАНК

Корр.счет 30101810000000000603

БИК 044525272

E-Mail: info@ecomontazh.com

Иванова Анна Владимировна

Приложение №1
К Договору №МС/ЭМ-48 от 1 января 2023 г.

Образец
РЕЕСТР за _____
месяц

« _____ » _____ 202_ г.

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	Единица измерения	Количество
1				
2				
3				
4				
5				
ИТОГО:				

Представитель Заказчика _____
Должность _____ Подпись _____ ФИО _____

Приложение №2
К Договору №МС/ЭМ-48 от 1 января 2023 г.

Перечень принимаемых отходов

№ п/п	Наименование	Код ФККО	Планируемое количество, м3	Цена	Стоимость	График вывоза отходов
1 База Кара-Алтын, Рокашево						
1.1	лампы накаливания утратившие потребительские свойства	48241100525	0,02	1 100,00	22,00	Дни недели: Вторник, Четверг
1.2	мусор и смет от уборки складских помещений практически безопасный	73322002725	2,93	1 100,00	3 223,00	
1.3	смет с территории предприятия малопасный	73339001714	27,77	1 100,00	30 547,00	
1.4	отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	5,00	1 100,00	5 500,00	
Итого по объекту				35,72		39 292,00
2 ДНС-2 Кара-Алтын, Тавельское месторождение						
2.1	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	0,02	1 100,00	22,00	По звонку
2.2	смет с территории предприятия малопасный	73339001714	0,36	1 100,00	396,00	
2.3	шлак сварочный	91910002204	0,07	1 100,00	77,00	
2.4	сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0,05	1 100,00	55,00	
2.5	пыль (порошок) абразивная от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	1,45	1 100,00	1 595,00	
2.6	лампы накаливания утратившие потребительские свойства	48241100525	1,35	1 100,00	1 485,00	
2.7	обувь кожаная рабочая утратившая потребительские свойства	40310100524	16,03	1 100,00	17 633,00	
2.8	отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	19,20	1 100,00	21 120,00	
Итого по объекту				38,53		42 383,00
3 База Кара-Алтын, Рокашево						
3.1	лампы накаливания утратившие потребительские свойства	48241100525	0,02	880,00	17,60	По звонку
3.2	мусор и смет от уборки складских помещений практически безопасный	73322002725	2,93	880,00	2 578,40	
3.3	смет с территории предприятия малопасный	73339001714	27,77	880,00	24 437,60	
Итого по объекту				30,72		27 033,60
4 ДНС-2 Кара-Алтын, Тавельское месторождение						
4.1	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	0,02	880,00	17,60	По звонку
4.2	смет с территории предприятия малопасный	73339001714	0,36	880,00	316,80	
4.3	шлак сварочный	91910002204	0,07	880,00	61,60	
4.4	сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0,05	880,00	44,00	
4.5	пыль (порошок) абразивная от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	1,45	880,00	1 276,00	
4.6	лампы накаливания утратившие потребительские свойства	48241100525	1,35	880,00	1 188,00	

4.7	обувь кожаная рабочая утратившая потребительские свойства	40310100524	16,03	880,00	14 106,40
4.8	отходы строительного щебня невзвешенные	81910003215	50,00	880,00	44 000,00
Итого по объекту				69,33	61 010,40
ИТОГО ПО СПЕЦИФИКАЦИИ				174,30	169 719,00

Заказчик

ЗАО "Предприятие Кара Алтын"

423460, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Шевченко, 4В

тел. 8-8553-45-80-99

ИНН: 1644015713

КПП: 168150001

Расч.счет: 40702810300730061889

в ПАО БАНК ЗЕНИТ

Корр.счет 30101810000000000272

БИК 044525272

E-Mail: admin@karaalтын.com

МП

Симонов Дмитрий Александрович

Исполнитель

Общество с ограниченной ответственностью "ЭКОМОНТАЖ"

Адрес: 423462, Татарстан Респ, м.р-н Альметьевский, г.п. город Альметьевск, г. Альметьевск, пр-кт Габдуллы Тухая, д. 9а, стр. 5, помещ. 4

Факт адрес: 423462, Татарстан Респ, м.р-н Альметьевский, г.п. город Альметьевск, г. Альметьевск, пр-кт Габдуллы Тухая, д. 9а, стр. 5, помещ. 4

тел. 89968266432

ИНН 1644087732

КПП 164401001

Расч.счет. 40702810062000018011

в ОТДЕЛЕНИЕ "БАНК ТАТАРСТАН" №610 ПАО СБЕРБАНК

Корр.счет 30101810600000000603

БИК 044005003

E-Mail: info@ecocert.com



Исполнитель Анна Владимировна



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (16) - 3811 – СУ/П от « 18 » июля 20 18 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса 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 отходов
(указывается в соответствии с

IV класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
утилизация отходов IV класса опасности
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «ЭКОМОНТАЖ»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ЭКОМОНТАЖ»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
 (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1161690119898

Идентификационный номер налогоплательщика 1644087732

0010089 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423450, РТ, г.Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1в, кабинет 7;

(указываются адрес места нахождения. (места жительства - для

423450, РТ, г.Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1в.

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «18» июля 2018 г. № 376.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **ста семидесяти листах**.

Временно исполняющий
обязанности руководителя
Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Л.А. Гайнутдинова

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



**Договор № 01-Д/2020
на оказание услуг по приему и размещению (захоронению)
отходов на полигоне ТБО**

город Альметьевск

«01» января 2020 года

Акционерное общество «Экосервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Муртазина Ильдара Мияссаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Экомонтаж», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Шакирова Руслана Газимжановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Согласно настоящему договору Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по приему и размещению (захоронению) отходов (далее – отходы) на Полигоне ТБО, а Заказчик обязуется своевременно оплатить эти услуги.

1.2. Исполнитель производит размещение (захоронение) отходов предприятий, согласно Лицензии № №16-00275 от 10.06.16г.

1.3. Услуги по размещению (захоронению) отходов считаются оказанными после двустороннего подписания акта (Универсально-передаточный документ). Акт составляется Исполнителем ежемесячно.

2. Порядок оказания услуг

2.1. Заказчик самостоятельно транспортирует отходы на полигон ТБО Исполнителя.

2.2. Количество рейсов транспорта Заказчика на полигон Исполнителя ограничен графиком движения транспорта Заказчика, согласованного с Исполнителем.

2.3. Заказчик самостоятельно осуществляет разгрузку отходов на полигон ТБО в присутствии представителя Исполнителя.

2.5. При разгрузке отходов представитель Исполнителя визуальнo контролирует видовой состав отходов.

2.6. В случае разгрузки Заказчиком отходов, не соответствующих лицензии, указанной в п.1.3. настоящего договора, представитель Исполнителя составляет акт и передает его в специально уполномоченные органы экологического надзора.

2.7. Расчет и плата за негативное воздействие на окружающую среду, за размещение отходов производства и потребления, взимаемую с природопользователей согласно части 2 статьи 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2012г., вносится в государственной бюджет Потребителем самостоятельно в соответствии с заключенными договорами.

3. Стоимость услуг и порядок расчета

3.1. Стоимость оказываемых услуг по размещению (захоронению) отходов определяется в соответствии с Постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 08.12.17г. № 10-100/кс (в редакции Постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 11.12.19г. № 11-7/тко).

3.2. Заказчик производит оплату в течение 10 дней после предъявления Исполнителем счетов-фактур и подписанных актов выполненных услуг.

4. Права и обязанности сторон

4.1. Исполнитель обязан:

4.1.1. Оказать услуги в полном объеме и надлежащего качества.

4.1.2. Обеспечивать надлежащее санитарное состояние территории Полигона ТБО.

4.2. Заказчик обязан:

4.2.1. Оплатить услуги согласно разделу 3 настоящего договора.

4.3. Заказчик имеет право:

4.3.1. В любое время проверять ход и качество работы, выполняемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

5. Ответственность сторон

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Все возникающие вопросы стороны разрешают путем переговоров. При недостижении согласия спор по настоящему договору передается для разрешения в Арбитражный суд Республики Татарстан.

6. Прочие условия

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» января 2020 года и действует до «31» декабря 2020 года.

6.2. В случае если не одна из сторон за 1 (один) месяц до окончания срока действия настоящего Договора не

изъявит желание расторгнуть Договор, то он считается пролонгированным на каждый последующий год на тех же условиях.

6.3. В случае изменения у какой-либо из сторон местонахождения, названия, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 10 (Десяти) дней письменно известить об этом другую сторону, причем в письме необходимо указать, что оно является неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

6.5. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, разрешаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.6. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют юридическую силу только если они оформлены в письменной форме.

7. Местонахождение и банковские реквизиты сторон

Исполнитель:

АО «Экосервис»
423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д. 1в
ИНН 1644037227 КПП 164401001
р/с 40702810262000032978
ОСБ Банк «Татарстан» г. Казань
к/с 30101810600000000603
БИК 049205603

Заказчик:

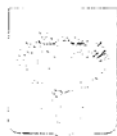
ООО «Экомонтаж»
423450, РТ, г. Альметьевск,
ул. Геофизическая, д. 1в, каб. 7
ИНН/КПП 1644087732/164401001
р/с 40702810062000018011
В Волго-Вятский банк
ПАО «Сбербанк России»
Доп. офис № 8610/0082
к/с 30101810600000000603
БИК 049205603



И. М. Муртазин



Р. Г. Шакиров



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

П Р И К А З

31.10.2014

г. МОСКВА

692

№ _____

**О включении объектов размещения отходов в
государственный реестр объектов размещения отходов**

В целях реализации части 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 26, ст.3009; 2001, № 1, ст.21; 2003, № 2, ст.167; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10, № 52, ст.5498; 2007, № 46, ст.5554; 2008, № 30, ст. 3616; № 45, ст.5142; 2009, № 1, ст.17; 2011, № 30, ст.4590, ст.4596; № 45, ст.6333, № 48, ст.6732; 2012, № 26, ст.3446, № 27, ст.3587; № 31, ст.4317; 2013, № 30 (I), ст.4059; № 43, ст.5448; № 48, ст.6165), приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16 ноября 2011 года, регистрационный № 22313) (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, № 50), в соответствии с пунктом 5.5.11 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст.3347; 2006, № 44, ст.4596, № 52, ст.5597; 2007, № 22, ст.2647; 2008, № 16, ст.1707, № 22, ст.2581, № 32, ст.3790, № 46, ст.5337; 2009, № 6, ст.738, № 33, ст.4081, № 49, ст.5976; 2010, № 5, ст.538, № 14, ст.1656, № 26, ст.3350, № 31, ст.4247, № 38, ст.4835, № 42, ст.5390, № 47, ст.6123; 2011, № 14, ст.1935; 2012, № 42, ст.5718; 2013, № 20, ст.2489, № 24, ст.2999, № 43, ст.5561, № 45, ст.5822) п р и к а з ы в а ю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя

Оботурова Надежда Александровна
(499) 254-5447, вн.1740



А.М.Амирханов

Приложение
к приказу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
от 31.10.2014 № 692

ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
Республика Татарстан							
16-0001 2-3-0069 2-3110 14	Полигон ТБО г. Альметьевск	Захоронение отходов	Накипь котельная 3140500001995, Отходы растениеводства, парникового хозяйства 1112000000000, Мелочь коксовая с размером частиц не более 5 мм (отсев) 3140530208005, Отходы цемента в кусковой форме 3140550201995, Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов 3147030101995, Алюмогель, отработанный при осушке воздуха и газов 3147040101995, Силикагель, отработанный при осушке воздуха и газов 3147050101995, Свечи зажигания автомобильные отработанные 3510010101995, Тормозные колодки отработанные 3515050001995, Отходы твердого полистирола, полистирольной пены или пленки 5710080001005, Отходы жесткого пенопласта (исключая поливинилхлоридный) 5710120001005, Ионообменные смолы для водоподготовки, потерявшие потребительские свойства 5710240101005, Обрезки и обрывки тканей смешанных 5810110801995, Обрезь валяльно-войлочной продукции 5810100001005, Отходы из жилищ крупногабаритные 9110020001005, Мусор от	отсутствует	924050000	г.Альметьевск	ОАО "Экосервис" 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, 1В

		<p>бытовых помещений организаций крупногабаритный 9120050001005, Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами 9120110001005, Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами 9120120001005, Отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений 9120130001005, Отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий 9120140001005, Отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев 9120150001005, Электрические лампы накаливания отработанные и брак 9231010001995, Отходы изолированных проводов и кабелей 9236000013005, Прочие твердые минеральные отходы 3140000001014, Мусор с защитных решеток при водозаборе 9490010001005, Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, незагрязненный опасными веществами 3140110008995</p>				
--	--	---	--	--	--	--



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00249 от « 25 » мая 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса 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 отходов I-IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида

деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)

ответственностью «Экосервис»

сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-

ООО «Экосервис»

правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,

удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
 (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1141644001542

Идентификационный номер налогоплательщика 1644000499

0601246 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423450, Республика Татарстан, Альметьевский район,
(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)
г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1В; 423450, Республика Татарстан,
Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1В;

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «25» мая 2016 г. № 488.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **двадцати одном листе**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



ДОГОВОР № ЭК 27-23
по сбору отходов для дальнейшей утилизации и обезвреживания

г. Заинск

« 1 » января 2023 г.

Закрытое акционерное общество «Предприятие Кара Алтын», именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице главного инженера-начальника ПТО Симонова Дмитрия Александровича, действующий на основании доверенности № 1/23 от 1.01.2023г., с одной стороны, и ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС» именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Фирстова Рустама Олеговича, действующий на основании Устава и в соответствии с лицензией выданной федеральной службой по надзору в сфере природопользования № (16)-6739/-СОУБ/П от 02.08.2019 года, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями настоящего договора, действуя на основании лицензии № ЛО20-00113-16/00095863 от 31.05.2022г., Исполнитель по заявкам Заказчика обязуется оказывать Заказчику комплекс услуг по сбору для обработки, утилизации, обезвреживанию (далее по тексту «Услуги») отходов II-IV классов опасности (далее по тексту «Отходы»). Заявки подаются Заказчиком не позднее, чем за 6 рабочих дней до даты передачи отходов по электронной почте ecology-business@vandex.ru заявку с указанием наименования, количества либо веса отходов, даты, времени и способа передачи отходов (доставка Заказчиком/доставка Исполнителем). Заказчик оплачивает оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и приложениями к нему.

1.2. Факт передачи отходов оформляется Актом приема-передачи отходов (приложение №3) и приемной квитанцией (приложение №2), в котором отражается наименование отходов и принятое Исполнителем фактическое их вес и/или количество. Приемная квитанция составляется Исполнителем в каждом случае принятия отходов Заказчика. Взвешивание отходов производится на весах исполнителя приеме отходов. С момента передачи отходов Исполнителю и подписания Сторонами Акта приема-передачи отходов, отходы становятся собственностью Исполнителя, и ответственность за обращение с Отходами переходит Исполнителю в соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ от 24.06.98г.

1.3. Для выполнения обязательств по настоящему договору, Исполнитель вправе привлекать другие подрядные специализированные организации, имеющие все необходимые документы и лицензии на осуществление деятельности.

1.4. Срок оказания услуг в течении 6 рабочих дней с момента подачи Заказчиком заявки.

2. УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Исполнитель вправе ограничивать номенклатуру принимаемых Отходов, исходя из ограничений переработки или по иным обоснованным причинам, уведомив об этом Заказчика за 5 рабочих дней. В случае несоответствия фактического наименования, количества, либо веса отходов, подготовленных для вывоза, данным заявки, бремя возмещения всех связанных с этим затрат несет Заказчик.

2.2. Отходы принимаются на утилизацию в таре предусмотренной для данного вида отходов, исключающей попадание опасных отходов в окружающую среду.

2.3. Не допускается смешение в одной таре различных видов Отходов. В противном случае Исполнитель вправе отказать представителю Заказчика в приеме Отходов до проведения сортировки Отходов по видам.

2.4. Доставка отходов осуществляется транспортом Заказчика или транспортом Исполнителя по согласованию сторон.

2.5. В случае транспортирования отходов Исполнителем до места оказания Услуг Исполнитель вправе привлекать другие подрядные специализированные организации, имеющие все необходимые документы и лицензии на осуществление деятельности.

2.6. Стоимость услуг по транспортированию отходов Заказчика от места погрузки до места оказания Услуг Заказчик оплачивает отдельно по согласованию сторон.

2.5. Заказчик несет ответственность за обращение с опасными Отходами до момента передачи отходов в собственность Исполнителя.

От Исполнителя  Р.О. ФирстовОт Заказчика  Д.А. Симонов

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Качественно и в срок оказать услуги, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.2. принять отходы Заказчика при соблюдении всех условий договора, для оказания Услуг;

3.1.3. оформить акт приема-сдачи на принятые отходы;

3.1.4. предъявлять по требованию Заказчика лицензию и иные документы, подтверждающие полномочия на оказание услуг.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Предоставить необходимую информацию (вид, вес, место нахождения, паспорт, класс опасности Отходов) для выполнения условий настоящего договора.

3.2.2. Организовать сбор отходов на своем предприятии;

3.2.3. Своевременно оплачивать оказываемые услуги.

3.3. Вывоз отходов с территории Заказчика осуществляет Заказчик.

3.4. При осуществлении транспортировки Отходов к месту сдачи руководствоваться законодательством РФ в области обращения с опасными Отходами. Заказчик обязан соблюдать на территории Исполнителя правила пожарной, санитарной и экологической безопасности, установленные законодательными и нормативно-правовыми актами РФ и Субъекта РФ

3.5. В случае транспортирования отходов Исполнителем (по согласованию сторон) Заказчик обязан обеспечить свободный проезд специальной техники к месту погрузки отходов.

3.6. Погрузку жидких и/или твердых отходов осуществляет Заказчик используя свою специальную технику.

3.7. Стороны подтверждают, что они:

- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;

- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах, и предметом сделки не является добытое полезное ископаемое, признаваемое для сторон сделки (договора) объектом налогообложения налогом на добычу полезных ископаемых, при добыче которого налогообложение производится по налоговой ставке, установленной в процентах;

- не являются налогоплательщиками, применяющими специальный налоговый режим (единый сельскохозяйственный налог);

- не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;

- не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;

- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;

- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;

- не являются налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и не будут учитывать доходы (расходы) по сделке при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

- не являются лицами, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которых являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

В любом случае стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения настоящего договора.

От Исполнителя  Р.О. Фиретов

От Заказчика  Д.А. Симонов

3.8. В случае, если одна из Сторон своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 3.7. настоящего договора, то виновная Сторона несет ответственность в виде обязанности возместить другой Стороне убытки в размере сумм, уплаченных последней в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования этой недостоверной информации.

Стороны также несут указанную ответственность в виде возмещения другой Стороне убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных ею налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Стороной недостоверных сведений, представленных другой Стороной.

3.9. Гарантии и заверения Исполнителя:

3.9.1. Исполнитель гарантирует и подтверждает, что в ходе исполнения настоящего договора:

1) Исполнитель является действующим юридическим лицом, которое осуществляет деятельность по адресу регистрации и имеет право вести вид деятельности для исполнения настоящего Договора; у Исполнителя отсутствует задолженность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, подлежащая уплате в соответствии с законодательством.

2) Сведения в ЕГРЮЛ об Исполнителе достоверны. В случае если в реестре появится запись о недостоверности сведений об Исполнителе, он обязуется в месячный срок с даты такой записи внести в ЕГРЮЛ достоверные данные.

3) Привлекаемые Исполнителем субисполнители соответствуют требованиям и выполняют обязательства, указанные в подпунктах 1,2 настоящего пункта.

3.9.2. Исполнитель в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ дает следующие заверения исходя из того, что Заказчик полагается на них при ведении своей деятельности:

1) Исполнитель обладает ресурсами, персоналом и активами, а также соответствующими разрешениями, лицензиями, допусками и членством в СРО, необходимыми для исполнения Договора.

2) Исполнитель уплачивает все налоги и сборы, а также своевременно подает налоговую и иную отчетность в соответствии действующим законодательством РФ.

3) Все операции Исполнителя по принятым работам (услугам) у подрядчиков (исполнителей), по выполненным работам (оказанным услугам) для Заказчика отражены в первичной документации Исполнителя, в бухгалтерской, налоговой и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Исполнителя.

4) Исполнитель предоставит Заказчику соответствующие действующему законодательству РФ первичные документы, которыми оформляются выполненные работы (оказанные услуги).

5) Привлекаемые Исполнителем субисполнители соответствуют требованиям и выполняют обязательства, указанные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

3.9.3. Исполнитель обязуется в соответствии со статьей 406.1 ГК возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в результате принятия уполномоченным налоговым органом РФ решения о наступлении любого из следующих обстоятельств, связанных с исполнением Исполнителем своих обязательств как налогоплательщика:

1) Признание в отношении Заказчика необоснованным и/или неправомерным вычета НДС, уплаченного Исполнителем, - в размере данного вычета, а также соответствующих пеней и штрафов.

2) Признание в отношении Заказчика необоснованным и/или неправомерным уменьшение налогооблагаемой прибыли на сумму расходов, произведенных Заказчиком по настоящему Договору и/или в связи с ним, - в размере доначисленного налога на прибыль, а также соответствующих пеней и штрафов.

3.9.4. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в форме возмещения имущественных потерь, а также пеней, если законность начисления данных потерь подтверждается решением уполномоченного налогового органа.

3.9.5. Исполнитель обязуется возместить имущественные потери Заказчика в полном размере путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения письменного требования Заказчика с приложением копии решения уполномоченного налогового органа.

3.10. Передача прав (требования), принадлежащих Исполнителю на основании обязательств по настоящему договору, может быть произведена третьему лицу только при наличии согласия Заказчика.

От Исполнителя  Р.О. Фирсов

От Заказчика  Д.А. Симонов

При передаче прав Исполнителем без согласия Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100% от суммы уступленного требования, возмещает ему убытки, а также несет все риски, связанные с передачей прав. О состоявшейся с согласия Заказчика передаче прав (требования) третьему лицу Исполнитель уведомляет Заказчика лично. При получении уведомления о передаче прав от иных лиц Заказчик вправе не исполнять заявленные требования. Настоящее условие применимо только к передаче денежных обязательств. Право (требование) по неденежным обязательствам не может быть передано ни при каких условиях.

4. СТОИМОСТЬ УСЛУГ

4.1. Стоимость Услуг по договору определяется на основании количества и/ или веса принятых Исполнителем от Заказчика Отходов с применением цены определенной Протоколом согласования договорной цены (Приложение № 1 к настоящему договору).

4.2. Оплата за оказанные Исполнителем услуги производится Заказчиком по факту выполненных работ в течение 7 календарных дней с момента подписания сторонами Акта согласно п.4.4. Договора и выставления Исполнителем счета на оплату.

4.3. Цены могут быть изменены Исполнителем в одностороннем порядке с обязательным уведомлением Заказчика не менее чем за 10 календарных дней и утверждением новой цены путем подписания Сторонами Протокола согласования новой договорной цены.

4.4. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта, направляет Исполнителю подписанный Акт или мотивированный отказ от приемки услуг. В случае необоснованного отказа от подписания Акта и отсутствия письменных претензий, Акты подписываются Исполнителем в одностороннем порядке, а услуги считаются выполненными надлежащим образом и в срок.

4.5. Ориентировочная стоимость договора составляет 290 000 (двести девяносто тысяч рублей) 00 копеек, в том числе НДС 20% 48 333 (сорок восемь тысяч триста тридцать три рубля) 33 копейки.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. Стороны несут равную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. За просрочку оплаты оказанных услуг Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,01 % от несвоевременно выплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Пеня начисляется за весь период просрочки и уплачивается Заказчиком при условии получения от Исполнителя письменного требования (претензии) об уплате пени.

5.3. Все споры, связанные с исполнением (изменением или расторжением) настоящего Договора, Стороны стремятся разрешить путем переговоров.

5.4. В случае не достижения согласия путем переговоров Стороны урегулируют споры, в досудебном (претензионном) порядке.

5.5. Претензия предъявляется в письменной форме. В претензии излагается мотивированное требование заявителя. Претензия направляется по месту нахождения адресата по почте заказным письмом с уведомлением о вручении либо курьером с вручением адресату под расписку.

5.6. В случае получения заявителем претензии отказа в добровольном удовлетворении требований другой Стороной, либо неполучения ответа в течение 10 рабочих дней от даты получения претензий другой Стороной вправе передать спор на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Татарстан в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

6. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

6.1 При наступлении чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, повлекших невозможность полного или частичного исполнения любой из сторон обязательств по настоящему договору, а именно: пожара, стихийных бедствий, военных операций любого характера, блокады или других независимых от сторон обстоятельств, срок исполнения обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства. В частности стороны договорились отнести к форс-мажорным обстоятельствам случаи внеплановой остановки полигоном приема Отходов.

От Исполнителя  Р.О. Фирстов

От Заказчика  Д.А. Симонов

6.2. Если обстоятельства и их последствия будут продолжаться более 30 дней, то каждая из сторон вправе отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему договору, в этом случае ни одна из сторон не будет иметь право на возмещение другой стороной убытков и уплаты неустоек.

6.3. Сторона, для которой создалась невозможность выполнения обязательств по настоящему договору, должна немедленно извещать другую сторону о наступлении и прекращении обстоятельств, препятствующих исполнению обязательств и предоставлять другой стороне надлежащие доказательства наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны соглашаются обеспечить конфиденциальность всей информации, связанной с условиями настоящего Договора или полученной в связи с ним. Каждая Сторона обязуется предпринимать все необходимые меры во избежание раскрытия такой конфиденциальной информации третьим сторонам без предварительного прямого письменного согласия других Сторон. Указанное выше обязательство соблюдения конфиденциальности будет оставаться в силе в течение всего Срока и в течение 5 (пяти) лет после его окончания, при этом Стороны не обязаны соблюдать конфиденциальность информации, которая:

7.2. Является или становится доступной широкому кругу лиц не в результате нарушения положений настоящего Договора аренды и не в результате вины какой-либо из Сторон настоящего Договора.

7.3. Является или становится известной получающей стороне не от какой-либо из Сторон настоящего Договора, и источник такой информации не несет обязательств перед какими-либо из Сторон настоящего Договора по обеспечению конфиденциальности такой информации;

Предоставляется другой Стороной в письменной форме третьей стороне, которая не является дочерней компанией раскрывающей такую информацию Стороны, без каких-либо ограничений по использованию такой информации;

Должна быть раскрыта в соответствии с законодательством Российской Федерации, распоряжением судебного органа или иного законного органа;

Раскрывается профессиональным консультантам и/или финансовым учреждениям на конфиденциальной основе; или раскрытие которой было предварительно согласовано Сторонами.

8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений данного Пункта, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

8.4. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений данного Пункта контрагентом, его аффилированными лицами, посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

От Исполнителя  Р.О. Фирстов

От Заказчика  Д.А. Симонов

8.5. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящем разделе Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

9. СРОКИ

9.1 Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2023, в части обязательств - до полного исполнения их Сторонами.

10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Исполнитель

Заказчик

ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС»
 Юридический адрес: 423520 РТ, г. Заинск, ул.
 М.Никифорова, дом 69А/2
 ИНН КПП 1647016440 164701001
 ОГРН 1141651002217
 р/с 40702810162000045052
 к/с 30101810600000000603
 БИК 049205603
 Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк
 Тел. 8(85558)28063, 89375711707
 Эл. почта: Ecology-business@yandex.ru

ЗАО «Предприятие Кара Алтын»
 Почтовый адрес: 423450, Россия,
 Республика Татарстан, район Альметьевский
 г. Альметьевск, ул. Шевченко, д. 48
 ИНН 1644015713 КПП 168150001
 Р/с 40702810300730001889
 в ПАО Банке «Зенит» (г. Москва)
 К/с 30101810000000000272
 БИК 044525272
 Тел./факс: 8(8553) 45-80-99, 45-81-02

Директор

ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС»

Р.О. Фиретов



Главный инженер-начальник ПТО
 ЗАО «Предприятие Кара Алтын»

Д.А. Симонов



Приложение №1
к договору сбора отходов
для дальнейшей утилизации
или обезвреживания № ЭК 27-23 от 01.01.2023г.

**ПРОТОКОЛ
СОГЛАСОВАНИЯ ЦЕН № 1 от 1.01.2023г.**

г. Заинск

« 1 » января 2023 г.

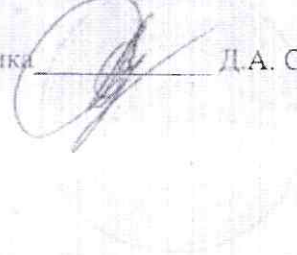
К договору № 81-21 от 01.12.2021 по сбору отходов для дальнейшей утилизации или обезвреживания Мы, нижеподписавшиеся: от лица Исполнителя директор ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС» Фирстов Р.О. и от лица Заказчика главного инженера-начальника ПТО Д.А. Симонова удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены:

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Ед.изм.	Кол-во	Цена за 1 тн. Без учета НДС, руб.*
1	Асфальтосмолистопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования (жидкий)	3	Тонна	200	3481,00
2	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (жидкий)	3	Тонна	550	3481,00
3	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (твердый)	3	Тонна	300	3481,00

В стоимость услуг Исполнителя расходы на транспорт не включены и устанавливаются дополнительным соглашением. Стоимость услуг по приему отходов Исполнителем от Заказчика определяется согласно настоящего протокола. Настоящий протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем и Заказчиком.

От Исполнителя _____ Фирстов Р.О.

От Заказчика _____ Д.А. Симонов



Приложение №2
к договору сбора отходов
для дальнейшей утилизации
или обезвреживания № ЭК 27-23 от 1.01.2023г.

ПРИЕМНАЯ КВИТАНЦИЯ

№ _____ от _____ 2023 г.

Прием отходов от _____
(наименование организации)

Марка автомобиля: _____ Гос. номер _____

№ п/п	Наименование отхода	Ед. изм.	Кол-во	Время
ОБРАЗЕЦ				

Принял:

(подпись)

(расшифровка подписи)



Сдал:

(подпись)

(расшифровка подписи)

Приложение №3
к договору сбора отходов
для дальнейшей утилизации
или обезвреживания № ЭК 27-23 от 01.1.2023г.

**Акт приема – передачи отходов бурения
на утилизацию/обезвреживание
от « _____ » _____ 2023 года**

Основание: Договор № _____ от « _____ » _____ 2023 г.

АКТ о том, что Исполнитель ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС» в лице директора Фирстова Рустама Олеговича, действующего на основании Устава, выполнил, а Заказчик ЗАО «Предприятие Кара Алтын», в лице главного инженера-начальника ПТО Симонова Дмитрия Александровича, принял работы, в соответствии с договором, надлежащим образом и в полном объеме. Заказчик не имеет претензий к Исполнителю по качеству и объему выполненных работ:

№ п/п	Наименование отхода	Количество	Место образования (Месторождение № скважины)	Марка автомашины (тип, гос. номер)	Дата
1					
	Итого				

ОБРАЗЕЦ

От Заказчика:



/ Д.А. Симонов /
_____ 2023 г.
М.П.

От Исполнителя:



/ Фирстов Р.О. /
_____ 2023 г.
М.П.



Волжско-Камское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку
из реестра лицензий)

420043, РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН, Г. КАЗАНЬ, УЛ. ВИШНЕВСКОГО, Д. 26,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 7 2 7 6 6 2 8



Выписка из реестра лицензий № 51361
по состоянию на 17:49:28 15.08.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-16/00095863

3. Дата предоставления лицензии: 31.05.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОПРОМСЕРВИС",
ООО "ЭКОПРОМСЕРВИС", Общество с ограниченной ответственностью,
423520, 423520, Республика Татарстан, Заинский р-н, г.Заинск, ул.
М.Никифорова, д.69А/2, 1141651002217

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

1647016440

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

2. Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов III, IV классов опасности

Обработка отходов IV классов опасности

Сбор отходов III, IV классов опасности

Утилизация отходов III, IV классов опасности

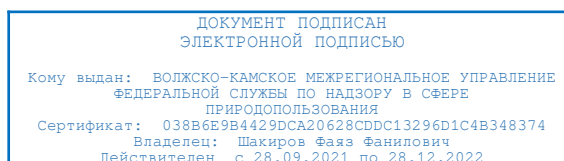
10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

219 от 31.05.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Руководитель Управления
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Шакиров Фаяз Фанилович
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Приложение
к выписке из реестра лицензий
№ 51361 от 2022-08-15

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
Отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы добычи природного газа и газового конденсата	2 12 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов 15% и более)	2 12 801 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 12 801 12 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные	2 91 111 12 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные	2 91 114 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
растворы буровые с добавлением реагентов на основе фенола и его производных, отработанные при проходке разрезов с солянокупольной тектоникой, умеренно опасные	2 91 115 41 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
пропант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 212 01 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы зачистки и мойки нефтепромышленного оборудования	2 91 220 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	2 91 220 01 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы производства бумажной массы	3 06 119 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы обслуживания бумагоделательных, картоноделательных машин	3 06 121 90 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства электроизоляционного картона	3 06 122 20 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства бумаги битумированной	3 06 122 70 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие отходы производства целлюлозы, древесной массы, бумаги и картона	3 06 190 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы очистки минеральных масел	3 08 221 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы отбеливающей глины, содержащей масла	3 08 221 01 33 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
смесь минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел	3 08 223 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
смесь смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти	3 08 225 11 33 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий	3 08 240 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства прочих нефтепродуктов	3 08 250 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах нефтепродуктов	3 08 280 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная меламином, при производстве меламина	3 10 102 31 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтр полипропиленовый, отработанный при очистке от угля раствора хлористого водорода при получении соляной кислоты в производстве винилхлорид мономера	3 13 141 43 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтр полипропиленовый, отработанный при очистке от ионообменной смолы раствора хлористого водорода при получении соляной кислоты в производстве винилхлорид мономера	3 13 141 45 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань полиэфирная, отработанная при фильтрации жидких парафинов	3 13 145 31 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

сорбент на основе кристаллических алюмосиликатов, отработанный при очистке природного газа в производстве метионина	3 13 513 22 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтровальный материал на основе кизельгура и диатомита, отработанный при очистке раствора рекуперированного сульфата натрия при сжигании сульфатированных вод производства метионина	3 13 513 29 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная (бельтинг), загрязненная неорганическими солями кадмия (не более 3% в пересчете на кадмий) при производстве ацетальдегида	3 13 611 21 23 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткани фильтровальные из синтетических волокон, отработанные при фильтрации метионина и ксантогенатов в их производствах	3 13 995 41 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
воды реакционные при поликонденсации в производстве полиэфирных смол	3 15 421 21 10 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации и сушке полиэфиров и лапролов в их производстве	3 15 423 31 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из разнородных материалов, загрязненная пылью поливинилового спирта	3 15 525 11 23 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из полиэфирных волокон, отработанная при механической очистке сточных вод производства эмалей	3 17 711 31 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры воздушные, отработанные при пылегазоочистке производства гербицидов	3 18 125 71 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при пылегазоочистке производства гербицидов	3 18 125 72 61 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная сырьем для производства синтетических моющих средств	3 18 219 31 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

ткань фильтровальная из текстильных волокон отработанная, загрязненная гексогеном	3 18 311 41 62 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из текстильных волокон отработанная, загрязненная октогеном	3 18 311 42 62 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при выделении дазина-сырца в его производстве	3 18 311 43 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при выделении 1,3,5-триамино-2,4,6-тринитробензола в его производстве	3 18 311 44 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из хлопчатобумажного волокна, отработанная при выделении динитродиэтиленгликоля в его производстве	3 18 311 45 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтрующие материалы на основе капрона, загрязненные преимущественно органическими нитросоединениями при очистке сточных вод производства взрывчатых веществ	3 18 311 75 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы подготовки сырья и материалов для производства резиновых изделий	3 31 050 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства резиновых смесей	3 31 110 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства резиновых изделий из вулканизированной резины	3 31 150 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства резинобитумных изделий	3 31 180 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства прочих резиновых изделий	3 31 190 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы производства резиновых шин, покрышек и камер, восстановления резиновых шин и покрышек и прочих резиновых изделий	3 31 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы газоочистки при производстве изделий из резины	3 31 700 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
пыль газоочистки резиносмесительного оборудования при приготовлении резиновых композиций	3 31 711 12 42 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с. Аксарино, квартал 060105, здание 2
пыль фенолформальдегидной смолы при газоочистке в производстве резиновых изделий	3 31 712 11 42 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы газоочистки при производстве резиновых изделий	3 31 800 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие отходы при производстве резиновых изделий	3 31 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства полимерных композиционных материалов и изделий из них	3 35 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства древесно-полимерных материалов	3 35 141 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
смола меламинформальдегидная затвердевшая некондиционная при производстве декоративного бумажно-слоистого пластика	3 35 141 21 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства слоистых пластиков на основе текстиля и бумаги и изделий из них	3 35 150 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
брак гетинакса при его производстве	3 35 151 31 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы производства изделий из полиэтилена	3 35 210 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства изделий из полипропилена	3 35 220 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства изделий из полистирола и сополимеров стирола	3 35 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы производства изделий из поливинилхлорида и прочих галогенированных олефинов	3 35 400 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
нетканые фильтровальные материалы растарочных машин, отработанные при растаривании поливинилхлоридной смолы	3 35 410 13 62 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
бумага, загрязненная пенополиуретаном при производстве изделий из него	3 35 761 21 29 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более	3 61 222 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с. Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры бумажные отработанные, загрязненные фторопластом при распылении фторопластовых покрытий на металлические поверхности	3 63 523 13 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная, отработанная при очистке воды оборотного водоснабжения производства кабельно-проводниковой продукции	3 72 371 11 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные	4 02 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы изделий из древесины загрязненные	4 04 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Бумажные гильзы, шпули (без стержней и пробок), втулки (без покрытия и пропитки)	4 05 130 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы бумаги и мешки бумажные битумированные незагрязненные	4 05 211 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы бумаги и мешки бумажные с влагопрочными слоями незагрязненные	4 05 212 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки из многослойных материалов на основе бумаги и картона	4 05 216 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы бумаги и картона электроизоляционные	4 05 220 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы бумаги парафинированной и изделий из нее	4 05 240 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие отходы бумаги с пропиткой и покрытием	4 05 290 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы изделий из бумаги специального назначения	4 05 510 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы бумаги и картона несортированные	4 05 810 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные	4 05 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные хлоридами щелочных металлов	4 05 911 01 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные гидроксидами щелочных металлов	4 05 911 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные перхлоратами (содержание не более 1%)	4 05 911 03 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидами щелочноземельных металлов	4 05 911 06 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная двуокисью титана	4 05 911 07 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные йодидами щелочных металлов (содержание не более 1%)	4 05 911 11 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные солями бария	4 05 911 21 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные солями алюминия	4 05 911 23 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидом цинка	4 05 911 27 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 05 911 41 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими нитратами	4 05 911 42 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими фосфатами и карбонатами	4 05 911 43 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная борной кислотой	4 05 911 61 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси	4 05 911 75 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная техническим углеродом	4 05 911 97 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной графитом	4 05 911 99 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 11 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные пищевыми продуктами	4 05 913 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные прочими органическими веществами	4 05 915 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные прочими органическими веществами	4 05 915 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные органическими кислотами	4 05 915 50 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные органическими смолами	4 05 915 60 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки из бумаги и картона с полимерными вкладышами загрязненные	4 05 918 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные прочими веществами и продуктами	4 05 919 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные прочими веществами и продуктами	4 05 919 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них загрязненные	4 05 920 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них загрязненные	4 05 920 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы бумаги и картона электроизоляционные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 922 02 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

отходы бумаги электроизоляционной с пропиткой фенолформальдегидной смолой, загрязненной нефтепродуктами	4 05 922 15 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы упаковки из многослойных материалов на основе картона, полимеров и алюминиевой фольги загрязненной	4 05 925 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные неорганическими веществами	4 05 940 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные органическими веществами	4 05 950 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные органическими веществами	4 05 950 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы бумаги и картона, загрязненные прочими материалами	4 05 960 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы бумаги и картона, загрязненные прочими материалами	4 05 960 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы упаковки из разнородных материалов в смеси с преимущественным содержанием бумаги	4 05 991 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел вакуумных	4 06 168 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел цилиндрических	4 06 175 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Смеси нефтепродуктов отработанных	4 06 300 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Смеси масел минеральных отработанных	4 06 320 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочие смеси нефтепродуктов отработанных	4 06 390 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы смазок, герметизирующих жидкостей и твердых углеводородов	4 06 400 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы смазок, утративших потребительские свойства	4 06 410 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и аэросила	4 06 415 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы герметизирующих жидкостей на основе нефтепродуктов	4 06 420 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов	4 06 420 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Прочие отходы нефтепродуктов	4 06 900 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы нефтепродуктов, содержащие синтетические, коррозионно-агрессивные, токсичные вещества и продукты не нефтяного происхождения (кроме присадок)	4 06 990 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом	4 06 996 11 30 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты	4 06 996 21 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	4 13 300 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы органических растворителей	4 14 100 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы материалов лакокрасочных на основе акриловых или виниловых полимеров (лаки, краски, грунтовки) в водной среде	4 14 410 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы материалов лакокрасочных на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров (лаки, краски, эмали, грунтовки) в неводной среде	4 14 420 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

отходы мастики строительной на основе карбоната кальция и полиакрилата натрия	4 14 434 11 29 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы мастики на основе синтетического каучука	4 14 434 61 33 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы герметиков	4 14 435 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы отмывочных жидкостей на водной основе	4 16 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 16 121 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 121 12 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы резиновых изделий незагрязненные	4 31 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Трубы, трубки, шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
шланги и/или рукава из вулканизированной резины с нитяным каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Ленты конвейерные, приводные ремни, бельтинг из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

лента конвейерная резинотканевая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 122 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Материалы текстильные прорезиненные и изделия из них, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
коврики резинотканевые офисные, утратившие потребительские свойства	4 31 131 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы ленты изоляционной хлопчатобумажной прорезиненной	4 31 133 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Предметы одежды и ее аксессуары из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства	4 31 140 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Средства индивидуальной защиты из резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

изделия бытового назначения из синтетического каучука, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 151 21 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Прочие резиновые изделия, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 190 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
флексформы из вулканизированной резины отработанные	4 31 193 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы изделий технического назначения из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 81 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы резинометаллических изделий незагрязненные	4 31 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы продукции из резины, загрязненные неорганическими веществами	4 33 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы продукции из резины, загрязненные органическими веществами	4 33 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы продукции из резины, загрязненные прочими химическими продуктами	4 33 600 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы продукции из поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы прочей продукции из пластмасс, содержащих галогены, незагрязненные	4 35 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полимеров и пластмасс загрязненные	4 38 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы труб полимерных загрязненные	4 38 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Прочая продукция из негалогенированных полимеров, утратившая потребительские свойства	4 38 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы изделий из кожи искусственной на основе поливинилхлорида, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 421 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
шланги и трубки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы изделий из стеклопластика, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 511 21 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы прочих изделий из пластмасс загрязненные	4 38 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы сорбентов, загрязненные опасными веществами	4 42 500 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 501 01 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами	4 42 503 10 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами	4 42 503 10 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 503 11 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с. Аксарино, квартал 060105, здание 2
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с. Аксарино, квартал 060105, здание 2
Уголь активированный отработанный, загрязненный неорганическими веществами	4 42 504 30 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 505 01 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с. Аксарино, квартал 060105, здание 2
Ионообменные сорбенты отработанные, загрязненные опасными веществами, не вошедшие в Блоки 3 и 7	4 42 506 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты растительного происхождения, загрязненные опасными веществами	4 42 507 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты растительного происхождения, загрязненные опасными веществами	4 42 507 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с. Аксарино, квартал 060105, здание 2
Сорбенты на основе алюмосиликатов, загрязненные	4 42 508 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты на основе алюмосиликатов, загрязненные	4 42 508 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 508 11 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
алюмосиликат природный, модифицированный гидрофобной углеродной пленкой, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 508 21 40 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Сорбенты на основе кремнистых пород отработанные	4 42 509 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты на основе кремнистых пород отработанные	4 42 509 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
сорбент на основе опоки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 509 11 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
вермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 509 15 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
диатомит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 509 21 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Сорбенты на основе неорганических оксидов отработанные	4 42 511 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты на основе неорганических оксидов отработанные	4 42 511 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты на основе органических полимерных материалов отработанные	4 42 530 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Сорбенты на основе органических полимерных материалов отработанные	4 42 530 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	4 42 534 11 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
сорбент на основе целлюлозы, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 541 11 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
сорбент на основе лигнина, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 541 21 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
сорбент на основе гречневой и/или рисовой шелухи, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 541 31 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
сорбент на основе никеля металлического, оксидов никеля, магния и кремния, загрязненный серой	4 42 611 11 49 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Угольные фильтры отработанные, загрязненные опасными веществами	4 43 101 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Угольные фильтры отработанные, загрязненные опасными веществами	4 43 101 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 101 01 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Фильтры окрасочных камер отработанные	4 43 103 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры окрасочных камер отработанные	4 43 103 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры бумажные отработанные прочие	4 43 114 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Фильтры бумажные отработанные прочие	4 43 114 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 114 11 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры бумажные в виде изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 114 82 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры бумажные в виде изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 114 83 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры картонные прочие отработанные	4 43 115 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры из натуральных и смешанных волокон отработанные	4 43 117 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры из натуральных и смешанных волокон отработанные	4 43 117 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры из войлока, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 117 21 51 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры рукавные из синтетических волокон, загрязненные древесной пылью	4 43 118 31 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры рукавные синтетические, загрязненные пылью преимущественно оксида кремния	4 43 118 81 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры рукавные из натуральных и синтетических волокон, загрязненные пестицидами 3 класса опасности	4 43 118 91 62 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Фильтры отработанные, не вошедшие в другие группы	4 43 119 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры из ткани из натурального волокна и опила древесного, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 119 41 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтрующие элементы на основе полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	4 43 120 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтрующие элементы на основе полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	4 43 120 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры из полипропиленового волокна, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 124 21 51 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры с загрузкой из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 125 11 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Фильтры систем вентиляции отработанные	4 43 130 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры систем вентиляции отработанные	4 43 130 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные отработанные, не вошедшие в другие группы	4 43 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные из натуральных и смешанных волокон, загрязненные неорганическими веществами	4 43 211 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные из натуральных и смешанных волокон, загрязненные неорганическими веществами	4 43 211 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Ткани фильтровальные из натуральных и смешанных волокон, загрязненные органическими веществами	4 43 212 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные из натуральных и смешанных волокон, загрязненные органическими веществами	4 43 212 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 212 51 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 212 52 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
ткань фильтровальная из шерстяного волокна, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 212 54 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные неорганическими веществами	4 43 221 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные неорганическими веществами	4 43 221 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные органическими веществами	4 43 222 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные органическими веществами	4 43 222 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 222 32 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные прочими веществами и материалами	4 43 229 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Ткани фильтровальные отработанные в смеси	4 43 280 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Ткани фильтровальные прочие отработанные	4 43 290 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Бумага и картон фильтровальные отработанные	4 43 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Бумага и картон фильтровальные отработанные	4 43 300 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 11 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 12 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Волокнистые и нетканые фильтровальные материалы отработанные прочие	4 43 500 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Волокнистые и нетканые фильтровальные материалы отработанные прочие	4 43 500 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 11 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры волокнистые и нетканые отработанные, загрязненные неорганическими веществами и продуктами	4 43 502 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Фильтры волокнистые и нетканые отработанные, загрязненные органическими веществами и продуктами	4 43 510 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Фильтры волокнистые и нетканые отработанные, загрязненные органическими веществами и продуктами	4 43 510 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 511 03 61 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Фильтры волокнистые и нетканые из галогенсодержащих полимеров отработанные	4 43 515 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры волокнистые из галогенсодержащих полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 515 11 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Сетчатые фильтровальные материалы отработанные	4 43 600 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Зернистые фильтровальные материалы отработанные	4 43 700 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Зернистые фильтровальные материалы отработанные	4 43 700 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
песок кварцевый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 701 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтрующая загрузка на основе природного алюмосиликата, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 703 16 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтрующая загрузка из макропористого графита, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 712 11 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

фильтрующая загрузка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 721 81 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 751 01 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтрующая загрузка из угля активированного и пенополистирола, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 761 23 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Прочие отходы фильтров и фильтровальных материалов отработанные	4 43 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Компьютеры и периферийное оборудование, утратившие потребительские свойства	4 81 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Обработка	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Техника бытовая электронная, утратившая потребительские свойства	4 81 400 00 00 0	IV класс	Сбор, Обработка	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Приборы бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 500 00 00 0	IV класс	Сбор, Обработка	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Кондиционеры бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 713 00 00 0	IV класс	Сбор, Обработка	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Оборудование холодильное и морозильное, кроме бытового оборудования, утратившее потребительские свойства	4 82 721 00 00 0	IV класс	Сбор, Обработка	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Оборудование электрическое прочее, утратившее потребительские свойства	4 82 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Обработка	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы при транспортировке газа в системе магистральных газопроводов	6 41 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

отходы очистки природных, нефтяных попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)	6 41 111 11 32 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы очистки природных, нефтяных попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов менее 15%)	6 41 111 12 32 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы при эксплуатации маслonaполненного электрооборудования электрических станций, сетей	6 91 320 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
воды замасленные емкостей аварийного слива масла маслonaполненного электрооборудования (содержание нефтепродуктов 15% и более)	6 91 323 02 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы фильтрующих материалов при подготовке воды, не вошедшие в Блок 4	7 10 210 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы фильтрующих материалов при подготовке воды, не вошедшие в Блок 4	7 10 210 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты	7 21 821 11 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы (осадки) при биологической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы при физико-химической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 301 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 311 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы сортировки отходов бумаги и картона	7 41 140 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы резины, резиновых изделий при демонтаже техники и оборудования, не подлежащих восстановлению	7 41 314 11 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы при извлечении нефтесодержащей жидкости из нефтесодержащих отходов	7 42 350 00 00 0	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы утилизации нефтепродуктов отработанных	7 43 600 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
водно-масляная эмульсия при регенерации механическим методом масел минеральных отработанных	7 43 611 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы (осадки) регенерации масел минеральных отработанных физическими методами	7 43 611 12 33 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры регенерации масел минеральных отработанные	7 43 611 51 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы зачистки оборудования для сепарации масел минеральных отработанных	7 43 611 81 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
смесь осадков регенерации масел минеральных отработанных и отходов зачистки оборудования регенерации масел	7 43 611 91 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

Отходы при утилизации резиновых и пластмассовых изделий	7 43 700 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы переработки шин пневматических отработанных автотранспортных средств	7 43 732 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы битумной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы пропитки битумной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 113 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы пропитки битумно-полимерной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 143 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы строительных материалов на основе картона (рубероид, пергамин, толь) незагрязненные	8 26 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	8 42 101 01 21 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 42 101 02 21 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Балласт из прочих материалов загрязненный	8 42 190 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе сложных полиэфиров	8 92 010 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Обтирочный материал, загрязненный прочими лакокрасочными материалами	8 92 110 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью	9 11 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища	9 11 205 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла	9 11 210 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы обслуживания насосов и компрессоров	9 18 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
конденсат водно-масляный компрессорных установок	9 18 302 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
эмульсия маслотовушек компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 03 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 71 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
обтирочный материал, загрязненный растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей 15% и более)	9 19 204 11 60 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	9 19 521 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 521 12 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы зачистки моечных машин, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 525 21 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Шины автомобильные отработанные	9 21 110 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Камеры пневматических шин отработанные	9 21 120 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Покрышки пневматических шин отработанные	9 21 130 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы автомобильных антифризов и тормозных жидкостей	9 21 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
тормозная жидкость на основе минеральных масел отработанная	9 21 221 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
Отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 524 13 70 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры воздушные двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные	9 22 221 02 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры очистки масла двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные	9 22 221 05 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
фильтры очистки топлива двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные	9 22 221 07 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
материал подбивочный из шерсти и вискозы, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 22 233 11 62 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

отходы обдувки составных частей железнодорожного подвижного состава от пыле-масляных загрязнений (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 22 531 11 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отходы обдувки составных частей железнодорожного подвижного состава от пыле-масляных загрязнений (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 22 531 12 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
вода, загрязненная нефтепродуктами, при мойке железнодорожного подвижного состава (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 22 721 21 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
шины и покрышки пневматические для использования в авиации отработанные	9 23 111 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
жидкие отходы при промывке кессон-баков от остатков топлива (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 23 274 11 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы сепарации дизельного топлива на водном транспорте (судах) (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 24 431 51 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»

древесно-кустарниковая растительность, загрязненная нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 181 11 71 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 13 51 3	III класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы государственных стандартных образцов нефтепродуктов	9 41 851 01 53 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
Отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов	9 42 500 00 00 0	IV класс	Сбор, Утилизация	РТ, Заинский район, земли СПК «НУР»
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2
отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резинотканевые, утратившие потребительские свойства	9 55 251 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Республика Татарстан, Заинский район, сп Аксаринское, с.Аксарино, квартал 060105, здание 2

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: ВОЛЖСКО-КАМСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

Сертификат: 038B6E9B4429DCA20628CDDC13296D1C4B348374
Владелец: Шакиров Фаяз Фанилович
Действителен с 28.09.2021 по 28.12.2022

Руководитель Управления
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Шакиров Фаяз Фанилович
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

«25» января 2023г.

г. Ленингорск

Общество с ограниченной ответственностью (ООО) «ШАРЛ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Ишук Сергея Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Закрытое Акционерное Общество (ЗАО) «Предприятие Кара Алтын», именуемый в дальнейшем «Заказчик» в лице главного инженера-начальника ПТО Симонова Дмитрия Александровича, действующего на основании доверенности № 1/23 от 1.01.2023г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

- 1.1. «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» принимает на себя обязательства по оказанию комплекса услуг по обращению с отходами I-V класса опасности (далее «Услуги») принадлежащих «Заказчику» (далее «Отходы»), а именно: сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение отходов производства и потребления с целью предотвращения их негативного воздействия на окружающую среду, в том числе передачу их третьим лицам для дальнейшей обработки, утилизации и/или обезвреживания, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами производства и потребления I-IV класса опасности в соответствии п.30 ст. 12 ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности». «Заказчик» обязуется принять и оплатить оказанные услуги.
- 1.2. Перечень отходов, их состав, условия транспортировки и иные условия, влияющие на исполнения обязательств по настоящему договору, оговариваются сторонами в заявке или в дополнительном соглашении к настоящему договору.

2. Обязанности сторон.

2.1. «Исполнитель» обязуется:

- 2.1.1. Оказывать Услуги на основании Лицензии № 16 - 00200/П от 25.02.2020 г. на осуществление вида деятельности: «Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности» (сбор отходов II-IV класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности, обработка отходов II-IV класса опасности, утилизация отходов II-IV класса опасности, обезвреживание отходов III-IV класса опасности) со сроком действия – бессрочно.
- 2.1.2. Обеспечивать своевременность, качество оказываемых Услуг и их соответствие требованиям действующей нормативно-технической документации и законодательства РФ по охране труда, пожарной и экологической безопасности.
- 2.1.3. Определять пункты обработки, утилизации и/или обезвреживания отходов I-IV класса опасности.
- 2.1.4. Заключать при необходимости договоры с третьими лицами для дальнейшей передачи отходов на обработку, утилизацию и/или обезвреживание.
- 2.1.5. Предоставлять «Заказчику» копии учредительных документов (лицензии, документы, подтверждающие оказание Услуг и т.д.).
- 2.1.6. Вся ответственность за ненадлежащее транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание отходов, все экологические и иные риски возлагается на «Исполнителя» с момента приема отходов по двусторонне оформленному между «Заказчиком» и «Исполнителем» акта приема отходов.
- 2.1.7. Согласовывать с «Заказчиком» объемы оказываемых услуг и сроки их выполнения. Состав и объем заявляемых услуг по утилизации отходов, поручаемых «Заказчиком», определяется согласно заявке (Приложение №2), которую «Заказчик» направляет «Исполнителю».
- 2.1.8. Определять состав и объем заявляемых услуг на транспортирование отходов, поручаемых «Заказчиком», согласно заявке (Приложение №4), которую «Заказчик» направляет «Исполнителю».
- 2.1.9. Не позднее 3-го числа месяца следующего за отчетным, «Исполнитель» предоставляет «Заказчику» Акт выполненных работ (оказанных услуг) и акт - сверки расчетов за фактически оказанные Услуги в отчетном периоде. Отчетным периодом определяются промежутки времени, равный одному календарному месяцу.
- 2.2. «Исполнитель» имеет право:
- 2.2.1. Приостановить оказание всех видов услуг в случае наступления форс-мажорных, а также иных, не зависящих от него обстоятельств, которые грозят качеству результата оказываемых услуг, с обязательным уведомлением «Заказчика» не позднее 2-х календарных дней с момента приостановления.
- 2.2.2. Приостановить оказание услуг по настоящему договору при наличии задолженности «Заказчика» перед «Исполнителем» за фактические ранее оказанные услуги.
- 2.2.3. Отказаться от приема отходов, качество и количество которых не соответствует требованиям, предъявляемым «Исполнителем» указанным в Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью Настоящего договора.
- 2.3. «Заказчик» обязуется:
- 2.3.1. Исполнять требования действующего законодательства в области обращения с отходами, природоохранного законодательства.
- 2.3.2. Предоставлять «Исполнителю» полную информацию об Отходах: их виде, классе опасности, количестве, весе, объеме, местонахождении, типе и количестве тары (упаковки). Информировать «Исполнителя» о наличии в Отходах радиоактивных, отравляющих и взрывчатых веществ.
- 2.3.3. Обеспечивать достоверность информации, указанной в Заявке, а также соответствие сдаваемых Отходов в количестве и по номенклатуре, указанной в Заявке.
- 2.3.4. Предоставлять копии паспортов на Отходы согласно п.3 ст.14 ФЗ-89 от 24.09.1998г «Об отходах производства и потребления», и передавать
- 2.3.5. Предоставлять заявку на сдачу Отходов согласно приложению №2 «Заявка на оказание услуг по сбору отходов», и передавать «Исполнителю» отходы в соответствии с заявкой.
- 2.3.6. Предоставлять заявку на транспортирование отходов согласно приложению №4 «Заявка на оказание услуг по транспортированию отходов» и передавать «Исполнителю» отходы в соответствии с заявкой.
- 2.3.7. Не допускать перемешивание отходов.
- 2.3.8. Своевременно принять и оплатить услуги в соответствии с разделом 4 настоящего договора.
- 2.3.9. При одностороннем расторжении Договора «Заказчиком» без претензий к «Исполнителю», «Заказчик» сообщает об этом «Исполнителю» в письменной форме и в течение 30 (тридцати) дней со дня уведомления о расторжении Договора оплачивает «Исполнителю» часть установленной настоящим договором цены пропорционально части услуг, оказанных до получения извещения об отказе «Заказчика» от исполнения настоящего договора.
- 2.4. «Заказчик» имеет право:
- 2.4.1. Проверять качество и своевременность оказания «Исполнителем» услуг в соответствии с заявкой.
- 2.4.2. Оформлять в установленном порядке документы о допущенных нарушениях.
- 2.5. «Стороны» подтверждают, что они:
- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;
 - не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах, и предметом сделки не является добытое полезное ископаемое, признаваемое для сторон сделки (договора) объектом налогообложения налогом на добычу полезных ископаемых, при добыче которого налогообложение производится по налоговой ставке, установленной в процентах;
 - не являются налогоплательщиками, применяющими специальный налоговый режим (единый сельскохозяйственный налог);
 - не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;
 - не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;

- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;

- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;

- не являются лицами, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которых являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н. ЗАО «Предприятие Кара Алтын» (Заказчик) подтверждает, что является налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и будет учитывать доходы (расходы) по сделке при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Исполнитель подтверждает, что не является налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств. В любом случае стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения настоящего договора.

2.6. В случае, если одна из Сторон своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 2.5 настоящего договора, то виновная Сторона несет ответственность в виде обязанности возместить другой Стороне убытки в размере сумм, уплаченных последней в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования этой недостоверной информации. Стороны также несут указанную ответственность в виде возмещения другой Стороне убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных ею налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Стороной недостоверных сведений, представленных другой Стороной.

2.7. Гарантии и заверения Исполнителя:

2.7.1. Исполнитель гарантирует и подтверждает, что в ходе исполнения настоящего договора:

1) Исполнитель является действующим юридическим лицом, которое осуществляет деятельность по адресу регистрации и имеет право вести вид деятельности для исполнения настоящего Договора; *Исполнителя отсутствует задолженность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, подлежащая уплате в соответствии с законодательством.*

2) Сведения в ЕГРЮЛ об Исполнителе достоверны. В случае если в реестре появится запись о недостоверности сведений об Исполнителе, он обязуется в месячный срок с даты такой записи внести в ЕГРЮЛ достоверные данные.

2.7.2. Исполнитель в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ дает следующие заверения исходя из того, что Заказчик полагается на них при ведении своей деятельности:

1) Исполнитель обладает ресурсами, персоналом и активами, а также соответствующими разрешениями, лицензиями, допусками и членством в СРО, необходимыми для исполнения Договора.

2) Исполнитель уплачивает все налоги и сборы, а также своевременно подает налоговую и иную отчетность в соответствии действующим законодательством РФ.

3) Все операции Исполнителя по принятым работам (услугам) у подрядчиков (исполнителей), по выполненным работам (оказанным услугам) для Заказчика отражены в первичной документации Исполнителя, в бухгалтерской, налоговой и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Исполнителя.

4) Исполнитель предоставит Заказчику соответствующие действующему законодательству РФ первичные документы, которыми оформляются выполненные работы (оказанные услуги).

2.7.3. Исполнитель обязуется в соответствии со статьей 406.1 ГК возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в результате принятия уполномоченным налоговым органом РФ решения о наступлении любого из следующих обстоятельств, связанных с исполнением Исполнителем своих обязательств как налогоплательщика:

1) Признание в отношении Заказчика необоснованным и/или неправомерным вычета НДС, уплаченного Исполнителем, - в размере данного вычета, а также соответствующих пеней и штрафов.

2) Признание в отношении Заказчика необоснованным и/или неправомерным уменьшение налогооблагаемой прибыли на сумму расходов, произведенных Заказчиком по настоящему Договору и/или в связи с ним, - в размере доначисленного налога на прибыль, а также соответствующих пеней и штрафов.

2.7.4. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в форме возмещения имущественных потерь, а также пеней, если законность начисления данных потерь подтверждается решением уполномоченного налогового органа.

2.7.5. Исполнитель обязуется возместить имущественные потери Заказчика в полном размере путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения письменного требования Заказчика с приложением копии решения уполномоченного налогового органа.

2.8. Передача прав (требования), принадлежавших Исполнителю на основании обязательств по настоящему договору, может быть произведена третьему лицу только при наличии согласия Заказчика. При передаче прав Исполнителем без согласия Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100% от суммы уступленного требования, возмещает ему убытки, а также несет все риски, связанные с передачей прав. О состоявшейся с согласия Заказчика передаче прав (требования) третьему лицу Исполнитель уведомляет Заказчика лично. При получении уведомления о передаче прав от иных лиц Заказчик вправе не исполнять заявленные требования. Настоящее условие применимо только к передаче денежных обязательств. Право (требование) по неденежным обязательствам не может быть передано ни при каких условиях.

3. Транспортирование отходов.

3.1. «Заказчик» может воспользоваться Услугами транспортировки Отходов. Потребность в данной Услуге указывается в «Заявке на оказание услуг по транспортированию отходов» (приложение №4). Стоимость Услуг транспортировки рассчитывается на основании «Тарифа ООО «ШАРЛ» на услуги по транспортированию отходов» (приложение №5).

3.2. Транспортировка отходов осуществляется по заявке «Заказчика» оформляемой не позднее, чем за 3 (три) дня до даты предполагаемого вывоза отходов. Заявки принимаются ежедневно с 7.00 до 16.00 по тел./факсу: (85595) 9-29-61, по эл. почте ooo_sharl2017@mail.ru (суббота, воскресенье – выходной).

3.3. «Заказчик» обязуется:

3.3.1. Направлять «Исполнителю» Заявку на услуги по транспортированию Отходов, являющейся неотъемлемой частью к настоящему Договору на предоставление транспортных средств.

3.3.2. Заблаговременно подготовить Отходы к погрузке и транспортировке в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации, обеспечить свободный подъезд транспортного средства и персонала «Исполнителя» к месту погрузки на объекты «Заказчика».

3.3.3. Предоставить рабочий персонал для погрузки отходов в транспортное средство. В транспортное средство отгружать только те виды отходов, для которых предназначен автотранспорт.

3.3.4. При предоставлении «Исполнителем» автотранспорта для вывоза отходов «Заказчик», в лице представителя, обязан поставить отметки в ТТН водителя о времени прибытия и убытия автотранспорта. Началом отсчета времени пребывания на объекте считается момент приезда автотранспорта к въезду территории «Заказчика», за исключением случая прибытия специалиста «Исполнителя» к «Заказчику» в обеденный перерыв, до момента полной разгрузки отходов на территории «Исполнителя».

3.3.5. Передавать отходы «Исполнителю» согласно требованиям, указанным в приложении №3 «Условия приема отходов». Тара и упаковка должны быть прочными, исправными, полностью исключать утечку и просыпание груза, обеспечивать его сохранность и безопасность перевозки.

3.4. «Исполнитель» (Перевозчик) обязуется:

3.4.1. Соблюдать действующий порядок транспортирования отходов на транспортных средствах, требования к погрузочно-разгрузочным работам, упаковке, маркировке отходов для каждого класса опасности.

3.4.2. С момента получения Заявки на транспортирование отходов «Исполнителем» выполняется анализ и обработка полученной информации с целью определения конкретных способов сбора, комплекса погрузо-разгрузочных, транспортировочных мероприятий и в случае ее принятия подписывает и направляет ее «Заказчику» по факсу или электронной почте. В случае невозможности исполнения заявки «Заказчика» на условиях, изложенных в ней, «Исполнитель» составляет новую заявку и направляет ее «Заказчику» по факсу или электронной почте. Заявка считается принятой «Заказчиком» в случае получения «Исполнителем» копии заявки, подписанной Заказчиком.

3.4.3. Выполнять услуги по транспортированию Отходов не позднее 48 часов с момента поступления и согласования заявки.

3.4.4. Предоставлять автотранспорт в соответствии с требованиями транспортировки отходов для каждого класса опасности (см. таблицу 1).

Сведения о специальных транспортных средствах «Исполнителя», осуществляющих транспортировку отходов.

Приложение 12

№ пп	Марка а/м	Класс опасности транспортируемого отхода	Агрегатное состояние
1	Грузовой фургон	Отходы I-го класса опасности	ртутные и люминесцентные лампы, градусники
2	Грузовой фургон	Отходы II -го класса опасности	аккумуляторные батареи
3	Автомобиль-фургон (бычок)	Отходы III-го класса опасности	отработанные масла и фильтры, нефтесодержащие материалы и т.д.
4	Грузовой фургон	Отходы IV-V-го класса опасности	пластик, металл, резина и т.д.

3.4.5. Транспортировать отходы с соблюдением следующих условий:

- 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 наименования транспортируемых отходов и места назначения их транспортирования;
- не допускать перегруза превышающего грузоподъемность автотранспорта «Исполнителя», а также исключения увеличения габаритов автотранспорта;
- не заполнять контейнеры, коробки, иную тару Отходами, выходящим за края емкости, для исключения их падения при погрузке и перевозке и исключая возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды;
- допускать к обращению с отходами лиц, имеющих профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV класса опасности;
- погрузочно-разгрузочные операции с опасными грузами, осуществляемые ручным способом, должны выполняться с соблюдением всех мер личной безопасности привлекаемого к выполнению этих работ персонала.

4. Стоимость услуг и порядок расчетов.

4.1. Стоимость оказания комплекса услуг по обращению с отходами производства и потребления I-V класса определяется на основании Прайс-листа «Исполнителя» - «Услуги по обращению с отходами I-V класса опасности» (Приложение №1), Тарифа ООО «ШАРЛ» на «Услуги по транспортированию отходов» (Приложение №5), действующих на момент заключения договора и согласованных представителями обеих сторон, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора. Услуга НДС не облагается «Исполнителем» на основании ст.346.12 и 6.13 главы 26.2 Налогового кодекса РФ (уведомление №41 от 28.11.2003 г. о применении упрощенной системы налогообложения).

4.2. Стоимость оказываемых услуг определяется на основании фактически сданных Отходов. Документом, определяющим количество переданного и полученного отхода, является акт приема отходов, подписанный представителями обеих сторон.

4.3. По факту исполнения обязательства настоящего договора, ежемесячно, но не позднее 3-х дней месяца, следующего после отчетного «Исполнитель» представляет «Заказчику» акт об оказании услуг по форме Приложения №6 к настоящему договору.

4.4. Оплата фактически оказанных услуг «Заказчиком» производится в течение 10 банковских дней после предъявления счета на оплату, подписания сторонами акта об оказании услуг и акта сверки расчетов, но не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным.

4.5. Расчеты по настоящему договору производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя» по реквизитам, указанным в акте об оказании услуг. Обязательства по оплате считаются выполненными с момента списания денежных средств со счета «Заказчика».

4.6. Сумма договора на транспортирование отхода рассчитывается индивидуально.

4.7. Оплата за вес свинца, содержащегося в отработанном аккумуляторе, производится на основании счета на оплату и товарной накладной, выставляемых «Заказчиком».

4.8. Стоимость услуг, предусмотренная настоящим разделом, может быть изменена по соглашению сторон, о чем «Исполнитель» обязан уведомить «Заказчика» не менее чем за 30 календарных дней, после чего составляется дополнительное соглашение к настоящему договору, подписанное представителями обеих сторон.

4.9. При изменении вида заявленного Отхода, либо объема отходов оформляется дополнительное соглашение и подписывается сторонами в течение 10-ти дней.

4.10. Общая стоимость настоящего Договора 60 000 (шестьдесят тысяч) 00 руб.

5. Порядок оказания услуг

5.1. Прием отходов от «Заказчика» производится после предварительной заявки «Заказчика». Заявка принимается по тел./факсу: (85595) 9-29-61 или по эл. почте ooo_sharl2017@mail.ru .

5.2. После поступления и регистрации заявки согласовывается дата и время сдачи Отходов.

5.3. Прием отходов осуществляется на производственном участке, расположенном по адресу: г. Ленингорск, ул. Заводская, 2. Время работы пункта: понедельник, вторник, среда, четверг с 7.00 до 16.00, пятница с 07.00 до 15.00.

5.4. При передаче отхода от «Заказчика» к «Исполнителю», оформляется акт приема отходов, в котором фиксируется дата, перечень и количество переданных отходов. Данные о количестве отходов в накладную вносятся в тоннах. После контрольного уточнения количества переданных отходов, выполняемого на производственном участке «Исполнителя», выставляется акт об оказании услуг.

5.5. По факту оказания услуг «Исполнителем» выдается акт об оказании услуг, и акт приема отходов.

5.6. Право собственности на отходы переходит от «Заказчика» к «Исполнителю» с момента передачи Отходов по акту приема отходов между «Заказчиком» и «Исполнителем» в соответствии со ст. 236 ГК РФ и ст.4 ФЗ № 89-ФЗ от 24.06.98г. «Об отходах производства и потребления». В дальнейшем «Исполнитель» осуществляет деятельность по обращению с Отходами от своего имени, по своему усмотрению в рамках действующего законодательства.

5.7. В случае обнаружения в принимаемых на утилизацию отходов, доставленных транспортом «Заказчика», отходов незаявленного наименования, «Исполнитель» вправе отказать в приеме этих отходов.

6. Ответственность сторон.

6.1. В случае нарушения условий договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.

6.3. За несвоевременное предоставление акта об оказании услуг «Заказчик» вправе взыскать с «Исполнителя» пени в размере 0,1 % от суммы акта об оказании услуг.

6.4. В случае не загрузки предоставленного по Заявке транспортного средства в течение 8 (восемь) часов, «Исполнитель» вправе применить к «Заказчику» штрафные санкции в размере до 100% от стоимости Услуг по транспортировке Отходов. В данном случае, Услуги считаются не оказанными по вине «Заказчика».

6.5. За несоблюдение согласованных Сторонами сроков оказания Услуг, "Заказчик" вправе применить к "Исполнителю" штрафные санкции в размере 0.1% от стоимости несвоевременно оказанных услуг за каждый день просрочки .

6.6. В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявившая о существовании спора или разногласий по настоящему договору, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть предоставлен заявителю в течение 30 календарных дней с момента ее получения. В случае если ответ не представлен в указанный срок, претензия считается принятой. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров в претензионном порядке, они подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

- 6.7. Стороны имеют право вносить изменения в настоящий Договор путем заключения Дополнительных соглашений. Приложение 12
- 6.8. В случае изменения адреса, банковских или иных реквизитов одной из Сторон, она обязана незамедлительно уведомить об этом другую Сторону в письменном виде в течение 7 (семи) рабочих дней.
- 6.9. За несоблюдение согласованных Сторонами сроков оплаты оказанных Услуг, "Исполнитель" вправе применить к "Заказчику" штрафные санкции в размере 0,1% от несвоевременно выплаченной суммы за каждый день просрочки.

7. Форс-мажорные обстоятельства.

- 7.1. Сторона освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы: землетрясения, наводнения, пожара, тайфуна, урагана, снежного застоя, резкого температурного колебания, военных действий, массовых заболеваний (эпидемий), забастовок, ограничений перевозок, запретительных международных санкций и другие обстоятельства, не зависящие от воли Сторон.
- 7.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также по возможности оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок исполнения обязательств.
- 7.3. По прекращении указанных выше обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные несвоевременным извещением.
- 7.4. Сторона должна в течение разумного срока передать другой Стороне сертификат торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа или организации соответствующей Стороны о наличии форс-мажорных обстоятельств.
- 7.5. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств срок выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.
- 7.6. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства и их последствия продолжают действовать более шести месяцев или они и их последствия будут действовать более этого срока. Стороны в возможно короткий срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности.

8. Конфиденциальность.

- 8.1. Стороны определяют, что предмет и условия Договора являются конфиденциальной информацией в течение всего срока действия Договора.
- 8.2. Стороны обязуются не разглашать и не обсуждать предмет и условия Договора с какой-либо третьей Стороной без предварительного письменного согласия на то другой Стороны, за исключением случаев, когда предоставление информации обязательно в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 8.3. Стороны предпринимают все необходимые меры для того, чтобы их сотрудники и другие лица, допущенные к исполнению обязательств по Договору, без предварительного письменного согласия другой Стороны не информировали какое-либо третье лицо о предмете и условиях Договора.
- 8.4. Стороны обязуются контролировать выполнение обязательств в отношении условия о конфиденциальности своими сотрудниками, а также иными лицами, получившими доступ к исполнению обязательств по Договору.
- 8.5. В случае нарушения сотрудниками Сторон условия о конфиденциальности, каждая из Сторон обязуется предпринять все необходимые меры для прекращения нарушения и минимизации последствий такого нарушения, а также обязуется незамедлительно уведомлять другую Сторону обо всех таких случаях и выполнять указания, данные другой Стороной в связи с подобным нарушением.
- 8.6. Стороны также договорились, что предоставят доступ к Договору только тем своим работникам, которым он необходим для исполнения обязательств, определенных Договором. Стороны будут требовать от этих работников выполнения обязательств о конфиденциальности, определенных в Договоре.
- 8.7. Стороны будут ответственны за умышленное, неумышленное, несанкционированное разглашение информации о предмете и условиях Договора. В случае умышленного, неумышленного, несанкционированного разглашения какой-либо из Сторон информации о предмете и условиях Договора, она обязана возместить другой Стороне в полном объеме понесенные в связи с этим убытки.
- 8.8. Срок действия условий о конфиденциальности 10 (десять) лет после даты окончания действия настоящего договора.

9. Срок действия договора

- 9.1. Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до **31 декабря 2023 года**, а в части расчетов до полного исполнения обязательств.

10. Порядок изменения расторжения договора

- 10.1. Настоящий договор может быть изменен, расторгнут или признан недействительным по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, либо по соглашению сторон.
- 10.2. Все изменения и дополнения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в виде дополнительного соглашения, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.
- 10.3. Каждая из сторон должна выполнять свои обязанности надлежащим образом, в соответствии с требованиями настоящего Договора, а также оказывать другой стороне всевозможное содействие в выполнении его обязанностей.
- 10.4. Сторона, решившая расторгнуть договор, направляет письменное уведомление другой стороне не позднее, чем за 30 дней до момента расторжения договора. Стороны обязаны произвести взаиморасчет до расторжения настоящего Договора.
- 10.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 10.6. В случае невозможности выполнения работ по вине «Заказчика» они подлежат оплате в полном объеме согласно Раздела 4 настоящего Договора.
- 10.7. «Заказчик» при приостановлении вывоза Отходов по причине неоплаты самостоятельно несет ответственность за санитарно-эпидемиологическое состояние подведомственной ему территории.

11. Порядок разрешения споров

- 11.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов, споры разрешаются в претензионном порядке. Срок ответа на претензию – 30 календарных дней с момента ее получения. В случае неполучения в предусмотренный настоящим договором срок ответа на претензию или при несогласии с ответом на претензию споры и разногласия подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Татарстан.

12. Заключительные положения.

- 12.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.
- 12.2. Документы, переданные сторонами друг другу посредством факсимильной связи (электронной почты) во исполнение настоящего договора либо в связи с ним, считаются имеющими юридическую силу и подлежат замене на оригиналы в течение 15 рабочих дней.
- 12.3. По вопросам, не предусмотренным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
- 12.4. Договор имеет приложения. Все Приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.
Приложение 1 – Прайс - лист на оказание комплекса услуг по обращению с отходами производства и потребления I- V класса опасности.
Приложение 2 – Заявка на оказание услуг по сбору отходов (форма).

- Приложение 3 – Условия приема отходов.
- Приложение 4 – Заявка на оказание услуг по транспортированию отходов (форма).
- Приложение 5 - Тарифы на услуги по транспортированию отходов.
- Приложение 6 – Акт об оказании услуг (форма).

13. Адреса и реквизиты сторон.

Заказчик: ЗАО «Предприятие Кара Алтын»
 Юридический адрес: 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, г.Альметьевск, ул. Шевченко, д.48
 Почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, г.Альметьевск, ул. Шевченко, д.48
 ИНН 1644015713 КПП 168150001
 Р/с 40702810300730001889
 в ПАО Банк ЗЕНИТ
 К/с 30101810000000000272
 БИК 044525272
 Тел./факс 8-8553-45-80-99

Исполнитель: ООО «ШАРЛ»
 Юридический адрес: 423256, Республика Татарстан, район Лениногорский, город Лениногорск, улица Заводская, 2
 Фактический адрес: 423256, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2
 ИНН 1649007473 КПП 164901001
 Р/с 40702810762180100194
 в отделение №8610 Сбербанка России г. Казань
 К/с 30101810600000000603
 БИК 049205603
 Тел./факс (85595) 9-28-81, (85595) 9-29-61

Подписи сторон.

Заказчик:
Главный инженер-начальник ПТО

Исполнитель:
Генеральный директор ООО «ШАРЛ»

Генерал



Д.А. Симонов



С.И. Ишук

М.П.

М.П.

Соглашение о договорной цене,
 предварительных на оказание комплекса услуг по обращению с отходами производства и потребления I-V класса опасности.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «ШАРЛ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Ищук С.Л., действующего на основании Устава, с одной стороны и Закрытое Акционерное Общество (ЗАО) «Предприятие Кара Алтын», именуемый в дальнейшем «Заказчик» в лице главного инженера-начальника ПТО Симонова Дмитрия Александровича, действующего на основании доверенности № 1/23 от 1.01.2023г., с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о структуре и величине договорной цены по договору №129 от «25» января 2023г.

ПРАЙС-ЛИСТ
 на оказание комплекса услуг по обращению с отходами производства и потребления I- V класса опасности.

Цены действительны с 1.01.2023 по 31.12.2023 г.

№ п/п	Наименование отходов	Наименование группы по ФККО	Класс опасности	Наименование услуги	Единица измерения	Стоимость в руб.	Предприятие обращения с отходами	На основании документа
1	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	3500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
2	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	2100,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
3	Отходы минеральных масел промышленных	406 130 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	2100,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	6000,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	3500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
6	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	тн	2500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
7	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	2500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
8	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	4	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	2100,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	тн	3500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
10	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	шт	200,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
11	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (мфу), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	шт	250,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская ,2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.

12	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	транспортирование	шт	250,00	ООО "МПЗ "Удмурт творресурс" ИНН 1840051718, г. Ижевск, Боткинское шоссе, д. 298, литер 2, офис 2	Дог. № 18/М/196 от 09.01.2018г. Лицензия №018 287/П от 26.05.2017г.
13	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	шт	20,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
14	Мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства в сборе	4 81 205 02 25 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	шт	300,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
15	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	тн	4000,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
16	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	тн	2000,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
17	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	тн	4200,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Лицензия №16-00200/П от 25.02.2020г.
18	Валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 191 01 61 5	5	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	2200,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Утилизация
19	Отходы бумаги и картона от клеевой деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Утилизация
20	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	5	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	2700,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Утилизация
21	Лом фарфоровых и стеклянных изоляторов в смеси незагрязненный	4 59 110 11 71 5	5	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Утилизация
22	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 309 01 52 5	5	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	1500,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Утилизация
23	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	Сбор, транспортирование, утилизация	тн	1200,00	ООО «ШАРЛ» ИНН 1649007473, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2	Утилизация

Сумма указана без Услуги на транспортирование. Сумма за Услуги транспортирования рассчитывается согласно заявке и зависит от удаленности объекта «Заказчика».

Примечание: НДС не начислен в связи с применением Упрощенной системы налогообложения (уведомление №41 от 28.11.2003г.)

Подписи сторон.

Заказчик:
Главный инженер-начальник ПТО


М.П.

Д.А. Симонов

Исполнитель:
Генеральный директор ООО «ШАРЛ»


М.П.

С.Л. Ищук

Заявка на оказание услуг по сбору отходов

Информация об организации:

Название организации:

Номер договора: № _____ Дата оформления договора «__» _____ 201__ г.

Указать наименование и количество отходов подлежащих утилизации

Наименование отхода	Ед. изм.	Количество	Способ хранения, указать количество заполненных емкостей

Заявка составлена:

ФИО:
 Телефон: Дата:

Заявка принята:

Дата	Время	Ф.И.О. исполнителя

ФОРМА СТОРОНАМИ СОГЛАСОВАНА

Подписи сторон.

Заказчик:
 Главный инженер-начальник ПТО

 М.П.   Д.А. Симонов

Исполнитель:
 Генеральный директор ООО «ШАРЛ»

 М.П.  С.П. Ишук

Условия приёма отходов.

Передать отходы «Исполнителю» в специальной таре.*

Материалы, из которых изготовлены тара и упаковка, должны быть инертными по отношению к содержимому:

- ✓ Опасные грузы, которые выделяют легковоспламеняющиеся, ядовитые, едкие, коррозионные газы или пары, грузы, которые становятся взрывчатыми при высыхании или могут опасно взаимодействовать с воздухом и влагой, а также грузы, обладающие окисляющими свойствами, должны быть упакованы герметично (обеспечивать непроницаемость газов, паров и жидкостей).
- ✓ Опасные грузы в стеклянной таре должны быть упакованы в прочные ящики (деревянные, полимерные, металлические) с заполнением свободного пространства соответствующими негорючими прокладочными и впитывающими материалами. Грузы в мелкой расфасовке, перевозимые как неопасные, допускается упаковывать в ящики из гофрированного картона. Ящики должны иметь обечайки, вкладыши, перегородки, решетки, прокладки, амортизаторы. Стенки ящиков должны быть выше закупоренных бутылей и банок на 5 см. При перевозке мелкими отправлениями опасные грузы в стеклянной таре должны быть упакованы в плотные деревянные ящики с крышками
- ✓ Опасные грузы в металлических или полимерных банках, бидонах и канистрах должны быть дополнительно упакованы в деревянные ящики или обрешетки.
- ✓ Опасные грузы в мешках и ящиках из гофрированного картона, если такая упаковка предусмотрена стандартами или техническими условиями на продукцию, должны быть упакованы в жесткую транспортную тару (металлические или фанерные барабаны, бочки, деревянные или металлические ящики).
- ✓ При предъявлении к перевозке жидких опасных грузов тара должна наполняться до нормы, установленной стандартами или техническими условиями на данную продукцию.
- ✓ Совместная упаковка в одном грузовом месте допускается только для тех опасных грузов, которые разрешены к совместной перевозке в одном транспортном средстве. При этом каждое вещество упаковывается отдельно в соответствии со стандартами или техническими условиями на это вещество. Упакованные вещества помещаются в плотный деревянный ящик с гнездами. Дно ящика, свободные промежутки в гнездах, а также свободное пространство под крышкой заполняются соответствующим мягким негорючим упаковочным материалом. Ящик прочно закрывается крышкой. Масса брутто такого места не должна превышать 50 кг. Все совместно упакованные вещества должны быть поименованы в накладной с указанием массы каждого вещества. Опасные грузы, разрешенные к перевозке в контейнерах, должны быть упакованы аналогичным образом.

Передать отходы по весу, счету представителю «Исполнителя».

По требованию «Исполнителя» предоставить паспорт, подтверждающий класс опасности данного отхода (печать и подпись ответственного лица со стороны «Заказчика» обязательны).

*Специальной тарой следует считать:

- = для твердых отходов (ветошь, опилки, фильтра, бумага, картон, песок) объемом более 200 дм. куб. – стандартная металлическая бочка (открытая тара Заказчика, либо тара, предоставляемая Исполнителем).
- = для твердых отходов (ветошь, опилки, фильтра, бумага, картон, песок) объемом менее 200 дм. куб. - любая открытая тара (по согласованию с Исполнителем)
- = для жидких отходов (отработанные масла) объемом более 200 дм.куб. – стандартная стальная бочка с закрываемой горловиной (тара Заказчика), масло отработанное с содержанием влаги не более 10%;
- = для жидких отходов (отработанные масла) объемом менее 200 дм. куб. – любая закрывающаяся тара Заказчика (по согласованию с Исполнителем)

Условия приемки отходов ртутьсодержащих ламп.

№ п/п	Наименование отхода	Условия хранения и приемки
1.	Ртутьсодержащие лампы	Лампы должны быть с неразрушенной колбой, сухими, в чистом виде, отсортированные по типоразмеру. Принимаются в специализированной таре (стальные оцинкованные контейнеры, вместимостью до 250 ламп) или в картонной заводской упаковке, уложенные в ряд с соблюдением единого типоразмера лампы в каждой коробке. Коробки должны быть целыми, сухими, чистыми. Лампы, помещенные в коробки не должны, нарушать форму коробки и превышать ее объем. Учет количества ламп – поштучно. Масса отхода определяется из табличных данных (ЛБ20 – 0,17 кг; ЛБ36 – 0,15 кг; ЛБ40 – 0,21 кг.; ДРЛ250 – 0,4 кг.) или по заявке выполняется взвешивание на территории исполнителя.
2.	Ртутные приборы, термометры	Ртутные приборы должны быть с целой колбой (корпусом), помещены в заводскую упаковку. При хранении и передаче исключить разрушение приборов и загрязнение ртутью территорий. Учет количества приборов – поштучно или по заявке выполняется взвешивание на территории исполнителя. В случае нарушения целостности колбы получить у Исполнителя герметичную тару для транспортировки. Масса отхода по заявке определяется взвешиванием на территории исполнителя.

Подписи сторон.

Заказчик:

Главный инженер-начальник ЦПО

М.П.

Исполнитель:

Генеральный директор ООО «ШАРЛ»

М.П.

С.Л. Ишук





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

16-00200/П от «25» февраля 20 20 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса 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 отходов II-IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
обработка отходов II-IV класса опасности, утилизация отходов II-IV
деятельности)
класса опасности, обезвреживание отходов III-IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «ШАРЛ»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ШАРЛ»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021601975636

Идентификационный номер налогоплательщика 1649007473
0010265 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423251, РТ, г. Лениногорск, ул. Заводская, д.2;

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

423251, РТ, г. Лениногорск, ул. Заводская, д.2.

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «__» _____ 20__ г. № ____.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «25» февраля 2020 г. № 145.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **шестнадцати листах**.

Руководитель Волжско-Камского межрегионального управления Росприроднадзора

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



«Утверждаю»
 Заместитель генерального
 директора по капитальному
 строительству ЗАО «Пред-
 приятие Кара Алтын»
 А.Р.Хабибов



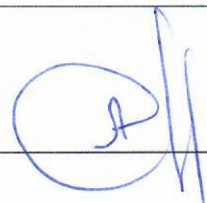
Технические условия №2021/4/1050 от «16» марта 2021 г.
 на водоснабжение и водоотведение

по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения»

№ п.п.	Наименование показателя	Технические требования
1	Питьевое водоснабжение на период строительства и эксплуатации.	Питьевое водоснабжение на период строительства и эксплуатации предусмотреть за счет привозной воды, доставляемой по договору с ИП Шабакеев Н.Р. №6/21-ПКА от 11.01.2021г
2	Хозяйственно-бытовое производственное водоснабжение.	Водоснабжение для хозяйственно-бытовых на период строительства будет осуществляться на основании договора, заключаемого подрядной организацией (ведущее строительно-монтажные работы) с поставщиком ООО «Вилен» №11/17 от 01.02.2017г
3	Обеспечение водой для промывки и гидротестирования.	Водоснабжение для технических (в том числе промывка и гидравлические испытания оборудования и трубопроводов) на период строительства будет осуществляться на основании договора с ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» №16/22/497 от 14.09.2017г
4	Вывоз и утилизация производственно-дождевых стоков с производственных площадок.	Утилизация производственно-дождевых стоков с производственных площадок будет осуществляться путём вывоза на существующие установки подготовки сточной воды на ДНС-2 Тавельского нефтяного месторождения ЗАО «Предприятие Кара Алтын» с последующей закачкой в систему ППД. Состав сооружений: отстойник КО-1 50 (V=50 м ³) инв.№410142, отстойник КБ-1 100 (V=100 м ³) инв.№414642.
5	Сбор хозяйственно-бытовых стоков.	Хозяйственно-бытовую канализацию на период строительства предусмотреть в виде выгребов с последующей откачкой и вывозом стоков автобойлерами и утилизацией по договору №05/21-О с ООО «Промочистка» от 28.01.2021г
6	Сбор дренажных стоков	Предусмотреть герметизированный сбор дренажных стоков с оборудования в дренажную емкость V-8м ³
7	Сбор ливневых стоков	Рассмотреть возможность сбора ливневых стоков с приустьевых лотков с 3-х скважин в один колодец.

Согласовано:

Заместитель начальника ОКС _____



Сыраев А.Ш.

ДОГОВОР № 16/22/197
холодного водоснабжения

г. Альметьевск

«14» сентября 2017 года

Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице главного инженера – первого заместителя директора Сафина Рамиса Насимовича, действующего на основании доверенности № 2988/16-03 от 08.12.2016 г., с одной стороны и Закрытое акционерное общество «Предприятие Кара Алтын», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Насибуллина Марата Галимулловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть техническую воду (далее вода), а Абонент обязуется соблюдать режим водоснабжения, оплачивать принятую воду, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Режим водоснабжения устанавливается согласно приложению № 1, являющемуся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2018 г. и действует по «31» декабря 2018 г. Если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока действия договора ни одна из сторон не уведомит другую сторону о расторжении договора, то срок действия договора считается продленным на тех же условиях на один календарный год. Количество пролонгаций не ограничено.

2. ПОРЯДОК, СРОКИ И УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ. ТАРИФЫ. СВЕРКА РАСЧЕТОВ

2.1. Абонент производит предоплату по настоящему договору перечислением денежных средств на расчетный счет Поставщика в срок до 10 числа месяца, предшествующего отчетному, в размере 90 % стоимости предполагаемого месячного объема воды, подлежащей отпуску в отчетном месяце. Для совершения указанной предоплаты Поставщик направляет в адрес Абонента соответствующий счет, однако отсутствие данного счета не может являться препятствием для совершения предоплаты, а также не является основанием для освобождения Абонента от ответственности за невыполнение, либо несвоевременного выполнения данной обязанности. При получении предоплаты Поставщик в течение 5 календарных дней представляет счет-фактуру на полученный аванс. По результатам отпуска воды, Абонент до 5 числа месяца, следующего за отчетным, оплачивает оставшееся количество потребленной воды.

2.1.1. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость объема водоснабжения, поставленного в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет погашения обязательств, срок исполнения по которым наступил ранее, а также оплаты предстоящего объема водоснабжения в следующем за текущим расчетном периоде.

Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) меньше суммы фактического потребления объема водоснабжения в текущем месяце, то окончательный расчет за поставленный объем воды производится не позднее срока, указанного в п. 2.1 договора, на основании подписанного акта выполненных работ (оказанных услуг) и предоставленной счет-фактуры.

При осуществлении платежей по настоящему договору, Абонент обязан указать в платежных документах назначение платежа: № договора, расчетный период и год, за который осуществляется оплата, или № договора, № и дату выставленного организацией документа на оплату. В случае отсутствия в платежном документе назначения платежа или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта, Поставщик вправе засчитать платеж в погашение обязательств, срок исполнения обязательств по которым наступил ранее.

2.1.2. При наличии задолженности, в том числе за предыдущие периоды по другим договорам холодного водоснабжения, денежные средства, поступившие от Абонента, вне зависимости от указанного назначения платежа полностью или частично зачисляются в счет погашения задолженности.

При пролонгации настоящего договора, либо заключении нового договора на следующий год (ы) неиспользованные платежи, поступившие по настоящему договору, в том числе в порядке аванса, являются оплатой (предоплатой) в следующем году (месяце).

2.2. На момент заключения договора тариф на воду за 1 м³ без учета НДС составляет 41 (Сорок один) руб. 23 коп.

Тариф на воду может быть изменен в случаях, предусмотренных постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.13 г. «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

2.3. Новые тарифы на воду, утвержденные в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, становятся обязательными для Поставщика и Абонента и влекут за собой их безусловное применение в отношениях сторон без необходимости письменного заключения дополнительных соглашений к настоящему договору или его перезаключению.

2.4. Сумма договора составляет **175 145 (Сто семьдесят пять тысяч сто сорок пять) руб. 04 коп., в том числе НДС 18 % 26 717 (Двадцать шесть тысяч семьсот семнадцать) руб. 04 коп.**

2.5. Ежемесячно, не позднее 26 числа текущего месяца, стороны согласовывают объем отпущенной воды. Определение объема производится по фактическим показаниям счетчика с 1 по 25 число текущего месяца и среднесуточным показаниям за оставшиеся дни месяца с последующей корректировкой в следующем месяце.

Абонент получает у Поставщика акт выполненных работ (оказанных услуг), в котором указывается количество полученной Абонентом воды. Акт выполненных работ (оказанных услуг) должен быть подписан уполномоченными лицами Абонента, скреплен печатью и представлен Поставщику в двухдневный срок со дня получения, но не позднее последнего числа текущего месяца.



При нарушении данных сроков или непредставления мотивированного отказа от подписания данного акта, акт выполненных работ (оказанных услуг) считается подписанным Абонентом, а поставленная вода подлежит оплате в полном объеме.

2.6. На основании возвращенного от Абонента акта выполненных работ (оказанных услуг), подписанного уполномоченными лицами и скрепленного печатью, Поставщик выставляет Абоненту счёт-фактуру на сумму платежа за месяц.

2.7. Поставщик ежеквартально предъявляет Абоненту акт сверки расчётов. Абонент обязан подписать акт сверки, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Поставщику в течение пяти рабочих дней с момента получения.

При несогласии с указанными в акте суммами Абонент в тот же срок обязан предоставить Поставщику свой вариант расчетов. При нарушении данных сроков или непредставления Абонентом своего варианта расчетов, задолженность определяется по акту сверки Поставщика.

2.8. Формы первичных учетных документов, необходимых для расчетов по данному договору, являются приложением к Учётной политике Поставщика, утверждены приказом руководителя и содержат все обязательные реквизиты, предусмотренные ст. 9 Федерального закона от 06.12.11 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

2.9. Стороны договорились о возможности осуществлять документооборот в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. В случае невозможности выставления документов в электронном виде, в том числе по причинам технического характера или отсутствия связи, допускается оформление и выставление первичных документов на бумажном носителе.

2.9.1. В соответствии с Федеральным законом 63-ФЗ от 06.04.2011г. «Об электронной подписи» (ст.6), Законом 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете» (ст.9), Налоговым кодексом РФ (ст.169), Стороны признают юридическую силу электронных документов (счетов-фактур, товарных накладных, актов приемки-передачи, актов выполненных работ (оказанных услуг), универсальных передаточных документов, актов сверки взаиморасчетов и иных документов), подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.

2.9.2 Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена и получить усиленные квалифицированные электронные подписи, а также самостоятельно нести расходы, связанные с применением электронного документооборота.

2.9.3. Стороны договорились, что по мере технической возможности, в соответствии с Законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», письмами ФНС № ММВ-20-3/96@ от 21.10.2013 г., № ЕД-4-15/1121@ от 24.01.2014г., они стремятся применять универсальный передаточный документ (УПД), сочетающий в себе форму первичного учетного документа и счета-фактуры. Если Сторонами принято решение применять УПД, первичный учетный документ и счет-фактура не оформляются.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Поставщик обязан:

3.1.1. обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

3.1.2. выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения;

3.1.3. заключать с Абонентом договор на водоснабжение с учетом возможности систем водоснабжения;

3.1.4. обеспечивать выполнение условий договора с Абонентом;

3.1.5. участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и узлов учета;

3.1.6. принимать меры по сокращению утечек, потерь и нерационального использования воды;

3.1.7. проводить производственный лабораторный контроль качества воды на выходе водоочистных и насосных станций;

3.1.8. осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) присоединения к системам водоснабжения, принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) присоединения к системам водоснабжения;

3.1.9. предупреждать Абонента, органы местного самоуправления поселения, городского округа, территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности о прекращении или ограничении водоснабжения в порядке и случаях, предусмотренных настоящим договором;

3.1.10. принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений системы водоснабжения в порядке и сроки, установленные нормативно-технической документацией, и возобновлению действия системы с соблюдением санитарных правил и норм;

3.1.11. обеспечивать Абонента информацией о тарифах, по письменному запросу – о качестве воды;

3.1.12. осуществлять подачу Абоненту воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допускать ухудшения качества воды. Качество подготавливаемой технической воды с источников водоснабжения должно соответствовать установленным нормативам согласно Приложению № 2, на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности не должно превышать 10 мг/дм³ по КВЧ;

3.1.13. соблюдать установленные режимы водоснабжения.

3.2. Абонент обязан:

3.2.1. своевременно заключать договор на водоснабжение;

3.2.2. обеспечивать выполнение условий договора;



3.2.3. обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

3.2.4. обеспечивать сохранность пломб и на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории;

3.2.5. обеспечивать учет получаемой воды, вести и хранить необходимую документацию по учету (журналы, двусторонние акты), выполнять расчеты и составлять отчетные документы по определению количества полученной воды за расчетный период;

3.2.6. соблюдать установленные ему условия и режимы водоснабжения;

3.2.7. своевременно производить оплату по настоящему договору;

3.2.8. обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета;

3.2.9. принимать меры по рациональному использованию воды, соблюдению лимитов водоснабжения;

3.2.10. уведомлять в течение трех рабочих дней Поставщика при изменении Абонентом реквизитов, правового статуса, организационно-правовой формы;

3.2.11. немедленно сообщать Поставщику о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем водоснабжения либо загрязнении окружающей природной среды;

3.2.12. обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности и устранить их последствия;

3.2.13. обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных сетях, коллекторах, находящихся у Поставщика и проходящих по территории Абонента;

3.2.14. выполнять предписания Поставщика в указанный срок (но не более 30 календарных дней) по ремонту и замене неисправных приборов учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, участков для замера переносным прибором, неисправных задвижек и другого оборудования на врезке и обводных линиях;

3.2.15. присоединять субабонентов к собственным сетям исключительно с согласия Поставщика;

3.2.16. производить какие-либо изменения в режиме водоснабжения (кроме аварийного) исключительно с согласия Поставщика;

3.2.17. иметь в наличии следующую документацию:

- технические условия на подключение к водоводам Поставщика;
- нормативно-расчетные документы с указанием цели использования заявленного объема воды;
- суточный режим водоснабжения;
- схему подключения к водоводам с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности раздела и обслуживания сетей (участок водоводов подключения до текущей задвижки и сама задвижка должны быть на балансе Абонента). При изменении границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности раздела и обслуживания сетей Абонент обязан представить Поставщику согласованную обеими сторонами обновленную схему;

- документацию на смонтированный узел учёта и камеру (колодец) Абонента, которые расположены в месте врезки водоводов Абонента к водоводам Поставщика.

3.2.18. устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;

3.2.19. не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства систем водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с Поставщиком;

3.2.20. извещать Поставщика за 1 месяц о снижении водопотребления (допустимое отклонение 10%) с указанием причины;

3.3. Взаимные обязательства сторон:

3.3.1. при плановых остановках водоснабжения предупреждать другую сторону не менее чем за трое суток;

3.3.2. немедленно извещать другую сторону об авариях на водоводах или оборудовании вызвавших уменьшение, полное прекращение или резкое увеличение водоснабжения;

3.3.3. обеспечивать параметры давления воды на врезках;

3.3.4. Во исполнение Закона № 227-ФЗ от 18.07.2011 г. стороны обязуются представить друг другу документы, подтверждающие:

- место регистрации (место налогового резидентства) стороны настоящего договора - юридического лица с указанием места нахождения представительства контрагента, если сделка связана с деятельностью такого представительства;

- место регистрации (место жительства) стороны настоящего договора – физического лица;

- является ли сторона настоящего договора налогоплательщиком налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах (если объектом сделки является такое добытое полезное ископаемое);

- является ли сторона настоящего договора налогоплательщиком, применяющим специальные налоговые режимы: систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход для отдельных видов деятельности, если соответствующий договор заключен в рамках такой деятельности;

- освобождена ли сторона настоящего договора от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций или применяет к налоговой базе по указанному налогу налоговой ставке 0 (ноль) процентов;

- является ли сторона настоящего договора резидентом особой экономической зоны, налоговый режим в которой предусматривает специальные налоговые льготы по налогу на прибыль организаций;
- является ли сторона настоящего договора по договору лицом, местом регистрации, местом жительства, либо местом налогового резидентства которого являются государством или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Заверенные руководителем (или иным уполномоченным лицом) копии документов, указанных в настоящем пункте, прилагаются к настоящему договору, а также предоставляются в период действия договора при возникновении указанных обстоятельств.

3.4. Поставщик имеет право:

- 3.4.1. осуществлять контроль за правильностью учета объемов водоснабжения Абонентом и субабонентами;
- 3.4.2. ограничивать (прекращать) водоснабжение в случаях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством;
- 3.4.3. отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения в случае отсутствия технической возможности;
- 3.4.4. получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения;
- 3.4.5. требовать возмещения ущерба, причиненного системам водоснабжения;
- 3.4.5.1. требовать возмещения ущерба, причиненного третьим лицам по вине Абонента;
- 3.4.6. иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета Абонента и субабонентов.

3.5. Абонент имеет право:

- 3.5.1. получать информацию об изменении платы и тарифов;
- 3.5.2. требовать возмещения убытков, понесенных по вине Поставщика;
- 3.5.3. получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения при наличии технической возможности систем;
- 3.5.4. выбирать организации для производства работ по присоединению к системам водоснабжения, по устройству узла учета, а также для осуществления технического надзора за строительством, имеющие соответствующие лицензии на эти виды работ.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Поставщик и Абонент несут ответственность:

- 4.1.1. за невыполнение договорных обязательств в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 4.1.2. за вред, причиненный утечками воды из систем водоснабжения, находящихся в их собственности, хозяйственном ведении или аренде;
- 4.2. за несвоевременное представление или представление недостоверных сведений по перечню, предусмотренному п. 3.3.4. настоящего договора. Стороны несут ответственность в виде обязанности возместить убытки в размере сумм, уплаченных в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов, вследствие использования этой недостоверной информации.

Стороны также несут указанную ответственность в виде возмещения убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных недостоверных сведений.

4.3. За несоблюдение условий настоящего договора применяются неустойка (штраф, пени) и другие виды ответственности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и договором.

4.4. Сторона освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

4.5. Лица, виновные в самовольном присоединении к системам водоснабжения и повреждении этих систем, которые могут повлечь за собой угрозу жизни и здоровью населения, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.6. Поставщик несет ответственность:

4.6.1. за качество подаваемой воды.

4.7. Абонент несет ответственность:

4.7.1. за вред, причиненный Поставщику или системам водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.7.2. за целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся у него;

4.7.3. за достоверность и своевременность подачи информации по учету полученной воды.

4.8. В случае невыборки воды в течение месяца в договорном количестве без предварительного оповещения, указанного в п. 3.2.20., (допустимое отклонение – 10%) Поставщик вправе на свое усмотрение потребовать от Абонента уплаты неустойки. Размер неустойки определяется в рублях в следующем порядке: разница между текущим договорным месячным количеством воды и фактически выбранным за текущий месяц количеством воды умножается на величину тарифа (стоимость) 1 м³ воды, но не менее 10 (десяти) тысяч рублей.

4.9. В случае несвоевременной оплаты Абонентом, в том числе авансового и окончательных платежей, он (Абонент) обязуется уплатить Поставщику по его требованию пени в размере 0,5 % от не выплаченных в срок сумм, за каждый календарный день просрочки по день фактического исполнения обязательства по оплате включительно.

Настоящим договором стороны предусмотрели, что помимо пени Абонент обязуется уплатить по требованию Поставщика проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса РФ.



4.10. В случаях самовольного присоединения и самовольного пользования системами водоснабжения Абонент уплачивает штраф в размере 50 тысяч рублей.

4.11. За превышение потребления воды (допустимое отклонение – 20%) Поставщик вправе потребовать от Абонента уплаты штрафа за такое превышение в пятикратном размере ставки платы за водопользование. Абоненты, объем водопотребления которых составляет более 1 млн. м³ в год, обязаны извещать Поставщика за 2 месяца о превышении потребления воды.

4.12. В случае несвоевременного возврата первичных документов в срок, указанный в п. 2.5. настоящего договора, Поставщик вправе взыскать с Абонента уплаты штрафа в размере 500 рублей за каждый день просрочки.

4.13. В случае невыполнения Абонентом обязанности по своевременной передаче показаний приборов учета, предусмотренной (обязанности) пунктом 5.1 настоящего Договора, он (Абонент) обязуется уплатить по требованию Поставщика штраф в размере 500 руб. за каждый выявленный случай.

4.14. Убытки по настоящему договору взыскиваются сверх пени (неустойки, штрафа).

5. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ОТПУЩЕННОЙ ВОДЫ

5.1. Абонент обеспечивает учет количества отпущенной воды.

Показания средств измерений (приборов учета) записываются Абонентом в журнале учёта показаний и два раза в неделю (понедельник и четверг) передаются Поставщику с электронной почты Абонента _____ на следующие адреса электронной почты:

Азнакаевский цех - grigorevair@uptgppd.ru;

Альметьевский цех - abdullinaat@uptgppd.ru, haertdinovagm@uptgppd.ru;

Камский цех - ganeevagi@uptgppd.ru.

Подтверждением выполнения данной обязанности Абонента является распечатка с электронной почты Абонента об отправке соответствующего письма с показаниями, а также распечатка с электронной почты Поставщика о его (письма) получении. Журнал прошнуровывается и номеруется, ведется аккуратно, не допускаются исправления и подчистки, количество страниц заверяется сторонами (подпись, печать). Журналы учёта показаний хранятся Абонентом пять лет.

5.2. Количество полученной воды определяется Абонентом в соответствии с данными учета фактического получения воды по показаниям средств измерений (приборов учёта).

5.2.1. Место нахождения врезок, параметры давления и характеристики средств измерений (приборов учёта), установленных на врезках:

	Врезка № 1	Врезка № 2
Место нахождения	Амировский водовод Бурейкинское месторождение	ДНС-1 в районе н.п. Рокашево
Параметры давления (\pm кгс/см ²)	16 \pm 1	1-20
Диаметр отв. водов. (мм)	159	114
Номер прибора	1361068	384
Марка прибора	ВЗЛЕТ ЭР	ТОР-1-50

5.3. Для учета объемов отпущенной Абоненту воды используются средства измерений, внесенные в государственный реестр, по прямому назначению, указанному в их технических паспортах. С этой целью оборудуются узлы учета. Узел учета должен размещаться на сетях Абонента, как правило, на границе эксплуатационной ответственности между Поставщиком и Абонентом. Оборудование узла учета и его эксплуатация осуществляются за счет Абонента.

5.4. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент.

5.5. До начала разработки технической документации на проектирование узла учета Абонент может получить у Поставщика исходные данные, а также рекомендации по типам и характеристикам средств измерений.

Исходные данные выдаются по заявке Абонента в 10-дневный срок. Выбор средств измерений и схемы учета осуществляет Абонент.

5.6. Проектирование, монтаж и эксплуатация узлов учета производятся в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, инструкциями изготовителей средств измерений.

5.7. Узлы учета должны располагаться в освещенных помещениях с температурой воздуха в зимнее время не ниже +5 град. С.

Средства измерений на узле учета должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу, нарушающего достоверный учет количества полученной воды.

Задвижки на обводных линиях должны быть опломбированы Поставщиком, а места их нахождения снабжены указателями, помещенными в доступных и хорошо видимых местах.

В помещении узла учета запрещается устройство транзитных трубопроводов, стояков и выпусков.

5.8. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узла учета, сохранность его оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии.

5.9. Приемка в эксплуатацию узла учета осуществляется при участии представителя Поставщика.

Средства измерений должны быть поверены и опломбированы организацией, имеющей соответствующую лицензию и опломбированы Поставщиком. Неопломбированные средства измерений к эксплуатации не допускаются.

5.10. Средства измерений, исключенные из государственного реестра, в период эксплуатации узла учета могут использоваться до истечения установленного предельного срока службы, после чего Абонент производит их замену.

- 5.11. Внеочередная проверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:
- 5.11.1. при отсутствии в паспорте отметки о проведении проверки;
 - 5.11.2. при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;
 - 5.11.3. при наличии погрешности показаний средств измерений;
 - 5.11.4. при нарушении целостности пломб на средствах измерений.
- 5.12. Учет полученной воды, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной воды за расчетный период осуществляются Абонентом.
- 5.13. Абонент может поручить эксплуатацию узла учета по договору специализированной организации, получившей в установленном порядке соответствующее разрешение (лицензию). Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную проверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент.
- 5.14. Поставщик контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления ими сведений об объемах полученной воды.
- Если проверкой установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик производит перерасчет объемов полученной воды за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.
- 5.15. Абонент и (или) организация, эксплуатирующая узел учета по договору с ним, обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителя Поставщика на узел учета для осмотра средств измерений и предъявить по его требованию документацию для проверки правильности расчета полученной воды.
- 5.16. Представитель Поставщика при снятии показаний средств измерений проверяет наличие и целостность пломб на средствах измерений и задвижке, установленной на обводной линии узла учета.
- 5.17. В случае обнаружения неисправности узла учета или средств измерений незамедлительно извещать Поставщика, сообщать показания средств измерений на момент выхода узла учета из строя.
- Абонент извещает Поставщика о проведении демонтажа приборов учета не менее чем за 2 рабочих дня.
- 5.18. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком (но не более 30 календарных дней), допускается определение фактического потребления воды по среднесуточному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.
- 5.19. Поставщик определяет потребление воды по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения при их круглосуточном действии полным сечением и скорости движения воды не менее 1,2 м/сек в случаях:
- 5.19.1. если показания средств измерений содержат информацию о временных нарушениях в их работе, имевших место во время работы средств измерений, за период временной неисправности в работе средств измерений;
 - 5.19.2. нарушения п.3.2.4. с момента последней проверки до момента обнаружения;
 - 5.19.3. нарушения п.3.2.14. с момента, превышающего установленный срок до момента устранения предписания;
 - 5.19.4. отсутствия прибора учета воды (без предварительного оповещения о снятии прибора учета воды) с момента последней проверки до даты фактической установки прибора учета воды.

6. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ АБОНЕНТОМ ДОСТУПА ПОСТАВЩИКА К ВОДОПРОВОДНЫМ СЕТЯМ, МЕСТАМ ОТБОРА ПРОБ ВОДЫ, ПРИБОРАМ УЧЕТА.

- 6.1. Абонент обязан обеспечить доступ представителям Поставщика к местам отбора проб воды, приборам учета и иным устройствам в следующем порядке:
- а) Поставщик предварительно оповещает Абонента о дате и времени посещения. Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;
 - б) доступ представителям Поставщика к местам отбора проб воды, приборам учета и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб воды, к приборам учета и иным устройствам, предусмотренным настоящим договором;
 - в) Абонент вправе принимать участие при проведении Поставщиком всех проверок, предусмотренных настоящим разделом.

7. ПОРЯДОК КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА ВОДЫ

- 7.1. Производственный контроль качества технической воды, подаваемой Абоненту с использованием систем водоснабжения, осуществляется Поставщиком на выходе водоочистных и насосных станций.
- 7.2. Производственный контроль качества технической воды, получаемой Абонентом с использованием систем водоснабжения, осуществляется Абонентом в точках врезки на границах балансовой ответственности.
- 7.3. В случае превышения установленных нормативов качества воды, Абонент должен информировать об этом Поставщика для совместного отбора проб воды.
- 7.4. Абонент обязан известить Поставщика о времени и месте совместного отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

8. УСЛОВИЯ ВРЕМЕННОГО ПРЕКРАЩЕНИЯ ИЛИ ОГРАНИЧЕНИЯ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

- 8.1. Поставщик вправе временно прекратить или ограничить подачу воды в следующих случаях:
- 8.1.1. резкое ухудшение качества воды в источнике водоснабжения;
 - 8.1.2. получения предписания или соответствующего решения территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять государственный экологический надзор;
 - 8.1.3. самовольное пользование системами водоснабжения;

- 8.1.4. возникновение аварии и устранение последствий аварии на системах водоснабжения;
 - 8.1.5. аварийное или неудовлетворительное состояние водопроводных сетей Абонента;
 - 8.1.6. проведение работ по присоединению новых Абонентов;
 - 8.1.7. проведение планово-предупредительного ремонта;
 - 8.1.8. наличия у Абонента задолженности по оплате за 1 месяц;
 - 8.1.9. воспрепятствования Абонентом допуску (недопуск) представителей Поставщика к узлам учета Абонента для осмотра, контроля, снятия показаний средств измерений;
 - 8.1.10. при необходимости увеличения подачи воды к местам возникновения пожаров.
- 8.2. Прекращение (ограничение) водоснабжения Абоненту, осуществляется с уведомлением не менее, чем за 1 сутки до планируемого прекращения (ограничения).

8.3. Прекращение (ограничение) водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, производимое по основаниям, указанным в п. 8.1.1., 8.1.4., 8.1.9., 8.1.10 договора, осуществляется с уведомлением в течение 1 дня Абонента, органов местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурных подразделений территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности.

8.4. Прекращение (ограничение) водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, производимое по основаниям, указанным в п. 8.1.2, 8.1.3, 8.1.5., 8.1.6, 8.1.7, 8.1.8. договора, осуществляется с предварительным уведомлением не менее, чем за 1 сутки до планируемого прекращения Абонента, органов местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурных подразделений территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности.

8.5. Уведомление о прекращении и ограничении водоснабжения осуществляется в письменном виде любым способом, позволяющим достоверно установить факт получения информации. В таком уведомлении Поставщик указывает:

- а) причины прекращения или ограничения водоснабжения;
- б) предполагаемый срок, по истечении которого будет возобновлено водоснабжение;
- в) перечень Абонентов, в отношении которых прекращено или ограничено водоснабжение.

В случае принятия решения о прекращении или ограничении водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, Поставщик вправе действовать в следующей последовательности:

8.5.1. письменно предупреждает Абонента, органы местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности об ограничении или прекращении подачи воды (но не ранее чем за 1 календарный день);

8.5.2. при невыполнении указанных требований вводит ограничение или прекращает водоснабжение;

8.5.3. в течение 1 суток после устранения обстоятельств, явившихся причиной прекращения или ограничения водоснабжения, при условии внесения платы, предусмотренной п. 8.5.5. настоящего договора, Поставщик уведомляет лиц, которым ранее были направлены уведомления о прекращении или ограничении, о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении водоснабжения;

8.5.4. если по истечении 10 дней со дня введения ограничения подачи воды Абонентом не будет погашена образовавшаяся задолженность, то Поставщик может полностью прекратить подачу воды до полного погашения задолженности, за исключением случаев, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

8.5.5. в случае введения в отношении Абонента прекращения либо ограничения водоснабжения по основаниям, указанным в пп. 8.1.3, 8.1.5., 8.1.8., 8.1.9. настоящего договора, Абонент обязан возместить Поставщику расходы, связанные с прекращением либо ограничением и восстановлением водоснабжения. Возмещение расходов, связанных с прекращением либо ограничением и восстановлением водоснабжения, производится Абонентом на основании расчета, произведенного Поставщиком на основании документально подтвержденных расходов.

8.5.6. в случае, если в течение 60 дней со дня прекращения или ограничения водоснабжения по причинам, предусмотренным в пп. 8.1.8., 8.1.9. настоящего договора, Абонент не устранил указанных причин, Поставщик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем внесудебном порядке, путем направления соответствующего уведомления Абоненту. В данном случае договор считается расторгнутым с момента получения Абонентом данного уведомления.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. При передаче устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения Поставщика новому лицу, Абонент сообщает об этом Поставщику в течение трех рабочих дней, а новое лицо до начала пользования этими устройствами и сооружениями заключает договор на получение воды с Поставщиком. При отсутствии указанного договора пользование системами водоснабжения Поставщика считается самовольным.

9.2. Стороны установили обязательный досудебный порядок урегулирования споров по настоящему договору. Срок ответа на претензию составляет 10 (десять) календарных дней с момента ее получения стороной (адресатом). В случае, если претензия была направлена в адрес стороны настоящего договора заказным письмом по месту нахождения адресата, определяемым местом его государственной регистрации на территории РФ, и у отправителя по истечении 15 (пятнадцати) календарных дней с момента отправки отсутствует информация о ее получении, датой получения претензии будет считаться 20-й (двадцатый) календарный день с даты ее (претензии) отправки. Споры, возникшие при

заключении, исполнении, изменении, расторжении настоящего договора и не нашедшие урегулирования в досудебном порядке, передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Татарстан.

9.3. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

9.4. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

9.5. Приложения к настоящему договору:

9.5.1. Приложение № 1 – Режим водоснабжения, пояснительные расчеты стоимости водоснабжения.


9.5.2. Приложение № 2 – Информация по качеству подготавливаемой воды с источников водоснабжения.

10. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН


Поставщик: Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. М.Джалиля, д. 11, ИНН 1644066080, КПП 164401001, ОГРН 1121644002270, р/с 40702810200090002565 в филиале «Банковский центр «ТАТАРСТАН» Банка ЗЕНИТ (ПАО), к/с 30101810200000000702, БИК 049205702, телефон/факс (8553) 388-501

Абонент: Закрытое акционерное общество «Предприятие Кара Алтын», 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Шевченко, д. 48, ИНН 1644015713, КПП 168150001, ОГРН 1021601625176, ОКПО 12997197, ОКВЭД 11.10.11, р/с 40702810000090001889 в Филиале «Банковский центр «ТАТАРСТАН» Банка ЗЕНИТ (ПАО), к/с 30101810200000000702, БИК 049205702, электронный адрес admin@karaaltyn.com, телефон (8553) 45-80-99, факс (8553) 45-81-02

От Поставщика:



 Р.Н.Сафин



От Абонента:

_____ /М.Г.Насибуллин/



Приложение № 1 к договору
№ 16/22/487 от 14.09.2017 г.
холодного водоснабжения

Режим водоснабжения

№ п/п	Врезки	тыс. м3												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
1	Врезка № 1	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
2	Врезка № 2	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

Пояснительные расчеты стоимости водоснабжения

№ п/п	Врезки	Всего по врезке за год, тыс. куб.м.	Тариф, руб./куб.м	Сумма без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
1	Врезка № 1	1,800	41,23	74 214,00	13 358,52	87 572,52
2	Врезка № 2	1,800	41,23	74 214,00	13 358,52	87 572,52
	Итого	3,600		148 428,00	26 717,04	175 145,04

От Абонента:

М.Г.Насибуллин



Р.Н.Сафин



Приложение № 2 к договору
№ 16/22/~~497~~ от 14.09.2017 г.
холодного водоснабжения

**Информация
по качеству подготавливаемой воды с источников водоснабжения**

Точка отбора проб	тип значения	Хлорид-ионы, мг/дм ³	Сульфат-ионы, мг/дм ³	Общ. жесткость, градус	рН	Щелочность, мг-экв/дм ³	Сухой остаток, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³	КВЧ, мг/дм ³
2 в/п Камских ВОС (техническая вода)	среднее	39,7	86,9	3,9	7,3	1,8	272	0,029	1,57
	макс.	87,6	186,8	7	8,8	3,03	503	0,034	6,3
	мин.	26,3	24,5	2,5	6,7	1,3	136	0,005	0,84
2 в/п Кувакских ВОС (техническая вода)	среднее	103,6	106,4	9,9	8,2	5,2	539,9	0,008	5,3
	макс.	204,6	191,4	10,3	8,4	5,5	680,1	0,019	10
	мин.	56,7	70,6	9,8	8	4,8	465,3	0,005	2



Р.Н.Сафин

От Абонента:

М.Г.Насибуллин



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

20.05.2022 № 2114-исх

На № _____ от _____

Директору ООО
«Нефтегазизыскания»

И.А. МУСТАФИНУ
420029, РТ, г. Казань, ул. Заря, д. 17
ngik@mail.ru

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Илдар Анфасович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации по объекту «Обустройство куста скважин № 1050 Тавельского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый объект не затрагивает границы особо охраняемых природных территорий регионального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 27.03.2019 №226 перечень резервных участков, планируемых под ООПТ Республики Татарстан, утратил силу.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Альметьевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории планируемого объекта редких и исчезающих видов животных и растений, занесенных в Красную книгу

Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан могут быть получены только в рамках натуральных обследований.

Дополнительного сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

С уважением,
Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



А.И. Галиакберова
(843) 211 68 62

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 34, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 5 видов: бурозубка крошечная, ночница водяная, заяц-беляк, соя лесная, полевка красная;

Класс Птицы – 22 вида: выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, гусь серый, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, змеяд, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, неясыть серая, козодой обыкновенный, сизоворонка, дятел седой;

Класс Рыбы – 1 вид: форель ручьевая;

Класс Рептилии – 1 вид: гадюка обыкновенная;

Класс Амфибии – 1 вид: жерлянка краснобрюхая;

Беспозвоночные – 4 вида: голубянка дафнис, орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная, степной муравей-жнец.

Растения, всего 21 вид:

Отдел Покрытосеменные – 20 видов: горичник русский, астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, сценус ржавый, шпажник тонкий, жирянка обыкновенная, углостебельник татарский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник Фукса, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик темно-красный, любка двулистная, белозор болотный, ковыль сарептский, миндаль низкий;

Отдел Голосеменные – 1 вид: хвойник двухколосковый.

Грибы, всего 1 вид: феофисция скученная.

ИТОГО 56 видов.



**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
телефакс 112242 СФЕД

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 отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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 по-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

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнекалымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежья острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Providенский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО
ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

УПРАВЛЕНИЕ СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ АЛЬМЕТЬЕВСКОМ
МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ

ул.К.Цеткин, д.54а,г. Альметьевск,423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АВЫЛ ХУЖАЛЫГЫ ҺӘМ
АЗЫК-ТӨЛЕКМИНИСТРЛЫГЫ

ӘЛМӘТМУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНДАГЫ
АВЫЛ ХУЖАЛЫГЫ
ҺӘМ АЗЫК-ТӨЛЕКИДАРӘСЕ

К.Цеткин ур., 54а йорт, Әлмәт ш.,423450

Тел.: (8553) 32-07-67, факс: (8553) 32-07-67 mail: pr.uship.amr@tatar.ru

19.07.2022 № 184
На № _____ от _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину

В ответ на Ваш запрос № 649/22 от 15.07.2022 по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» Управление сельского хозяйства и продовольствия Альметьевского муниципального района сообщает, что на земельном участке с кадастровым номером 16:07:000000:8593 мелиорированные земли, мелиоративные системы и земли с категорией «особо ценные продуктивные с\х угодья» отсутствуют.

Земельные участки 16:07:200004:976, 16:07:200004:67, 16:07:200004:977, 16:07:200004:77 - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики. Данные земельные участки не являются землями сельхозназначения.

Начальник управления

Ф.М. Шарафиев

Накиева Г.Р.,
УСХиП, агроном
8(8553) 32-06-98, Rima.Tyurikova@tatar.ru

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУЖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ, 420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

02.06.2022 № 14-4875
На № 423/22 от 05.05.2022

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А.Мустафину

О направлении информации

Уважаемый Ильдар Анфасович!

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) в границах участка проектируемого объекта: «Обустройство куста скважин № 1050 Тавельского нефтяного месторождения» земель лесного фонда сообщаем, что согласно представленной схеме рассматриваемый объект проектируется за пределами земель лесного фонда.

Информация о наличии (отсутствии) на участках работ лесопарковых зеленых поясов и о границах лесов, расположенных в иных категориях земель, в государственном лесном реестре отсутствует.

Первый заместитель министра



И.Н.Зарипов

Р.Р.Гарипова
(843) 221-37-42

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

06.06.2022 № 01-11/2305

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину
420029, г. Казань, ул. Заря, д.17
e-mail: ngik@mail.ru

**Заключение о наличии ограничений для территорий,
подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных,
хозяйственных и иных работ**

Рассмотрев представленные Вами материалы для выдачи заключения о наличии ограничений для территорий, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту «Обустройство куста скважин № 1050 Тавельского нефтяного месторождения», расположенному в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан (в соответствии с приложенным ситуационным планом), Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) сообщает следующее.

На момент составления заключения на указанных землях объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Комитет, не располагает.

Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Закон № 73-ФЗ) обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Закона № 73-ФЗ;

- представить в Комитет документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных

работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения на рассматриваемой территории выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

Уведомляем Вас о том, что в настоящее время выдача заключения о наличии объектов культурного наследия на земельном участке, подлежащем хозяйственному освоению, и о соответствии его планируемого использования утвержденным режимам использования земель и градостроительным регламентам в зонах охраны объектов культурного наследия является государственной услугой и предоставляется в соответствии с административным регламентом (утвержден приказом Комитета от 09.11.2021 № 263-П).

Учитывая изложенное, в целях получения заключения в рамках указанной государственной услуги заявление с приложением необходимых документов в дальнейшем следует направлять через Портал государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан по адресу: <https://uslugi.tatarstan.ru/service/detail/24466>. Ссылка на государственные услуги, предоставляемые Комитетом, также доступна на официальном сайте (<https://okn.tatarstan.ru/>) во вкладке «Деятельность» / «Государственные услуги».

Председатель



И.Н. Гушин

А.Г. Нуриев (843) 222-58-83

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: 8 (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

15.03.2022 № 01-02/1041

На № 00220042400019090 от 24.02.2022

Д.В. Ярушкину
423461, Республика Татарстан,
г.Альметьевск, ул.Строителей, д.78, кв.54
e-mail: yarushkindv@gmail.com

Заключение

**Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия
о наличии объектов культурного наследия на земельном участке, подлежащем
хозяйственному освоению, и о соответствии его планируемого использования
утвержденным режимам использования земель и градостроительным
регламентам в зонах охраны объектов культурного наследия**

На основании заявления от 24.02.2022 № 00220042400019090 в отношении испрашиваемого земельного участка с кадастровым номером 16:07:200004:976, расположенного в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, сообщаем:

1. на испрашиваемом земельном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр). Сведениями об отсутствии на испрашиваемом земельном участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает;

2. испрашиваемый земельный участок не расположен в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах защитных зон, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры;

2.1. сведений о режимах использования (ограничения/обременения) не имеется;

3. в отношении испрашиваемого земельного участка в Комитете отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях;

4. в отношении испрашиваемого земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», необходимо проведение историко-культурной экспертизы;

5. в случае обнаружения на испрашиваемом земельном участке выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия необходимо:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

Председатель Комитета



И.Н. Гуцин

Ч.З. Рахматуллина,
8 (843) 222-58-84

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИИ
федеральное государственное автономное образовательное
учреждение высшего образования
«Самарский национальный исследовательский
университет имени академика С.П. Королева»
(Самарский университет)

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

Социально-гуманитарного института

А.Ю. Нестеров

2022 г.



Малкова Н.М.

Документация,
содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми
определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия,
включенных в единый государственный реестр объектов культурного
наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов
культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта
культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию
земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ,
работ по использованию лесов и иных работ по объекту
«Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного
месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан

САМАРА – 2022

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

12.07.2022 № 01-11/2867

На № 127/22 от 22.06.2022

Генеральному директору
ООО «Проект МНК»
Л.А. Кабирову
423450, РТ, г. Альметьевск,
ул. Мусы Джалиля, д. 11, e-
mail: mnkproekt@yandex.ru

Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы

На основании запроса о предоставлении государственной услуги «Заклучение на акт государственной историко-культурной экспертизы» в соответствии с пунктами 29, 30 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе», рассмотрен акт государственной историко-культурной экспертизы «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан» от 22.06.2022, в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, составленный аттестованным Министерством культуры Российской Федерации

экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы Е.В. Лыловой.

В ходе общественного обсуждения замечаний и предложений не поступало.

По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 22.06.2022, прилагаемых к нему документов и материалов принято решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

Дополнительная информация: на представленной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Председатель



И.Н. Гушин

Е.Н.Графеев
8(843)222-58-84

Акт

государственной историко-культурной экспертизы

документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан»

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569.

Дата начала проведения экспертизы	17.06.2022
Дата окончания проведения экспертизы	22.06.2022
Место проведения экспертизы	г. Оренбург
Заказчик экспертизы	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева»

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Лылова Евгения Владимировна
Образование	высшее
Специальность	020700 история
Ученая степень (звание)	-
Стаж работы	14 лет

Место работы и должность	ООО «НПП Археобюро», археолог
Данные об аттестации	<p>Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (приказ Министерства культуры Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 1108)</p> <ul style="list-style-type: none"> • выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; • документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; • документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; • документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; • земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона; • документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.

Эксперт предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы в соответствии с п. 19-д Положения о государственной историко-

культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569.

Отношение к заказчику:

Эксперт:

Не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);

Не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;

Не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;

Не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;

Не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.
3. Договор № 71 от 06.06.2022.

Цели и объект экспертизы:

Цель экспертизы – на основании ст. 28. Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в соответствии с ч. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» – определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в отношении земельного участка под объект: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

Объект экспертизы - документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих

признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ в отношении земельного участка под объект: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной и справочной литературы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Федеральный закон от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.
4. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 г. № 127.
5. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденное постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32.

Перечень документов, представленных на экспертизу:

- Н.М. Малкова. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан;
- копия письма Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/1041 от 15.03.2022.

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы:

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты экспертизы, отсутствуют.

Сведения о проведенных исследованиях:

В процессе государственной историко-культурной экспертизы:

- выполнен анализ действующей нормативной правовой базы в сфере охраны и сохранения объектов культурного (археологического) наследия;
- выполнен сравнительный анализ документов и материалов, полученных для проведения экспертизы по объекту с формулировкой выводов;
- выполнен анализ соответствия представленной документации требованиям Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32;
- оформление заключения экспертизы в виде акта.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведенных исследований:

Представленная на экспертизу документация содержит результаты археологических исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на территории проектируемого объекта: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

Земельные участки, отводимые под объект строительства «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан (кадастровый номер 16:07:200004:976), включают в себя площадку куста скважин №1050 площадью 2,1 га и линейные отрезки трасс нефтепровода протяженностью 0,2 км и ВЛ протяженностью 0,3 км.

В полевом сезоне 2022 г. сотрудниками Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета было проведено разведочное археологическое обследование земельных участков, отводимых под объект строительства «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан. Работы проводились по Открытому листу №0745-2022 от 30.05.2022 г., выданному на имя Малковой Натальи Михайловны, к.и.н., старшего научного сотрудника Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета.

В работе помимо держателя Открытого листа приняли участие сотрудники Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета: в.н.с. к.и.н. Зубов С.Э., с.н.с. к.и.н. Лифанов Н.А., старший лаборант Пульный А.Н., а также волонтеры – Кондратьев О.Ю. и Дружинин Д.М.

Заказчик работ: ООО «Проект МНК».

Работы носили комбинированный характер, который включал в себя сплошное пешее визуальное обследование территории отводимых земельных участков и разведочную рекогносцировочную шурфовку.

Целью проведенных археологических полевых работ (археологической разведки с осуществлением локальных земляных работ) согласно Открытому листу №0745-2022 от 30.05.2022 г., являлось выявление объектов археологического наследия, уточнение сведений о них и планирование мероприятий по обеспечению их сохранности.

Исследование включало два этапа: 1) предварительную историко-культурную оценку (сбор, обработку и анализ опубликованных и архивных данных, включая картографические материалы; оценку изученности территории и состояния объектов археологического наследия) и 2) полевые археологические работы (визуальное обследование территории и закладку рекогносцировочных шурфов для выявления культурных остатков).

Перед началом полевых археологических работ производились сбор и изучение архивных материалов и литературных источников о проведенных на территории, проектируемой под строительство, в предшествующее годы археологических исследований: разведок и раскопок.

В результате изучения архивных источников было установлено, что до 1990-х гг. археологическая изученность Альметьевского муниципального района Республики Татарстан была слабой. Однако, благодаря исследованиям, проведенным в 1990-е – начале 2000-х гг. археологами Е.П.Казаковым, З.С.Рафиковой, А.А.Бурхановым и И.Л.Измайловым в рамках программы «Альметьевская энциклопедия», территория Альметьевского района на сегодняшний день является относительно хорошо изученной. В настоящее время на территории Альметьевского района Республики Татарстан известно более 80 археологических памятников. Ближайшим к отводимым земельным участкам объектом археологического наследия является поселение Мочиловка [Раздел документации по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия «Поселение Мочиловка» при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ в границах территории выявленного объекта культурного наследия к проекту строительства объекта: «Строительство газопровода ПНГ Нагорного нефтяного месторождения» в Альметьевском и Новошешминском муниципальных районах Республики Татарстан. Самара, 2018 // Архив Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета], расположенное от них в 2 км к западу-юго-западу. Также ряд памятников археологии (Дальнеямашские местонахождение, селище, I и II стоянки) был выявлен на противоположном, правом берегу р.Кичуй в районе с.Ямаши на расстоянии не менее 4 км от отводимых участков. Остатки Рокашёвского Вала XVII в., располагавшиеся на правом берегу р.Кичуй напротив с.Рокашёво, были уничтожены строительными работами 1970-х гг. [Свод памятников Республики Татарстан. В 3 т. Отв. ред. А.Г. Ситдинов, Ф.Ш. Хузин. Т.3. Казань, 2007. С.133, 137].

Согласно письму Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/1041 от 15.03.2022 г.:

1. на земельном участке с кадастровым номером 16:07:200004:976, расположенном в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее -реестр). Сведениями об отсутствии на испрашиваемом земельном участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее - Комитет) не располагает;

2. испрашиваемый земельный участок не расположен в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного

наследия, включенных в реестр, в границах защитных зон, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры;

2.1. сведений о режимах использования (ограничения/обременения) не имеется;

3. в отношении испрашиваемого земельного участка в Комитете отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях.

Автором были изучены природные условия на территории Альметьевского района Республики Татарстан. В результате установлено следующее.

Территория Альметьевского района расположена на юго-востоке Республики Татарстан, в северо-западной части Бугульминско-Белебеевской возвышенности, осложненной увалами и глубокими долинами рек. Альметьевский район на юго-западе граничит с Черемшанским, на северо-западе – Новошешминским и Нижнекамским, на севере – Заинским, на востоке – Азнакаевским и на юго-востоке Бугульминским районами Республики Татарстан. Географически район проведения археологических работ расположен в физико-географическом и историко-археологическом регионе Восточного Закамья.

Закамские районы Татарстана, расположенные к востоку от реки Шешма, обычно определяются как Восточное Закамье, географически они являются восточной окраиной Среднего Поволжья и расположены в лесостепи, захватывая на юге и степную зону. Северной границей их служит протекающая с востока на запад реки Кама, в которую с юга впадают наиболее крупные реки региона – Белая, Ик, Зай, Шешма. Юго-восточную часть региона занимает Бугульминское плато, местами достигающее высоты свыше 300 м над уровнем моря. Плато прорезано верховьями вышеотмеченных рек и их притоками. К северу оно понижается, переходя в увалы высотой 250-300 м. Северная часть Восточного Закамья представляет собой низину из соединенных между собой припойменных участков левобережных притоков реки Камы. В северо-восточной части региона поймы рек Белой и Ик объединяются, образуя огромную низину, на которой находится и самый крупный болотный массив Татарстана – Кулегаш.

Для ландшафта Альметьевского региона, как и в других частях Бугульминско-Белебеевской возвышенности, расположенных в северо-лесостепной, лесостепной и южно-лесостепной подзонах, характерно сочетание широколиственных (дуб), мелколиственных (береза) и хвойных лесов с луговыми степями. Присутствуют разнотравные степи с ковылем и каменистые степи с кустарниками из бобовника, вишни, терна, чилиги. В разнотравных степях главную роль играет ковыль красивейший. Различие между долинами рек и вершинами сыртов обуславливает отчетливую дифференциацию ландшафтов. На вершинах сыртов лесной массив сильнее, чем на пологих склонах и надпойменных террасах.

Почвенный покров района представлен преимущественно черноземами, в том числе самыми крупными в Татарстане участками типичных черноземов и пойменных почв. Преимущественно в северо-западной части имеются и значительные участки серых и темно-серых лесных почв. Большую часть территории Восточного Закамья ранее покрывали луговые степи и остепнённые суходольные луга, большинство из которых заняты в настоящее время сельскохозяйственными угодьями. Лишь в некоторых районах, например, в низовьях реки Дымка и теперь сохраняются большие участки целинной степи. На водоразделах располагались (многие сохранились и в настоящее время) широколиственные леса из дуба, липы, клена, березы и осины. Лишь на севере, по левому

берегу реки Камы, между устьями рек Ик и Зай, высокие песчаные террасы местами заняты сосновыми и широколиственными лесами.

Для жизни первобытных коллективов в регионе имелись хорошие условия. Особенно благоприятны для них были широкие поймы, богатые кормами для скота, охотничьими угодьями, рыбой, дичью и т.д. Неудивительно поэтому, что практически на всех, выдвинутых к руслам рек незатопляемых песчаных дюнах, сохранились остатки древних поселений. На наиболее удобных для жизни, хотя и небольших, дюнах фиксируются иногда десятки поселений различных эпох. Животный мир региона в древности можно представить по материалам раскопанных неолитических памятников, где в большом количестве найдены кости северного оленя, лося, волка, медведя, сурка.

Полевые работы включали в себя сплошное пешее обследование территории на отводимых земельных участках. Осмотру подвергалась территория земельного отвода, а также в пределах не менее 50 м в каждую сторону от неё. С целью фиксации культурных остатков осмотру подвергались различного рода нарушения почвенного покрова: грунтовые дороги, обваловка куста скважин. Территория обследуемых участков фиксировалась на фото.

В ходе полевого этапа производилась закладка рекогносцировочных шурфов. При работе с шурфами соблюдался следующий порядок:

1. Местоположение пунктов шурфовки отмечалось при помощи системы глобального позиционирования. За базовую точку привязки всегда принят северо-восточный угол шурфа. Географические координаты в системе WGS-84 определялись при помощи GPS-навигатора eTrex Vista (погрешность измерений составляет 3 м).

2. Шурфы размерами 2×1 м ориентированы стенками по сторонам света.

3. Выемка грунта из шурфов производилась по условным горизонтам мощностью 20 см до материковой поверхности, с обязательной зачисткой последней.

4. После выемки грунта из шурфов проводилось описание их стратиграфии и фотофиксация с использованием масштабной рейки. Ввиду отсутствия культурного слоя и артефактов в шурфах фотографировались лишь две из их стенок.

5. По завершении работ шурфы были рекультивированы.

Обследованные земельные участки наносились на топографическую карту масштаба 1:100000 с указанием ближайших памятников археологии, а также на космоснимок [Источником космоснимка является интернет-ресурс SASPlanet (<http://www.sasgis.org/>)] масштаба 1:4000 с указанием пунктов рекогносцировочной шурфовки.

Земельные участки, отводимые под объект строительства «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», расположены на территории Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, в 48,5 км к западу-северо-западу от районного центра – г.Альметьевск, в 4 км к западу от с.Ямаши, в 4 км к северу от с.Шегурча и 1,6 км к югу-юго-востоку от с.Рокашёво.

Участки располагаются на территории водораздельной возвышенности, разделяющей долины рек Шешма (на юго-западе) и её правый приток Кичуй (на северо-востоке). Фактически обследуемые участки находятся на небольшом локальном водоразделе между прорезающими возвышенность двумя крупными оврагами, руслами притоков р.Кичуй – речек Мочилловская (с запада) и Меша (с востока). Данная территория практически полностью занята пахотными полями.

Земельные участки, отводимые под объект строительства «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан (кадастровый номер 16:07:200004:976), включают в себя площадку куста скважин №1050 площадью 2,1 га и линейные отрезки трасс нефтепровода протяженностью 0,2 км и ВЛ протяженностью 0,3 км. Земельные участки располагаются на ранее распаханном поле. Рельеф местности ровный, имеет заметный уклон к востоку – в сторону р.Меша.

Согласно проекту, земельный участок, отводимый под площадку куста скважин №1050, имеет форму прямоугольника размерами 152×138 м, ориентированного длинной осью с востока на запад с незначительным отклонением к югу. Общие границы обследованного участка определяются предоставленными заказчиком археологических работ характерными точками:

Точка	координаты в системе WGS-84	
	N	E
СЗ угол	N55°06'05,57"	E51°32'48,85"
СВ угол	N55°06'05,84"	E51°32'57,41"
ЮВ угол	N55°06'01,39"	E51°32'57,79"
ЮЗ угол	N55°06'01,11"	E51°32'49,22"

Трасса запроектированного нефтепровода следует по северной части участка куста скважин в северо-западном направлении через поле к пункту подключения к действующему трубопроводу. Маршрут трассы определяется предоставленными заказчиком археологических работ характерными точками:

Точка трассы	координаты в системе WGS-84	
	N	E
Начало	N55°06'04,52"	E51°32'52,76"
Финал	N55°06'07,38"	E51°32'48,86"

Трасса ВЛ запроектирована от точки подключения к действующей ЛЭП (следует вдоль грунтовой дороги) в восточно-юго-восточном направлении через юго-западную часть участка под куст скважин. Маршрут трассы определяется предоставленными заказчиком археологических работ характерными точками:

Точка трассы	координаты в системе WGS-84	
	N	E
Начало	N55°06'01,83"	E51°32'52,16"
Финал	N55°06'02,37"	E51°32'39,29"

Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на обследуемых участках и непосредственно прилегающей к ним территории обнаружено не было. С целью фиксации возможных объектов, не выраженных в рельефе (культурных слоёв поселений, бескурганых погребений и т.п.) были заложены рекогносцировочные шурфы.

Рекогносцировочный шурф №1 был заложен на ранее распаханном поле на трассе ВЛ в точке с координатами N55°06'02,29" E51°32'42,34". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. Сильногумусированный суглинок комковатой структуры тёмно-коричневого цвета. В своей верхней части – рыхлый, распаханый на глубину 30 см. Нижний, нераспаханный уровень слоя – более плотный и светлый. Общая мощность слоя – 45-50 см.

2. Материк – вязкий негумусированный суглинок рыжего цвета, прорезанный норами землероев. Граница с вышележащим слоем размытая. На уровне материка в шурфе стали накапливаться грунтовые воды.

Общая глубина шурфа – 70 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф №2 был заложен на ранее распаханном поле в юго-западной части участка под куст скважин в точке с координатами N55°06'01,89" E51°32'50,60". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа идентична предыдущему:

1. Сильногумусированный суглинок комковатой структуры тёмно-коричневого цвета. В своей верхней части – рыхлый, распаханый на глубину 25-30 см. Нижний, нераспаханный уровень слоя – более плотный и светлый. Общая мощность слоя – 60 см.

2. Материк – вязкий негумусированный суглинок рыжего цвета, прорезанный норами землероев. Граница с вышележащим слоем размытая. На уровне материка в шурфе стали накапливаться грунтовые воды.

Общая глубина шурфа – 80 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф №3 был заложен на ранее распаханном поле на восточной границе участка под куст скважин в точке с координатами N55°06'02,74" E51°32'57,70". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа близка предыдущим:

1. Сильногумусированный суглинок комковатой структуры тёмно-коричневого цвета. В своей верхней части – рыхлый, распаханый на глубину 25-30 см. Нижний, нераспаханный уровень слоя – более плотный. На нижнем уровне слоя в шурфе стали накапливаться грунтовые воды.

Общая глубина шурфа – 45-50 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф №4 был заложен на ранее распаханном поле на трассе нефтепровода в точке с координатами N55°06'06,71" E51°32'49,66". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа идентична предыдущим:

1. Сильногумусированный суглинок комковатой структуры тёмно-коричневого цвета. В своей верхней части – рыхлый, распаханый на глубину 25-30 см. Нижний, нераспаханный уровень слоя – более плотный и светлый. Общая мощность слоя – 45-50 см.

2. Материк – вязкий негумусированный суглинок рыжего цвета, прорезанный норами землероев. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 65 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

В ходе проведения разведочного археологического обследования земельных участков, отводимых под объект «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан (кадастровый номер 16:07:200004:976), объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия в пределах земельного отвода зафиксированы не были.

Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на обследуемых участках обнаружено не было. Рекогносцировочная шурфовка территории отводимых земельных участков не показала наличия культурных остатков.

Обоснования вывода экспертизы:

В результате проведенных коллективом Научно-исследовательской лаборатории археологии Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева» в полевом сезоне 2022 г. полевых археологических исследований установлено, что территория объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан (площадной участок 2,1 га, линейные отрезки протяженностью 0,2 км и 0,3 км), полностью изучена.

Исследования выполнены на основании выдаваемого сроком не более чем на один год разрешения – открытого листа №0745-2022 от 30.05.2022 г., выданного на имя Натальи Михайловны Малковой. На основании открытого листа Н.М. Малкова имеет право производить следующие археологические полевые работы: археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанных территориях в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Судя по материалам фотофиксации, сезонность проведения работ соответствует срокам действия открытого листа.

Материалы, представленные в документации, доказывают полную научную изученность отводимого земельного участка. Работы выполнены с соблюдением методики производства археологических исследований.

Заложенные шурфы №№ 1-4 показали отсутствие культурного слоя и какого-либо археологического материала, что подтверждено материалами фотофиксации: общий вид раскопанных шурфов, а также крупным планом вид 2-х бортов шурфов. После проведения исследования шурфы были рекультивированы, что подтверждено соответствующими материалами фотофиксации.

Количество шурфов соответствует методическим рекомендациям (п. 3.20. Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 № 32).

В целом отчет хорошо документирован.

Таким образом, осуществление каких-либо охранных мероприятий (археологические раскопки, наблюдение, разработка документации или разделов документации, обосновывающих меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта,

обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, 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 объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия и пр.) в связи с предстоящим строительными работами на данном участке не требуется.

Вывод экспертизы:

Представленная на экспертизу документация соответствует требованиям Федеральных законов от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и от 22.10.2014 N 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Экспертизой установлено, что на земельном участке, отводимом под объект «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объекты археологического наследия отсутствуют, объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, не обнаружены.

Экспертизой установлено, что проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ на земельном участке, отводимом под «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан возможно (положительное заключение).

Приложения:

1. Н.М. Малкова. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

2. Копия письма Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/1041 от 15.03.2022.

Государственный
эксперт

**Лылова Евгения
Владимировна**

Подписан: Лылова Евгения Владимировна
Дата: 2022.06.22 13:17:20+05'00'
Foxit Reader Версия: 10.1.0

Дата оформления Акта экспертизы: 22.06.2022

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

Павлюхина ул., 75, г. Казань, 420049



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ҺӘМ ТАБИҖЫЙ
БАЙЛЫКЛАР МИНИСТРЛЫҖЫ

Павлюхин ур., 75, Казан шәһәре, 420049

Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, <http://eco.tatarstan.ru>

17.05.2022 № 5886/12

На № _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину

e-mail: ngik@mail.ru

Уважаемый Ильдар Анфасович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев запрос об отсутствии (наличии) общераспространенных полезных ископаемых (далее – ОПИ), подземных вод и подземных источников водоснабжения на участке предстоящей застройки по объекту «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», в соответствии с п. 3.3.11 Положения о Министерстве, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.2005 № 325, сообщает следующее.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, на запрашиваемом участке разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов ОПИ Республики Татарстан, месторождения ОПИ отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались, уведомления о намерении использования для собственных нужд ОПИ по постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №171 не зарегистрированы.

В районе проведения инженерных изысканий в реестре лицензий на пользование недрами (подземными водами) по Республике Татарстан с водоотбором не более 500 м³/сут лицензии не числятся.

Запрашиваемый участок попадает в пределы границ области формирования Северо-Тавельского участка Тавельского месторождения соленых подземных вод, запасы подземных вод которого утверждены протоколом Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых по Республике Татарстан от 11.04.2011 №140/2011.

В пределах запрашиваемого участка утвержденные проекты зон санитарной охраны и установленные зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Заместитель министра

Ю.З. Юмадеева,
(843) 267-68-47



И.И. Губайдуллин

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
КОМИТЕТ ЗЕМЕЛЬНО-ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
пр. Тукая, 9а, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЖИР-МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТЛӘРЭ БӨМ
ШӘБҖР ТӨЗЕЛЭШЕ
ЭШЧӨНЛӘГЕ КОМИТЕТЫ
Тукай пр., 9А йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

тел/факс 8(8553)43-86-88, 44-08-66, e-mail: pzio@mail.ru, [caifr: almetyevsk.tatar.ru](http://caifr.almetyevsk.tatar.ru)

19.05.2022 № 7102/5

На № 3397/зем от 06.05.2022 г.

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
Мустафину И.А.
420029, РТ, г. Казань, ул. Заря, д.17,
тел.: +7 (843) 273-83-85,
e-mail: ngik@mail.ru

СВЕДЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕСЯ В РАЗДЕЛЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ
СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
№ 324/игд

На Ваш запрос от 05 мая 2022 г. иск. № 421/22 о предоставлении информации по объекту: «Обустройство куста скважин № 1050 Тавельского нефтяного месторождения» сообщаем, что согласно Схеме территориального планирования Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденной решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 25.12.2009 г. № 367 (с изменениями):

- на участке изысканий отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны;
- на участке изысканий отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, защитные леса и особо защитные участки леса, не относящиеся к ГЛФ;
- на участке изысканий отсутствуют поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны санитарной охраны;
- на участке изысканий отсутствуют полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов и их СЗЗ;
- на участке изысканий отсутствуют кладбища и их СЗЗ;
- на участке изысканий отсутствуют приаэродромные территории и их подзоны;
- на участке изысканий отсутствуют округа санитарной (горно-санитарной) охраны и территории лечебно-оздоровительных местностей и курорты регионального и местного значений;
- на участке изысканий отсутствуют особо ценные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли, мелиоративные системы и виды мелиорации;
- на участке изысканий отсутствуют санитарно-защитные зоны скотомогильников, биотермических ям.

Информация о путях миграции охотничьих и промысловых животных, водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территориях в Комитете земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан отсутствует.

Приложения: на 1 л. в 1 экз.

Председатель



И. Г. Пузырева

Петров Руслан Юрьевич
Отдел ИОГД
8(8553)323579, uag_6@mail.ru

Приложение № 1

Выкопировка из схемы территориального планирования АМР РТ



Председатель

Петров Руслан Юрьевич
Отдел ИОГД
8(8553)323579, uas_6@mail.ru

 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 147D98020E33C3C840E70DD66F4BF698E7C03
Владелец: Пузырева Ильмира Гайзовна
Действителен с 20.01.2022 до 20.04.2023

И. Г. Пузырева

Лист согласования к документу № 7102/5 от 19.05.2022

Инициатор согласования: Петров Р.Ю. Ведущий специалист отдела делопроизводства

Согласование инициировано: 18.05.2022 10:25

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Усманова Р.Р.		Согласовано 18.05.2022 - 11:42	-
2	Украинская Ю.И.		Согласовано 18.05.2022 - 19:53	-
3	Пузырёва И.Г.		🔒Подписано 19.05.2022 - 08:27	-



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

20.05.2022 № ПФО-01-03-06/849
на № 433/22 от 06.05.2022

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»

Муштафину И.А.

ул. Заря, д. 17, пом. 1,
г. Казань, Республика Татарстан,
420029

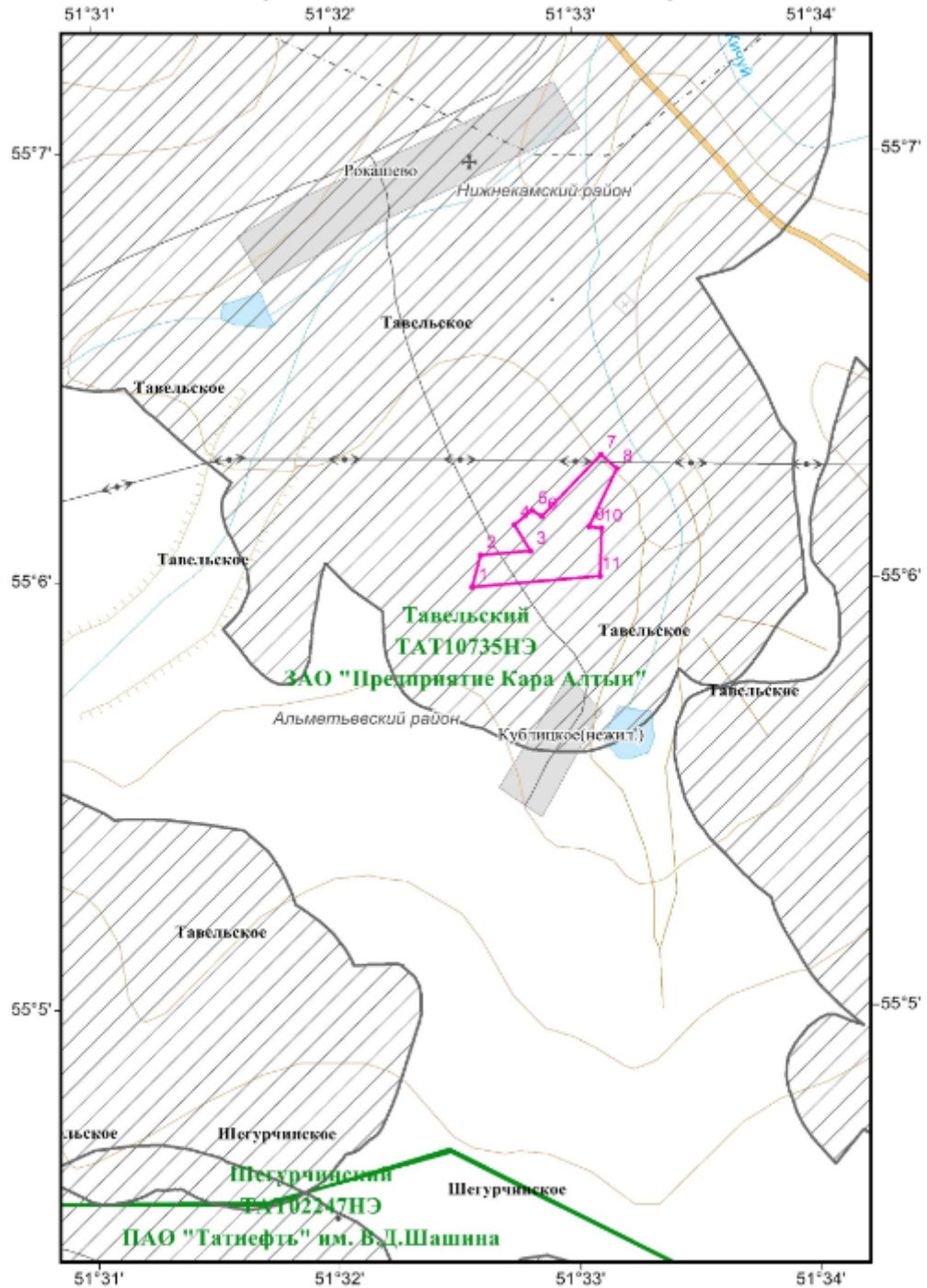
Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Уважаемый Ильдар Анфасович!

В соответствии с пунктами 64-67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление Общества с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания» (юридический и почтовый адрес: 420029, г. Казань, ул. Заря, д. 17, пом. 1, ИНН 1655214083) от 06.05.2022 № 433/22, и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Обустройство куста скважин № 1050 Тавельского нефтяного месторождения» на основании подпункта 3 пункта 63 Административного регламента, а именно:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со [статьей 31](#) Закона Российской Федерации «О недрах».

Схема расположения объекта
 "Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения"
 (от 12.05.2022 №РТ-ПФО-09-00-07/1192)



Условные обозначения

- Угловые точки объекта предстоящей застройки
- Контур объекта предстоящей застройки
- ▨ Месторождения нефти
- ▭ Лицензионные участки недр УВС



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Федосеевская, 36, г. Казань, 420111



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР
КАБИНЕТЫНЫҢ БАШ
ВЕТЕРИНАРИЯ ИДARӘСЕ
Федосеев ур., 36, Казан ш., 420111

Тел.: (843) 221-77-47, Факс: 221-77-49, E-mail: guv@tatar.ru, www.guv.tatar.ru

29.07.2022 № 10-27/3669

На № _____ от _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину

Email: ngik@mail.ru

О представлении информации

Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан, рассмотрев Ваше обращение исх. №648/22 по вопросу представления информации по сибирязвенным скотомогильникам и биотермическим ямам в зоне инженерно – экологических изысканий по объекту – «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения», расположенному на территории Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, направляет перечень скотомогильников согласно Приложению.

Одновременно сообщаем, что для получения дополнительной информации по указанным в Приложении объектам Вам необходимо обратиться в ГБУ «Альметьевское районное государственное ветеринарное объединение» <https://guv.tatarstan.ru/1-gosudarstvennie-veterinarnie-obedineniya-3902097.htm>.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Начальник Главного
управления ветеринарии
Кабинета Министров
Республики Татарстан



А.Г. Хисамутдинов

**Реестр биотермических ям и сибирезвенных скотомогильников на территории
Альметьевского муниципального района РТ**

№ П/П	Наименование объекта	Место расположения	Кадастровый номер	Шпрота	Долгота
1	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Ямашинское с/п, с. Ямаша, в 3 км на юг	16:07:200004:728		
2	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Маметьевское с/п, с. Маметьево, в 3 км на юго-запад	16:07:290001:1555		
3	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Васильевское с/п, с. Васильевка, в 2,5 км на юго-восток	16:07:350001:1996		
4	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новоникольское с/п, с. Новоникольск, в 1,6 км на юг	16:07:230001:1810		
5	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Борискинское с/п, с. Борискино, в 2 км на северо-восток	16:07:170004:285		
6	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Аппаковское с/п, с. Аппаково, в 5 км на север	16:07:080002:1910		
7	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Сиренькинское с/п, д. Чувашское Сиренькино, в 2 км на восток	16:07:280001:771		
8	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кузайкинское с/п, с. Кузайкино, в 0,5 км на запад	16:07:220004:288		
9	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Лесно-Калейкинское с/п, поселок железнодорожной станции Калейкино, в 1 км на север	16:07:100001:2708		
10	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Ямашское с/п, с. Ямаш, в 1,5 км на северо-запад	16:07:270001:915		
11	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Багряж-Никольское с/п, д. Дальняя Ивановка, в 1 км на восток	16:07:160001:1177		
12	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новокашировское с/п, с. Новое Каширово, в 3 км на юго-восток	16:07:050003:2532		
13	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Старосуркинское с/п, с. Старое Суркино, в 4 км на север	16:07:020001:2312		
14	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новотроицкое с/п, с. Новотроицкое, в 1,5 км на северо-запад	16:07:210003:601		
15	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Русско-Акташское с/п, с. Русский Акташ, в 2,0 км на юго-восток	16:07:310002:237		
16	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Нижнебдудловское с/п, с. Нижнее Абдулово, в 1,0 км на северо-запад	16:07:240001:788		
17	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кульшариповское с/п, с. Кульшарипово, в 1 км на северо-запад	16:07:100004:1482		
18	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Клементейкинское с/п, с. Клементейкино, в 1,5 км на юго-запад	16:07:000000:5330		
19	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кигучтовское с/п, с. Кигучтово, в 2 км на юг	16:07:330001:1765		
20	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Бишмуллинское с/п, с. Бишмулин, в 2,0 км на юго-восток	16:07:300003:1342		
21	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Ерсубайкинское с/п, с. Ерсубайкино, в 2 км на юго-восток	16:07:150001:876		
22	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Абдрамановское с/п, с. Абдраманово, в 4 км на запад	16:07:090001:2437		
23	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Бутинское с/п, с. Бута, в 1,5 км на юг	16:07:080001:2051		
24	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Тайсугановское с/п, с. Тайсуганово, в 2 км на юго-восток	16:07:090002:1698		
25	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Альметьевское с/п, пос. Молодецкий, в 1 км на юго-восток	16:07:000000:5327		
26	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Старомихайловское с/п, с. Старая Михайловка, в 2 км на северо-запад	16:07:040002:2000		
27	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Маметьевское с/п, с. Чуплево, в 1,8 км на юго-запад	16:07:290003:1766		
28	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Етловское с/п, с. Етлово, в 2,5 км на северо-восток	16:07:260001:166		
29	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, мкр. Урала, в 3 км на запад	16:07:010002:1505		
30	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, Шугуровский тракт, в 2 км на запад	16:07:030136:121		
31	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кигучьское с/п, с. Кигучь, в 0,65 км на север	16:07:000000:5352		
32	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Калейкинское, с. Калейкино, в 1,5 км на северо-запад	16:07:100001:2686		
33	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Сулеевское, с. Сулеево, в 2 км на северо-запад	16:07:070001:711		
34	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Кама-Исмагиловское, с. Кама-Исмагилово, в 2 км на восток	16:07:250001:1216		

35	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Миняибаевское с/п, с. Миняибаево, в 2,1 км на север	16:07:120001:2370		
36	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новопадырское с/п, с. Новое Падырово, в 1 км на северо-запад	16:07:060001:1971		
37	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Бишмуллинское с/п, с. Бишмулча, в 5 км на северо-запад	16:07:300003:1343		
38	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Новотроицкое с/п, д. Шегурчи, в 1,2 км на юго-восток	16:07:210003:602		
39	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Верхнеакташское с/п, с. Верхний Акташ, в 4 км на север	16:07:100001:2707		
40	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, с. Кульшарипово, в 2 км на юго-восток	16:07:100001:2711		
41	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Тайсугановское с/п, с. Тайсуганово, в 4 км на северо-восток	16:07:090002:1699		
42	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Калейкиноское с/п, с. Калейкино, в 1,5 км на северо-запад	16:07:100001:2685		
43	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Сулеевское с/п, с. Сулеево, в 3 км на северо-запад	16:07:070001:710		
44	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Миняибаевское с/п, с. Миняибаево, в 2,5 км на северо-восток	16:07:120001:2324		
45	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Верхнеакташское с/п, с. Верхняя Махтама, в 3 км на юго-восток	16:07:320005:842		
46	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Кузайкиноское с/п, с. Кузайкино, в 0,1 км на юг	16:07:000000:5329		
47	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Верхнеакташское с/п, д. Туктур, в 0,5 км на юго-восток	16:07:320006:267		
48	Сибирязевский скотомогильник	РТ, Альметьевский район, с/п Новокаширское, с. Новое Каширово, в 4 км на северо-запад	16:07:050003:2561		
49	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Верхнеакташское Верхний Акташ		54.943816	52.120452

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Государственное бюджетное учреждение
«АЛЬМЕТЬЕВСКОЕ РАЙОННОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ»
ул. Геофизическая, 15Б, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ
ИДАРӘСЕ
«ӘЛМӘТ РАЙОНЫ ДӘУЛӘТ
ВЕТЕРИНАРИЯ БЕРЛӘШМӘСЕ»
дәүләт бюджет учреждениесе
Геофизик ур., 15Б, Әлмәт ш., 423450

Тел./факс: (8553) 31-27-27, E-mail: Alm.Gvo@tatar.ru

05.08.2022 № 417

На № _____ от _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину

О наличии/отсутствии
скотомогильников
на территории проектируемого объекта

Уважаемый Ильдар Анфасович!

ГБУ «Альметьевское районное государственное ветеринарное объединение» в ответ на Ваш запрос № 648/22 от 29.07.2022 г. сообщает, что на участке проведения работ и в радиусе 1 км от объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» биотермические ямы, сибирезвенные захоронения и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Начальник-главный ветеринарный врач
ГБУ «Альметьевское РГВО»

Р.Р.Мухаметзянов

Исп.Набиев М.А.
Тел.8(8553)44-27-27

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 РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН (ТАТАРСТАН)

(Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан))

Большая Красная ул., д. 30, Казань, 420111
Тел.: (843) 238-98-54, факс: (843) 238-79-19
E-mail: org@16.rospotrebnadzor.ru
http://www.16.rospotrebnadzor.ru



КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ ИМИНЛЕГЕН
САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗӘТЧЕЛЕК БУЕНЧА ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТ
КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ
ИМИНЛЕГЕН САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗӘТЧЕЛЕК ИТУ
ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТЕНЕҢ ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ (ТАТАРСТАН) БУЕНЧА ИДАРӘСЕ

Зур Кызыл ур., 30 йорт, Казан, 420111
ОКПО 76294441
ОГРН 1051622021978
ИНН/КПП 1655065057/165501001

31.05.2022 № 11/10745
На № _____ от _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А.Мустафину
ngik@mail.ru

О направлении информации

Уважаемый Ильдар Анфасович!

Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан, рассмотрев Ваше письмо исх.№428/22 от 05.05.2022г. о предоставлении информации о наличии в границах проектирования объекта «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» поверхностных и подземных источников водоснабжения, размерах их зон санитарной охраны, скотомогильников, биотермических ям и их санитарно-защитных зон, природно-очаговых заболеваний (сибирская язва, клещевой энцефалит и т.д.), расположенных на территории Альметьевского района Республики Татарстан, сообщает.

Территория Альметьевского района Республики Татарстан является эндемичной по геморрагической лихорадке с почечным синдромом (ГЛПС), клещевому вирусному энцефалиту (КВЭ), иксодовому клещевому боррелиозу (ИКБ). В 2021 году снизилась заболеваемость ГЛПС на 66,1%. В 2021 году и за текущий период 2022 года зарегистрировано 3 и 2 случая заболеваемости ГЛПС соответственно (1,50 на 100 тыс. нас. и 1,02 на 100 тыс. нас. соответственно). Случаи заболеваемости КВЭ и ИКБ за текущий период не зарегистрированы.

Случаи заболеваемости сибирской язвой в Республике Татарстан не регистрируются с 2014 года.

На территории Альметьевского района располагаются 36 скотомогильников с биологическими камерами (биотермическая яма) и 12 сибирезвонных скотомогильников (список прилагается).

В соответствии с классификацией СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» (в редакции изменений и дополнений) сибирезвонные скотомогильники относятся к объектам I класса с ориентировочной санитарно-защитной зоной 1000м, скотомогильники с биологическими камерами относятся к объектам II класса, для которых предусмотрена санитарно-защитная зона размером 500м.

Ограничения в использовании территорий санитарно-защитных зон установлены требованиями п.5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018г. №222), согласно которых в границах санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:

а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

В соответствии с требованиями п.1093 СанПиН 3.3686-21 «Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней» проведение агрономических, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников, проводится после согласования с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

Таким образом, проведение строительных работ по объекту: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения» возможно при условии выполнения требований, указанных в «Памятке о проведении земляных работ в санитарно-защитных зонах сибиреязвенных захоронений» (прилагается) и предоставления в адрес Управления документов и информации, подтверждающих выполнение этих требований до начала земляных работ, связанных с выемкой и перемещением грунта.

Достоверной информацией о наличии или отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения располагают органы местного самоуправления, на чьей территории проводятся данные работы и балансодержатели источников водоснабжения, в обязанности которых входит разработка, согласование, утверждение проектов и организация зон санитарной охраны в соответствии с утвержденным проектом.

Проектные материалы, где отражены размеры зон санитарной охраны и экспертное заключение по проекту, находятся в ведении балансодержателей источников водоснабжения.

Сведения о выданных санитарно-эпидемиологических заключениях на проектную документацию (с указанием размеров санитарно-защитных зон, зон санитарной охраны) находятся в общем доступе в Реестре санитарно-эпидемиологических заключений Роспотребнадзора <http://fp.crc.ru/doc/>.

Приложение:

- список сибиреязвенных скотомогильников и биотермических ям;
- памятка по проведению земляных работ;

**Заместитель руководителя
Управления Роспотребнадзора по
Республике Татарстан**



М.В. Трофимова

(С)Г.Н.Хасанзянова
(843)2731548
Р.Р.Якабалиева
(843)2382174

Локальная смета №90-21-1

Наименование объекта: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения»

Технический этап рекультивации

Строительный объем	0,31740 га		
Сметная стоимость в базисных ценах 2000 г.	2,953 тыс.руб.	Сметная стоимость в текущих ценах 2 кв. 2022 г.	68,272 тыс.руб.
Средства на оплату труда	1,035 тыс.руб.	Средства на оплату труда	26,078 тыс.руб.
Нормативная трудоемкость	124,103 чел-ч		

Составлена в базисных ценах по состоянию на 01.01.2000 г. с пересчетом по статьям затрат в текущие цены по состоянию на 2 квартал 2022 г.

№ п.п.	Шифр норматива	Наименование работ и затрат, материалов, изделий и конструкций	Кол-во	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч.		
				ВСЕГО	экспл. машин	материалы	ВСЕГО	основной з/пл.	экспл. машин	материалы	на единицу	всего	
Единица измерения	основной з/пл.	в т.ч. з/пл. машинистов	ВСЕГО	основной з/пл.	в т.ч. з/пл. машинистов								на единицу
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	ФЕР01-01-030-05	Разработка грунта с перемещением до 10 м бульдозерами мощностью: 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 1 (ОЗП=0,94; ЭМ-ЗПМ=1,22; ЗПМ=0,94; МАТ=1,03)	31,74	30,5					0				
			100 м2	30,5		968,07	968,07		0		3,91	124,1034	
2	ФЕР01-01-030-05	Разработка грунта с перемещением до 10 м бульдозерами мощностью: 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 1	0,95	509,78	509,78				485,31				
			1000м3		69,8	0	485,31	0	66,45	0	0	0	
3		Итого прямых затрат в базовом уровне цен	руб.				1453,38	968,07	485,31 66,45	0,00		124,10	
4		Накладные расходы %	руб.				982,79						
5		Сметная прибыль %	руб.				517,26						
6		Всего по смете в базовом уровне цен	руб.				2953,43	968,07	485,31 66,45	0,00		124,10	
7		Средства на оплату труда	руб.				1034,52						
8		Эксплуатация машин	руб.				485,31						
9		Нормативная трудоемкость	чел-ч				124,10						
Пересчет в текущие цены 2 квартала 2022 г.													
10		Итого прямых затрат в базовом уровне цен	руб.				1453,38	968,07	485,31 66,45	0,00		124,10	
11		Индекс к оплате труда рабочих		26,220			25382,80						

12	Индекс к стоимости эксплуатации машин		10,460			5076,348					
13	в том числе зарплата машинистов		10,460			695,06					
14	Индекс к стоимости материалов					0,00					
15	Итого прямых затрат в текущем уровне цен 2 квартала 2022 г.	руб.				30459,14	25382,80	5076,35	0,00		124,10
695,06											
17	Накладные расходы %	руб.				24773,97					
18	Сметная прибыль %	руб.				13038,93					
19	Всего по смете в текущем уровне цен 2 квартала 2022 г.	руб.				68272,04	25382,80	5076,35	0,00		124,10
695,06											
20	Средства на оплату труда	руб.				26077,86					
21	Эксплуатация машин	руб.				5076,35					
22	Нормативная трудоемкость	чел-ч				124,10					

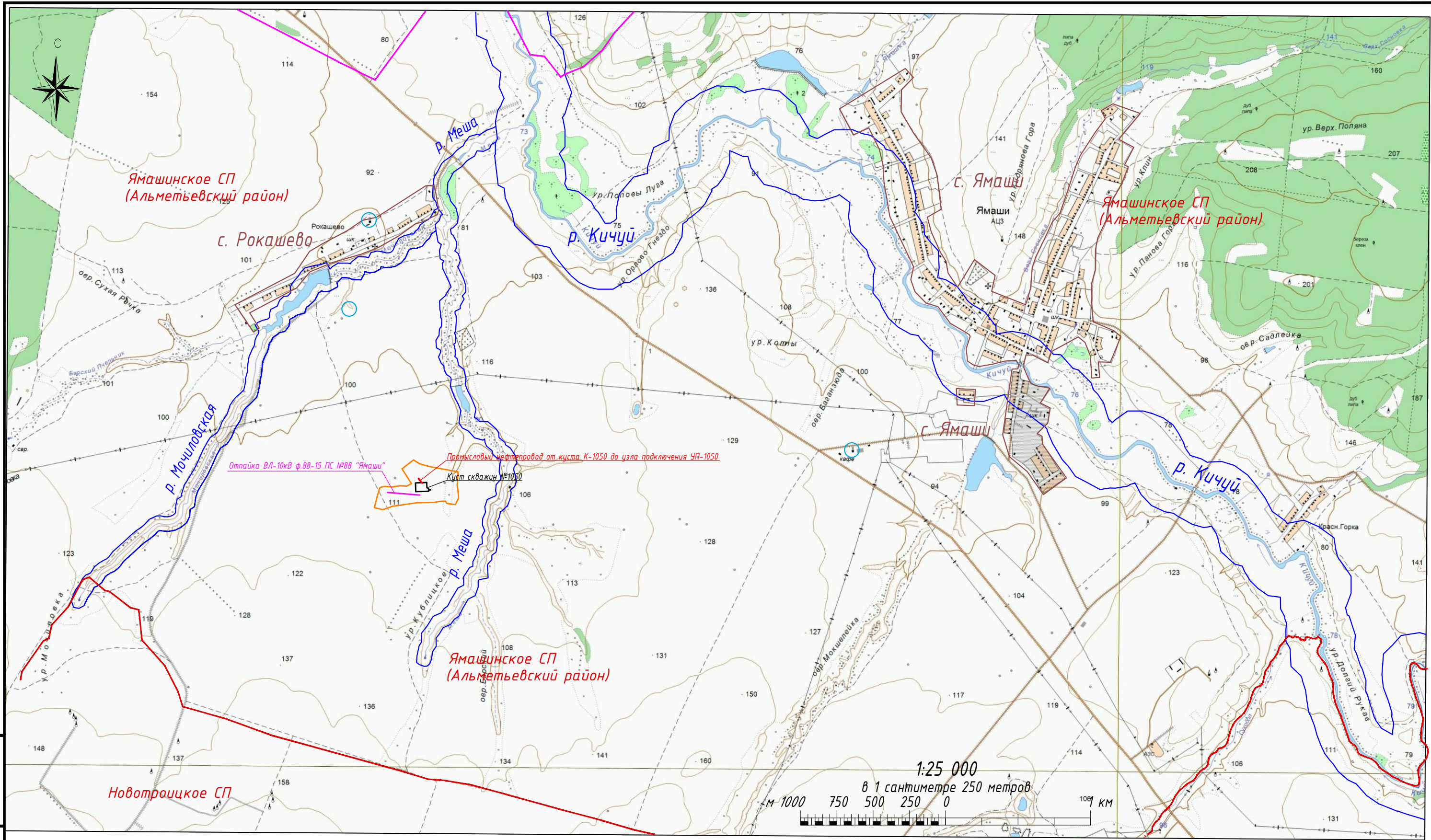
Локальная смета №90-21-2
Наименование объекта: «Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения»
Биологический этап рекультивации

Строительный объем	0,150 га		
Сметная стоимость в базисных ценах 2001 г.	5,793 тыс.руб.	Сметная стоимость в текущих ценах 2 квартала 2022 г.	61,108 тыс.руб.
Средства на оплату труда	0,494 тыс.руб.	Средства на оплату труда	5,164 тыс.руб.
Нормативная трудоемкость	0,000 чел-ч		

Составлена в базисных ценах по состоянию на 01.01.2000 г. с пересчетом по статьям затрат в текущие цены по состоянию на 2 квартал 2022 г.

№ п.п.	Шифр норматива	Наименование работ и затрат, материалов, изделий и конструкций	Кол-во	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч.		
				Единица измерения	ВСЕГО	экспл. машин	материалы	ВСЕГО	основной з/пл.	экспл. машин	материалы	на единицу	всего
					основной з/пл.	в т.ч. з/пл. машинистов				в т.ч. з/пл. машинистов			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
2	ФЕР01-01-030-05	Разработка грунта с перемещением до 10 м бульдозерами мощностью: 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 1 (ОЗП=0,94; ЭМ-ЗПМ=1,22; ЗПМ=0,94; МАТ=1,03)	0,601	509,78	509,78	0	306,618	0	306,62	0	0	0	0
			1000 м3	0	69,8				41,98				
3	ФЕР47-01-001-01	Планировка участка: механизированным способом(ОЗП=0,94; ЭМ-ЗПМ=1,22; ЗПМ=0,94; МАТ=1,03)	15,04	17,33	17,33	0	260,588		260,59				
			100 м2		2,73				41,05				
4	ФЕР01-02-040-02	Укрепление откосов земляных сооружений посевом многолетних трав: механизированным способом 255,18 = 260,21 - 0,0034 x 1 480,00 (ОЗП=0,94; ЭМ-ЗПМ=1,22; ЗПМ=0,94; МАТ=1,03)	15,04	303,19	303,19	0	4559,007		4559,01	6874,82			
			100 м2		27,31				410,66				
5	ФССЦ-16.3.02.03-0004	Удобрения сложно-смешанные гранулированные насыпью (ОЗП=0,94; ЭМ-ЗПМ=1,22; ЗПМ=0,94; МАТ=1,03)	т			1524			6874,82	6875			
			4,51104										
7		Итого прямых затрат в базовом уровне цен	руб.				5126,214	0,00	5126,21	6874,82			
8									493,69				
9		Накладные расходы %	руб.				444,319						
		Сметная прибыль %	руб.				222,160						

10		Всего по смете в базовом уровне цен	руб.				5792,69	0,00	5126,21	6874,82		
11									493,69			
12		Средства на оплату труда	руб.				493,69					
		Эксплуатация машин	руб.				5126,21					
13		Нормативная трудоемкость	чел-ч				0,00					
Пересчет в текущие цены 2 квартала 2022 г.												
14		Итого прямых затрат в базовом уровне цен	руб.				5126,21	0,00	5126,21			
15									493,69			
16		Индекс к оплате труда рабочих		26,220			0,00					
17		Индекс к стоимости эксплуатации машин		10,460			53620,19					
18		в том числе зарплата машинистов		10,460			5163,98			0,00		0,00
19		Индекс к стоимости материалов					0,00					
20		Итого прямых затрат в текущем уровне цен 2 квартала 2022 г.	руб.				53620,19	0,00	53620,19			
21									5163,98			
22		Накладные расходы %	руб.				4905,78			0,00		0,00
		Сметная прибыль %	руб.				2581,99					
23		Всего по смете в текущем уровне цен 2 квартала 2022 г.	руб.				61107,96	0,00	53620,19			
24									5163,98			
25		Средства на оплату труда	руб.				5163,98					
		Эксплуатация машин	руб.				53620,19					
		Нормативная трудоемкость	чел-ч				0,00					



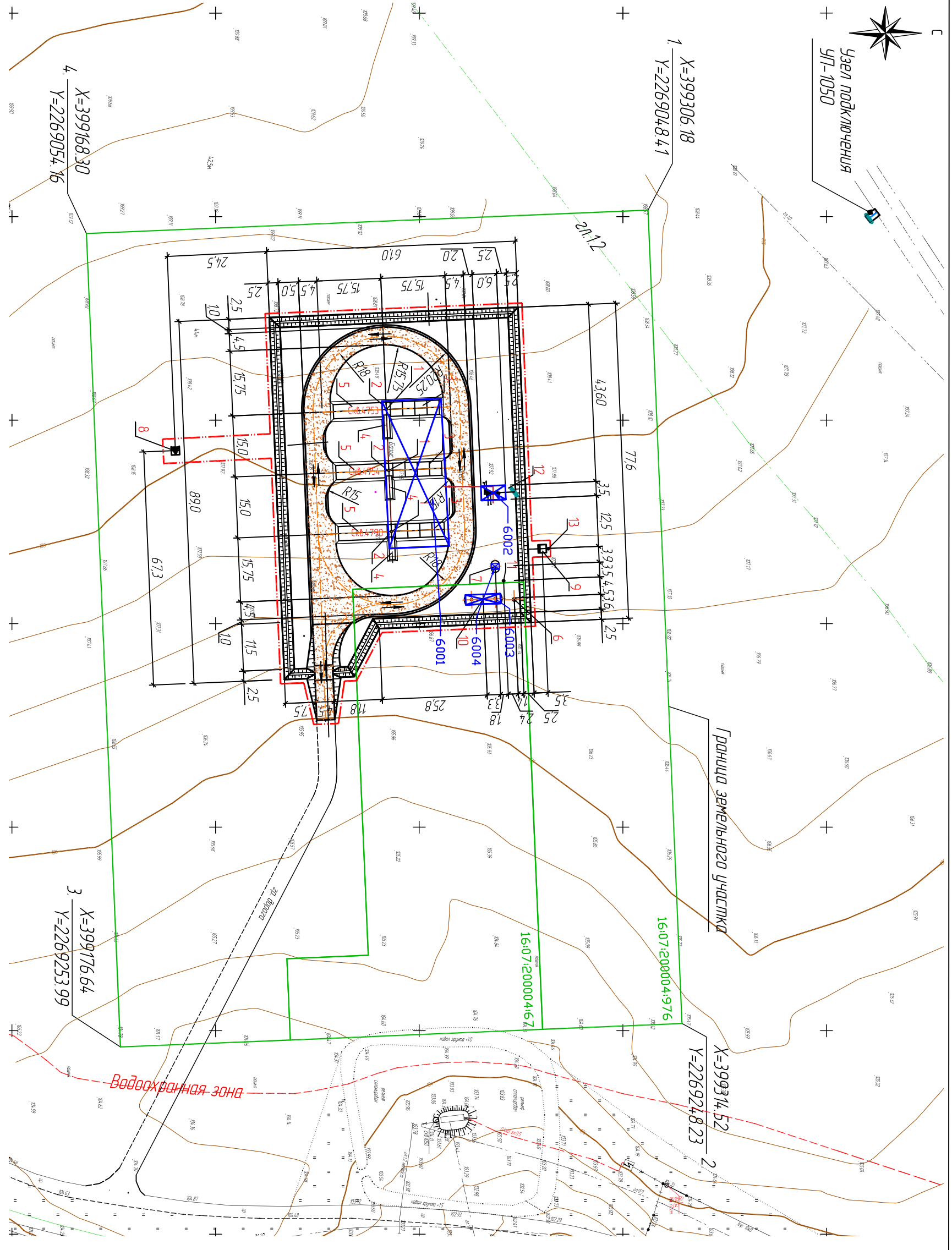
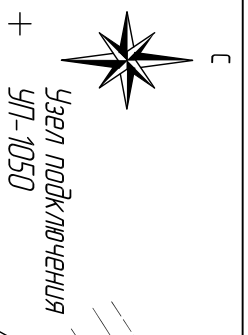
инв. № подл. подпись и дата

- Условные обозначения:
- Границы инженерных изысканий
 - Границы водоохранной зоны
 - Границы населенных пунктов
 - Границы 1-го пояса ЗСО источников водоснабжения

Изм.	Кол.ч.	Лист	док.	Подп.	Дата
Составил	Симкина				01.22

87/21-ПМНК-ИЗИ		
Обустройство куста скважин №1050 Тавельского нефтяного месторождения		
Обзорная схема	Стадия И	Лист 1
Масштаб 1:25 000		ООО "Нефтегазизыскания"

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Согласовано



Экспликация зданий и сооружений

№/п	Наименование	Кол	Примечание
1	Чистые скважины	3	
2	Продуктовый майдан	3	
3	Площадка для установки дренажного агрегата	3	
4	Фундамент под стенок-кювету 10x6-5-500	3	
5	Место для установки дренажных коллекторов	3	
6	Коллектор дренажный	1	
7	Коллектор дренажный У-80x3	1	
8	КПД	1	
9	Щиток местный алюминиевый	1	
10	Емкость для сбора дождевых стоков У-400x3	1	
11	Манжетами с фланцами	1	
12	Площадка для замера влажности	1	
13	Дренажные	1	

Условные обозначения

	Наименование	
	Проектируемые сооружения	
	Проектируемое оборудование	
	Проектируемые проезды	
	Граница земельного участка по градостроительному плану	
	Граница участка	
	Проектируемое подземное сооружение	
	Направление движения транспорта	
	Инженерно-геологическая скважина - фактическое - актуальная плановая и	

Существующие

	Нефтепродукт
	Водоем
	ЛЭП

90-21-00.01

№	Имя	Код	Долг	Дата	Лист	Листов
1	Иванов	1001	Инженер	12.12.2021	1	2
2	Петров	1002	Инженер	12.12.2021	1	2
3	Сидоров	1003	Инженер	12.12.2021	1	2
4	Куликов	1004	Инженер	12.12.2021	1	2
5	Леонов	1005	Инженер	12.12.2021	1	2
6	Зайцев	1006	Инженер	12.12.2021	1	2
7	Васильев	1007	Инженер	12.12.2021	1	2
8	Попов	1008	Инженер	12.12.2021	1	2
9	Смирнов	1009	Инженер	12.12.2021	1	2
10	Морозов	1010	Инженер	12.12.2021	1	2

Объект: 8. Планировка территории по плану организации среды. Часть 1. Общие решения

Карта местности заимения атмосферного воздуха М 1:500