

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Свидетельство № П-113-071-8602060555-2012.5 от 21 мая 2012г.

Заказчик - Управление поисково-разведочных работ

**ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНЫЕ СКВАЖИНЫ №277-8П, №231-4П
В ПРЕДЕЛАХ ПИЛЮДИНСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по
охране атмосферного воздуха

13360-ООС1

Том 8.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Свидетельство № П-113-071-8602060555-2012.5 от 21 мая 2012г.

Заказчик - Управление поисково-разведочных работ

**ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНЫЕ СКВАЖИНЫ №277-8П, №231-4П
В ПРЕДЕЛАХ ПИЛЮДИНСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по
охране атмосферного воздуха

13360-ООС1

Том 8.1

Главный инженер

И.Ю.Горохов

Главный инженер проекта

А.П.Пестряков

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
13360-ООС1-С	Содержание тома 8.1	2
13360-ООС1.ТЧ	Текстовая часть	3

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

						13360-ООС1-С		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание тома 8.1		
Разраб.		Шавелько			05.07.17			
Разраб.		Слюсарь			05.07.17			
Пров.		Салий			05.07.17			
Н. контр.		Ватлина			05.07.17			
ГИП		Пестряков			05.07.17	ОАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		
						Стадия	Лист	Листов
						П		1

Оглавление

1	ВВЕДЕНИЕ	6
2	КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	7
3	КАРТОСХЕМА ПРЕДПРИЯТИЯ	9
4	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА И ПЛОЩАДОК СТРОИТЕЛЬСТВА.....	10
4.1	Расположение площадок строительства	10
4.2	Рельеф местности района строительства	10
4.3	Климатические характеристики района строительства	10
5	КАРТОСХЕМЫ ПРЕДПРИЯТИЯ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
5.1	Этап 1. Строительство площадок скважин (инженерная подготовка)	12
5.2	Этап 2. Строительство скважины временного технического водоснабжения ..	13
5.3	Этап 3. Вышкомонтажные работы по установке оборудования и их демонтаж после окончания буровых работ	14
5.4	Этап 4. Подготовительные (пуско-наладочные) работы к бурению скважин ...	15
5.5	Этап 5. Бурение и крепление скважин	16
5.6	Этап 6. Освоение (испытание) скважин	17
5.7	Этап 7. Ликвидация буровых скважин	18
5.8	Этап 8. Рекультивация площадок скважин	19
6	ВОЗДЕЙСТВИЕ ОБЪЕКТОВ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСА ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	20
6.1	Состав производств и объектов предприятия, являющихся источниками загрязнения атмосферы.....	20
6.2	Исходные данные для расчёта загрязнения атмосферы	45
6.3	Зоны влияния объекта на атмосферный воздух	46

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

13360-ООС1.ТЧ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Шавелько			05.07.17
Разраб.		Слюсарь			05.07.17
Пров.		Салий			05.07.17
Н. контр.		Ватлина			05.07.17
ГИП		Пестряков			05.07.17

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	86
ОАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		

6.4	Результаты расчёта приземных концентраций по веществам	47
7	ПЕРЕЧНИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ.....	48
7.1	Этап 1. Строительство площадок скважин	48
7.2	Этап 2. Строительство скважины временного технического водоснабжения ..	49
7.3	Этап 3. Вышкомонтажные работы по монтажу оборудования	50
7.4	Этап 4. Подготовительные (пуско-наладочные) работы к бурению.....	51
7.5	Этап 5. Бурение и крепление скважин	52
7.6	Этап 6. Освоение (испытание) скважин	53
7.7	Этап 7. Ликвидация буровых скважин	54
7.8	Этап 8. Рекультивация площадок скважин	54
7.9	Перечни загрязняющих веществ в целом по предприятию за период строительства	55
8	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ ВЫБРОСОВ.....	57
8.1	Сценарий 1. Пролив нефти при аварии	57
8.2	Сценарий 2. Горение нефти при аварии	58
8.3	Сценарий 3. Горизонтальная факельная установка	58
9	ОБОСНОВАНИЕ ДАННЫХ О ВЫБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	59
10	УСТАНОВЛЕНИЕ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (ПДВ).....	62
11	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	77
12	МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ ПО СОСТОЯНИЮ ВОЗДУШНОГО БАСЕЙНА	78
13	УТОЧНЕНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ.....	79
14	МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	79
15	ЭКОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УЩЕРБ ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ АТМОСФЕРЫ	80
16	ВЫВОДЫ	82
17	ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ.....	83

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ		Лист
								2

ПРИЛОЖЕНИЕ А Копии справки о фоновых концентрациях, лицензии на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, приказа о реорганизации ФГБУ 85

А.1 Копия справки о фоновых концентрациях от 18.02.2015г. № ЦМС125 85

А.2 Копия лицензии на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях от 22.08.2012г. № Р/2012/2154/100/Л 86

А.3 Копия приказа о реорганизации ФГБУ от 25.06.2012г. № 370 87

ПРИЛОЖЕНИЕ Б Копия письма «О трактовке ряда положений СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03» 88

ПРИЛОЖЕНИЕ В Технологические расчеты

Примечание – Технологические расчеты являются обязательным элементом текстовой части, в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 данные расчеты в состав ПД не включены, оформлены отдельной книгой и хранятся в архиве «СургутНИПИнефть»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			3

1 ВВЕДЕНИЕ

Данный подраздел проектной документации «Поисково-оценочные скважины №277-8П, №231-4П Пилюдинского лицензионного участка» выполнен на основании задания от 26.04.2017 года, утвержденного главным инженером – первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым.

Заказчик по проектированию:

Управление поисково-разведочных работ ОАО «Сургутнефтегаз».

Местоположение предприятия:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут.

Место строительства:

Иркутская область, Киренский район, Пилюдинский лицензионный участок.

Ближайшая жилая застройка:

п.Гаженка расположен к северо-западу на расстоянии 49,7 км от ближайшей проектируемой поисково-оценочной скважины №231-4П.

В районе строительства отсутствуют места постоянного проживания населения и такие характерные объекты, как заповедники, исторические и архитектурные памятники, к которым предъявляются повышенные гигиенические требования.

Подраздел проекта разработан в соответствии с требованиями Федерального Закона от 4 мая 1999г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» /1/, ВСН 39-86 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ» /2/ и РД 39-0148052-537-87 «Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ» /3/ с учётом специфики производства проектируемого объекта предприятия.

Размер эколого-экономического ущерба за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу определен согласно Постановлению Правительства РФ от 13 сентября 2016г. № 913 /4/ и представлен в таблицах 36, 37.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ				

2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Проектной документацией предусмотрено строительство поисково-оценочных скважин №277-8П, 231-4П и площадок под них в пределах Пилюдинского лицензионного участка.

Период строительства: 2017-2019гг.

Технология строительства объекта состоит из нескольких этапов.

Этап 1. Строительство площадок скважин (инженерная подготовка).

Этап 2. Строительство скважины временного технического водоснабжения

Этап 3. Вышкомонтажные работы по установке бурового оборудования и их демонтаж после окончания буровых работ.

Этап 4. Подготовительные (пуско-наладочные) работы к бурению.

Этап 5. Бурение и крепление скважин.

Этап 6. Освоение (испытание) скважин.

Этап 7. Ликвидация буровых скважин.

Этап 8. Рекультивация площадок скважин.

Продолжительность этапов строительства проектируемых объектов в целом представлена в таблице 1.

Таблица 1 - Продолжительность этапов строительства

Но мер	Наименование этапа	Общая продолжительность этапа, сут.
1	Строительство площадок скважин (инженерная подготовка)	120
2	Строительство скважины временного технического водоснабжения	6
3	Вышкомонтажные работы	72
4	Подготовительные (пуско-наладочные) работы	8
5	Бурение и крепление скважин	193
6	Освоение (испытание) скважин	342
7	Ликвидация буровых скважин	16
8	Рекультивация площадок скважин	39

В проекте для бурения применяется буровая установка БУ-2900/175 ДЭП, с привязкой к генеральному плану скважин, состав оборудования на буровой площадке принят в соответствии со схемой, представленной в 13360-ПОС1.ГЧ.

Потребность в горюче-смазочных материалах (ГСМ) представлена в таблице 2.

Таблица 2 - Потребность в ГСМ (13360-ПОС1)

Этап	Всего на этап		
	Топливо и масла для ДЭС, ДТ, автотранспорта		Топливо для котельной
	Топливо	Масло / смазки	
1	24,63	0,60 / -	-
2	1,90	0,02 / -	-
3	6,01	0,11 / -	-
4	5,00	0,11 / -	21,74
5	700,40	14,55 / -	699,24
6	155,27	2,74 / 3,42	444,49
7	7,26	0,13 / 0,16	-
8	8,00	0,20 / -	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			5

Транспортировка бурового оборудования и металлоконструкций в район бурения осуществляется специализированным автотранспортом. Монтажные и демонтажные работы осуществляются автокраном.

Продолжительность вышкомонтажных и демонтажных работ - 1 смена.

При бурении используются растворы, состоящие из бентонитовых глин в пресной воде и химических реагентов, поставляемых в заводской упаковке. Приготовление бурового и цементного раствора производится на строительной площадке, расходный материал завозится автоцементовозами.

При соблюдении технологического режима проводки скважины выделение газа из бурового раствора отсутствует.

Транспортабельная котельная установка УKM-2ПМ с паровыми котлами Е-1,0-0,9(М) (ПКН-2М) производительностью 1 т/ч насыщенного пара при давлении 0,8 МПа работает на жидком топливе (сырая нефть). УKM-2ПМ относится к установкам отопительным паровым передвижным производственного назначения.

Установка паровая передвижная ППУА - 1600/100, применяется для депарафинизации призабойной зоны скважины, трубопроводов, резервуаров, арматуры и другого нефтепромыслового оборудования насыщенным паром высокого давления, а также для операций по обогреву, мойке и других работ насыщенным паром низкого давления, в условиях холодного и умеренного макроклиматических районов. Установка представляет собой автономную передвижную котельную, предназначенную для выработки пара в полевых условиях, работает на дизельном топливе.

Сварочное оборудование используется при монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств, включает сварочный аппарат ручной дуговой сварки, газовой сварки. Утилизация пластовых флюидов скважины (углеводородной жидкости) осуществляется в технологические емкости для последующего вывоза в места, согласованные в установленном порядке.

Выброс газа при бурении продуктивных пластов возможен только при несоблюдении технологии бурения (аварийный режим), при этом газ из дегазатора Каскад-40 М будет направлен на газофакельную установку (ГФУ) для последующего сжигания (рассмотрен сценарий 3, ИЗА 6503).

Принятые в проекте сокращения:

ГСМ - горюче-смазочные материалы;

ГФУ - газофакельная установка;

ЗВ - загрязняющие вещества;

ИЗА - источник загрязнения атмосферы;

НМУ - неблагоприятные метеорологические условия;

ПДВ - предельно допустимые выбросы;

ПДК_{мр} - предельно допустимая концентрация;

СЗЗ - санитарно-защитная зона;

ЛУ - лицензионный участок;

СП - существующее положение.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			6

3 КАРТОСХЕМА ПРЕДПРИЯТИЯ

Картосхемы предприятия с размещением источников загрязнения атмосферы, выполнены на каждый этап строительства в соответствии с требованиями Методического пособия /5/ и представлены в п.5 настоящего тома. Ситуационная картосхема района расположения поисково-оценочных скважин №277-8П, 231-4П и площадок под них в пределах Пилюдинского лицензионного участка представлена на рисунке 1.

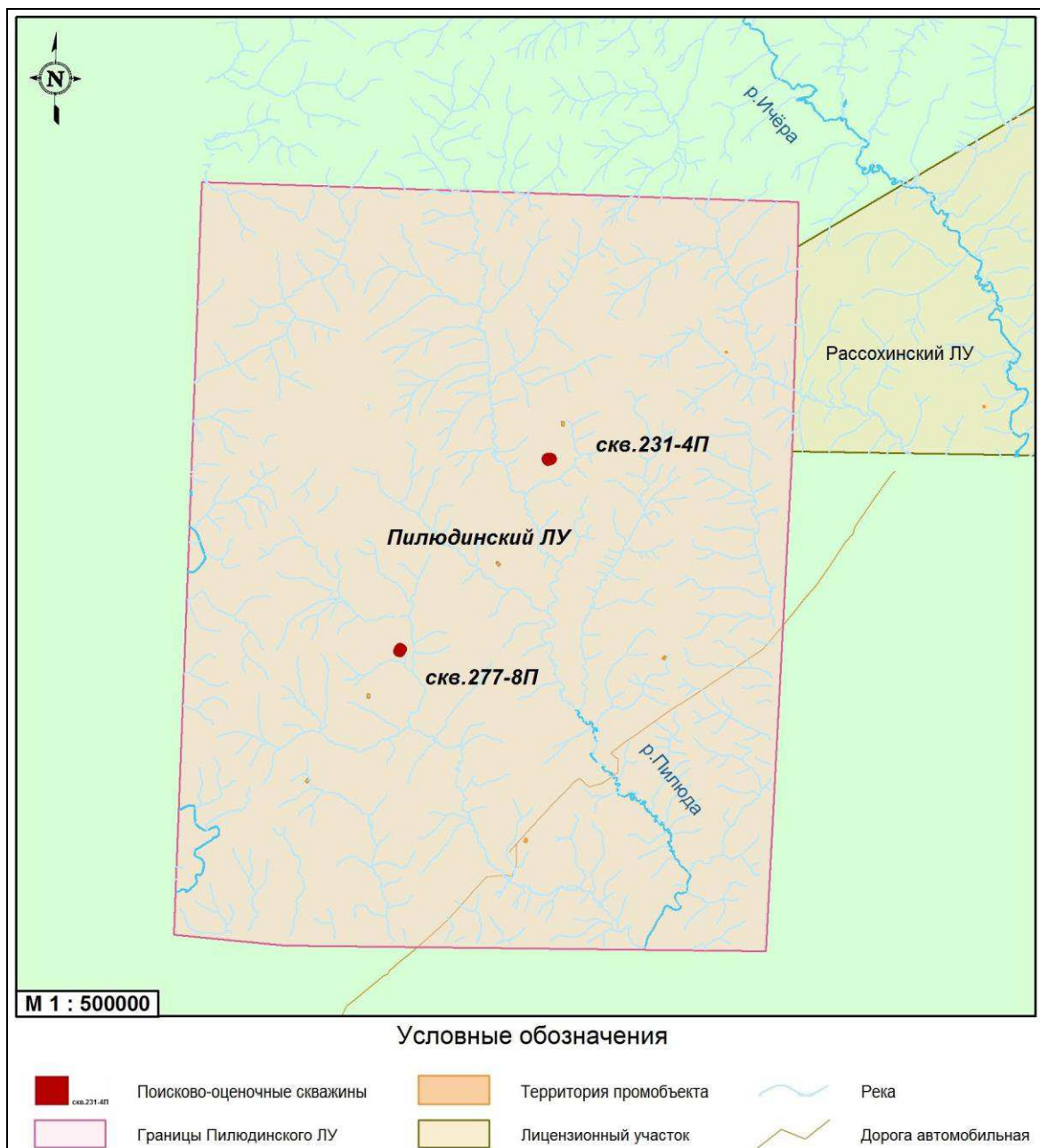


Рисунок 1 – Ситуационная картосхема района расположения поисково-оценочных скважин №277-8П, 231-4П и площадок под них в пределах Пилюдинского лицензионного участка

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

7

Формат А4

4 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА И ПЛОЩАДОК СТРОИТЕЛЬСТВА

4.1 Расположение площадок строительства

В административном отношении площадки строительства расположены на территории Иркутской области, Киренского района, Пилюдинского лицензионного участка.

Ближайшая жилая застройка - п.Гаженка расположен к северо-западу на расстоянии 49,7 км от ближайшей проектируемой поисково-оценочной скважины №231-4П.

Расстояние принято по прямой, согласно Методическому пособию /5/.

Район расположен в пределах Приленского плато Средне-Сибирского плоскогорья в бассейнах реки Пилюда (левый приток первого порядка реки Лена) и реки Рассоха (правый приток реки Пилюда). Рельеф слабоволнистый и грядово-увалистый с обилием карстовых проявлений и заболоченных участков, преимущественно по поймам мелких рек и ручьев.

4.2 Рельеф местности района строительства

Рельеф местности характеризуется, как слабоволнистый и грядово-увалистый, представляющий собой холмы, вытянутые в одном направлении с перепадом высот более 50 м на 1 км. В связи с этим существует возможность образования длительных застоев загрязняющих веществ в сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

Поправочный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, согласно ОНД-86 /6/ составляет для гряды (холма) $\eta=1,5$.

4.3 Климатические характеристики района строительства

Климат района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Территория, на которой находится проектируемый объект, согласно СП 131.13330.2012 /7/, относится к I климатическому району, к подрайону - ID.

Климатическая характеристика района строительства принята по данным ближайшей метеостанции (м/ст) Ичера согласно СП 131.13330.2012 /7/ и Научно-прикладному справочнику по климату СССР, Серия 3, Многолетние данные, Части 1-6, Выпуск 22, Иркутская область и западная часть Бурятской АССР /8/. Более подробно климатическая характеристика представлена в Отчете по инженерным изысканиям 13360-ИГМИ.

Температурный режим

Данные значений среднемесячной и годовой температуры воздуха представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Характеристика температурного режима воздуха

Температура воздуха, °С	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
м/ст Ичера	-28,2	-25,4	-14,6	-2,7	6,4	14,6	17,6	14,0	6,6	-3,0	-17,6	-26,7	-4,9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ							Лист
													8

Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) - минус 28,2°С.
Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) - плюс 17,6°С.
Среднегодовая температура воздуха - минус 4,9°С.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) принята по м/ст Ичера, согласно СП 131.13330.2012 /7/ и составляет плюс 25,1°С.

Ветровой режим

Данные значений среднемесячной и годовой скорости ветра представлены в таблице 4.

Таблица 4 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Высота флюгера 12 м м/ст Ичера	1,3	1,2	1,6	2,1	2,2	1,8	1,5	1,4	1,4	1,7	1,6	1,4	1,6

Средняя скорость ветра за холодный месяц (январь) – 1,3 м/с.

Средняя скорость ветра за жаркий месяц (июль) – 1,5 м/с.

Среднегодовая скорость ветра – 1,6 м/с.

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% - 5 м/с.

Данные значений повторяемости штилей и направления ветра приняты по м/ст Ичера и представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Повторяемость штилей и направления ветра, м/ст Ичера, %

Метеостанция	Север	СВ	Восток	ЮВ	Юг	ЮЗ	Запад	СЗ	Штиль
м/ст Ичера	Наиболее холодного месяца (январь)								
	6	0	0	8	58	17	6	5	56
	Наиболее жаркого месяца (июль)								
	30	12	3	12	19	8	4	12	42
	Год								
	14	4	1	11	38	14	8	10	44

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе – южного, в июле - северного.

Осадки

Среднегодовое количество осадков – 435 мм, из них – 323 мм (74%) приходится на теплый период. (м/ст Ичера).

Число дней с туманом представлено в таблице 6.

Таблица 6 - Число дней с туманом, м/ст Ичера

Число дней	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,6	0,1	0,2	0,6	2	5	9	14	11	2	0,8	0,9	46
Наибольшее	4	2	2	4	6	14	15	21	18	10	6	10	76

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

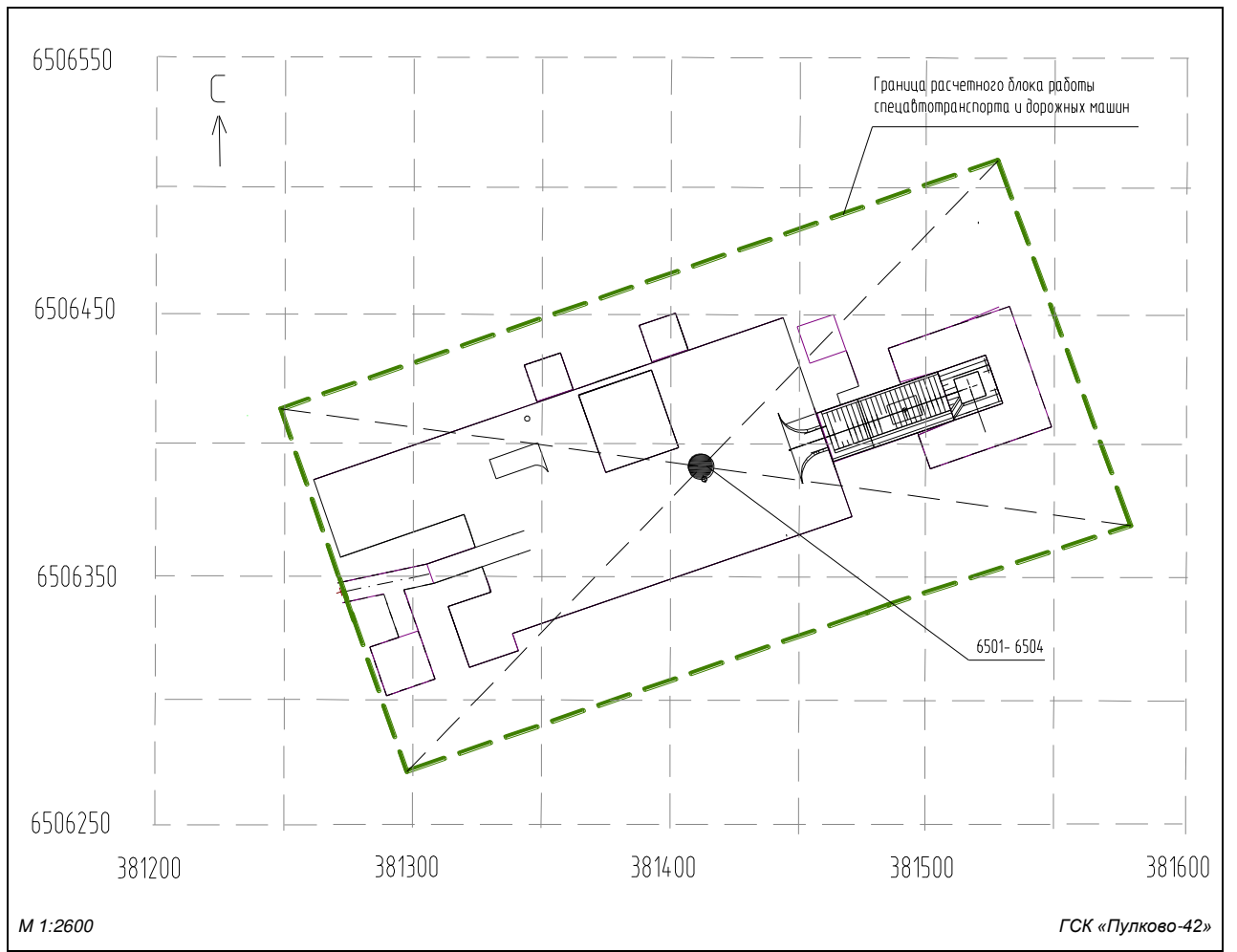
13360-ООС1.ТЧ

Лист

9

5 КАРТОСХЕМЫ ПРЕДПРИЯТИЯ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

5.1 Этап 1. Строительство площадок скважин (инженерная подготовка)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
6501 - 6504 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Номер на карто-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источник загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Дизель-генераторная станция АСДА-100	Выхлопная труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Участок работы дорожных машин	Выхлопные трубы
6502	Участок работы автотранспорта	Выхлопные трубы
6503	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа
6504	Участок валки леса	Выхлопные трубы

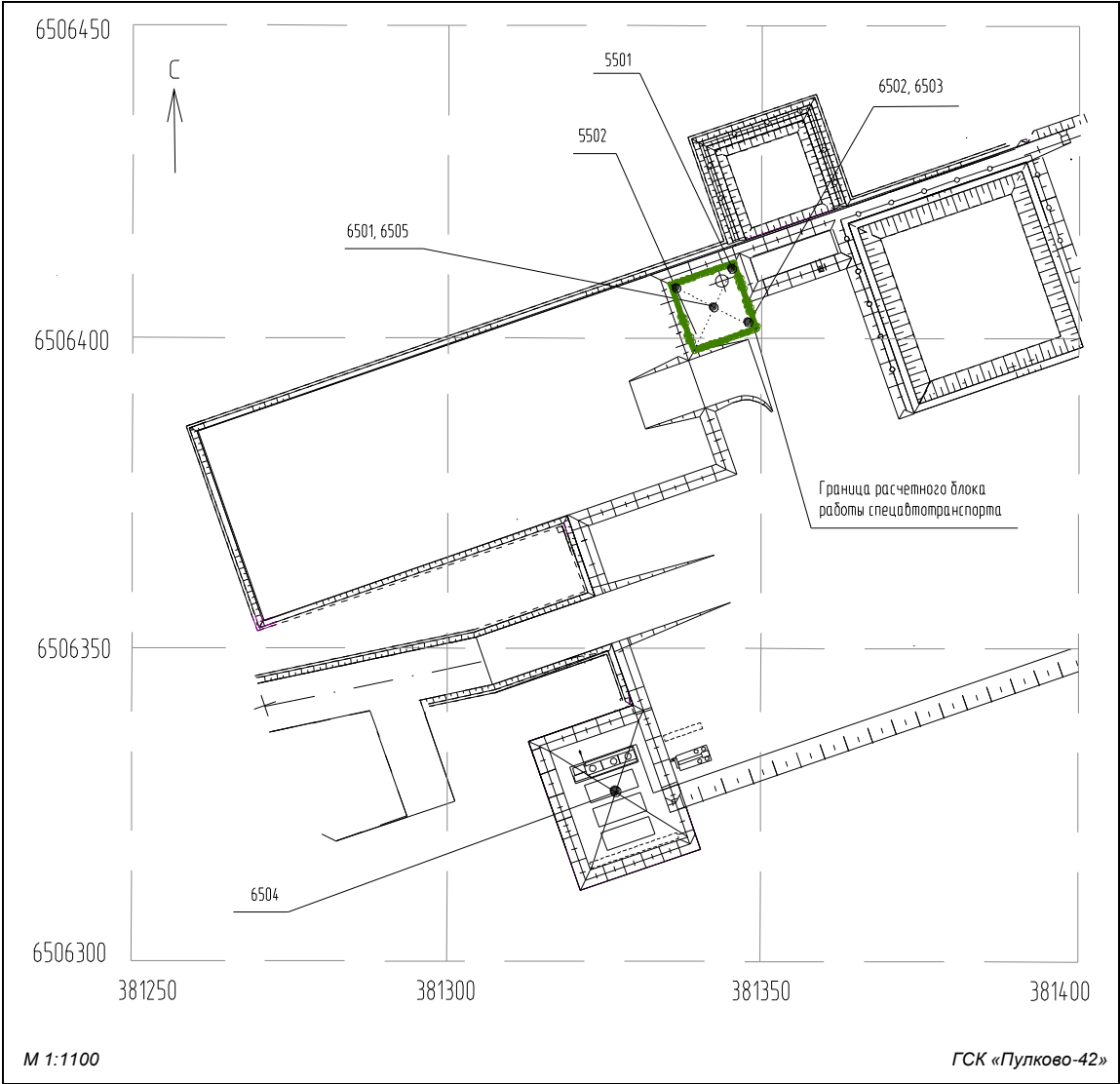
* - источник 5501 находится за пределами строительной площадки

Рисунок 2 - Расчётная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5.2 Этап 2. Строительство скважины временного технического водоснабжения



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
5501 - 5502 – номера источников загрязнения атмосферы организованного типа;
6501 - 6504 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Номер на карте-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источники загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	Выхлопная труба
5502	Котлоагрегат ППУА-1600/100	Дымовая труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Участок работы спецавтотранспорта	Выхлопные трубы
6502	Блок приготовления бурового раствора	Уплотнения технологического оборудования
6503	Участок приготовления цементного раствора	Уплотнения технологического оборудования
6504	Емкости ГСМ	Уплотнения технологического оборудования
6505	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа

Рисунок 3 - Расчётная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист
11

5.3 Этап 3. Вышкомонтажные работы по установке оборудования и их демонтаж после окончания буровых работ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
5501 – номер источника загрязнения атмосферы организованного типа;
6501 - 6504 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

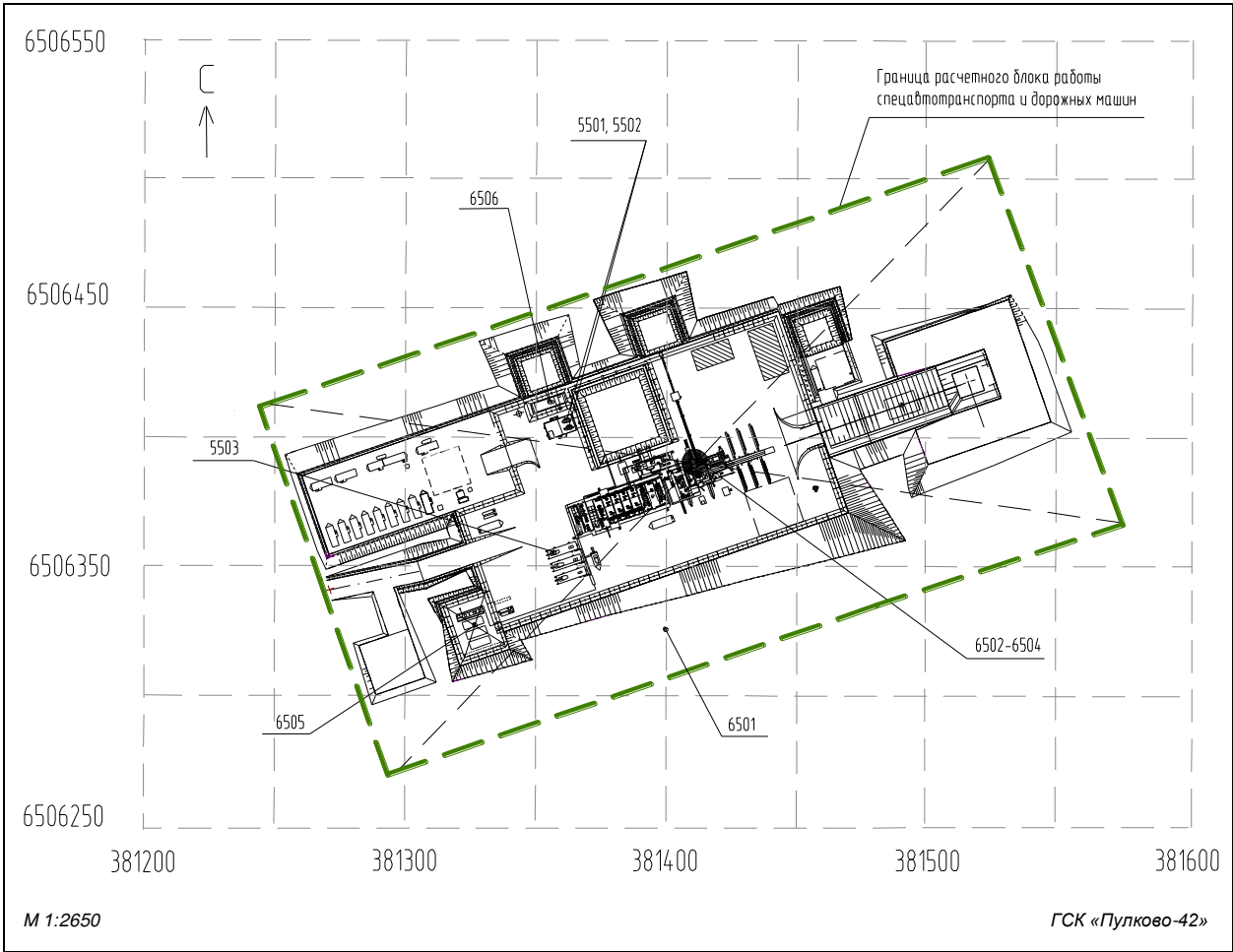
Номер на карто-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источник загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Дизельная электростанция АСДА-100	Выхлопная труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Участок работы спецавтотранспорта	Выхлопные трубы
6502	Передвижной сварочный пост	Сварочный пост открытого типа
6503	Емкости ГСМ	Уплотнения технологического оборудования
6504	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа

Рисунок 4 – Расчетная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5.4 Этап 4. Подготовительные (пуско-наладочные) работы к бурению скважин



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
5501 - 5503 – номера источников загрязнения атмосферы организованного типа;
6501 - 6506 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

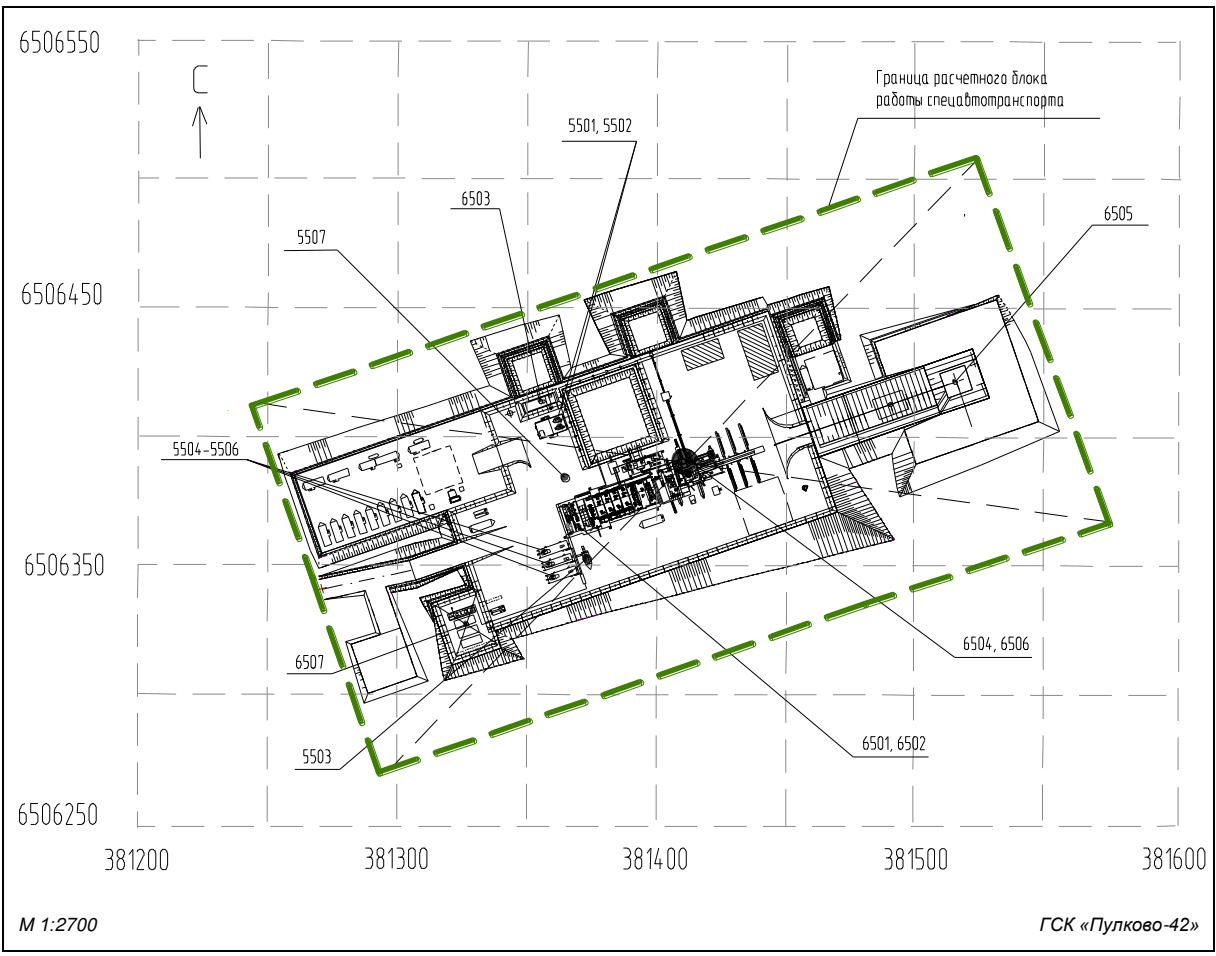
Номер на карте-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источники загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Котельная. Паровая установка 1	Дымовая труба 1
5502	Котельная. Паровая установка 2	Дымовая труба 2
5503	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	Выхлопная труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Передвижной сварочный пост	Сварочный пост открытого типа
6502	Участок работы спецавтотранспорта	Выхлопные трубы
6503	Участок работы дорожных машин	Выхлопные трубы
6504	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа
6505	Емкости ГСМ	Уплотнения технологического оборудования
6506	Емкость нефтяная (топливо для котельной)	Уплотнения технологического оборудования

Рисунок 5 – Расчетная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5.5 Этап 5. Бурение и крепление скважин



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
5501 - 5507 – номера источников загрязнения атмосферы организованного типа;
6501 - 6507 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Номер на карте-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источники загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Котельная. Паровая установка 1	Дымовая труба 1
5502	Котельная. Паровая установка 2	Дымовая труба 2
5503	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	Выхлопная труба
5504	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	Выхлопная труба
5505	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	Выхлопная труба
5506	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	Выхлопная труба
5507	Котлоагрегат ППУА-1600/100	Дымовая труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Блок приготовления бурового раствора	Уплотнения технологического оборудования
6502	Участок приготовления цементного раствора	Уплотнения технологического оборудования
6503	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	Уплотнения технологического оборудования
6504	Участок работы спецавтотранспорта	Выхлопные трубы
6505	Вертолётная площадка	Выхлопные трубы
6506	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа
6507	Ёмкости ГСМ	Уплотнения технологического оборудования

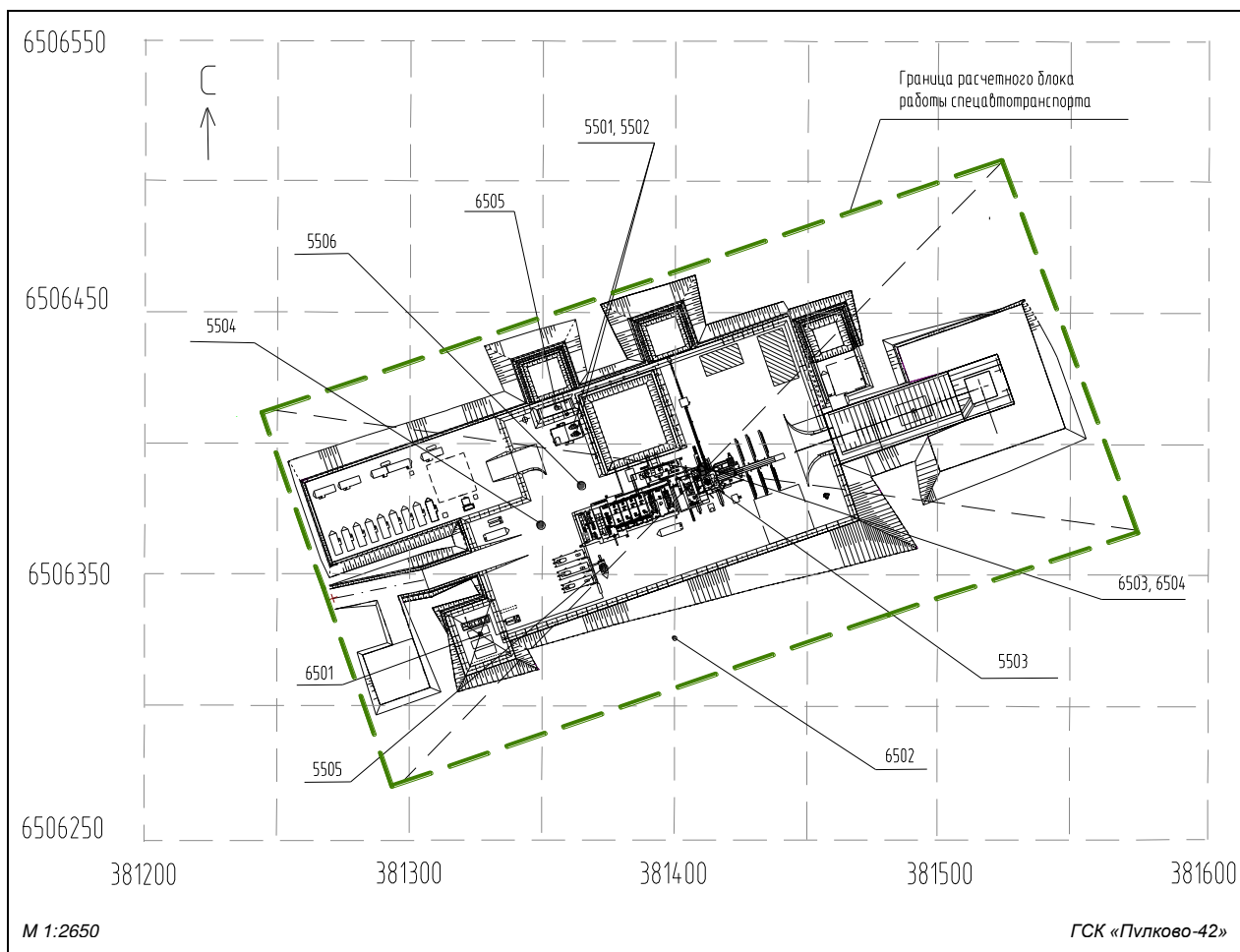
Рисунок 6 – Расчетная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

5.6 Этап 6. Освоение (испытание) скважин



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

5501 - 5506 – номера источников загрязнения атмосферы организованного типа;

6501 - 6505 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Номер на карте-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источники загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Котельная. Паровая установка 1	Дымовая труба 1
5502	Котельная. Паровая установка 2	Дымовая труба 2
5503	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	Выхлопная труба
5504	Ёмкости технологические	Дыхательный клапан
5505	Дизель-генераторная станция АСДА-100	Выхлопная труба
5506	Котлоагрегат ППУ-1600/100	Дымовая труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Ёмкости ГСМ	Уплотнения технологического оборудования
6502	Передвижной сварочный пост	Сварочный пост открытого типа
6503	Участок работы спецавтотранспорта	Выхлопные трубы
6504	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа
6505	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	Уплотнения технологического оборудования

Рисунок 7 – Расчетная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

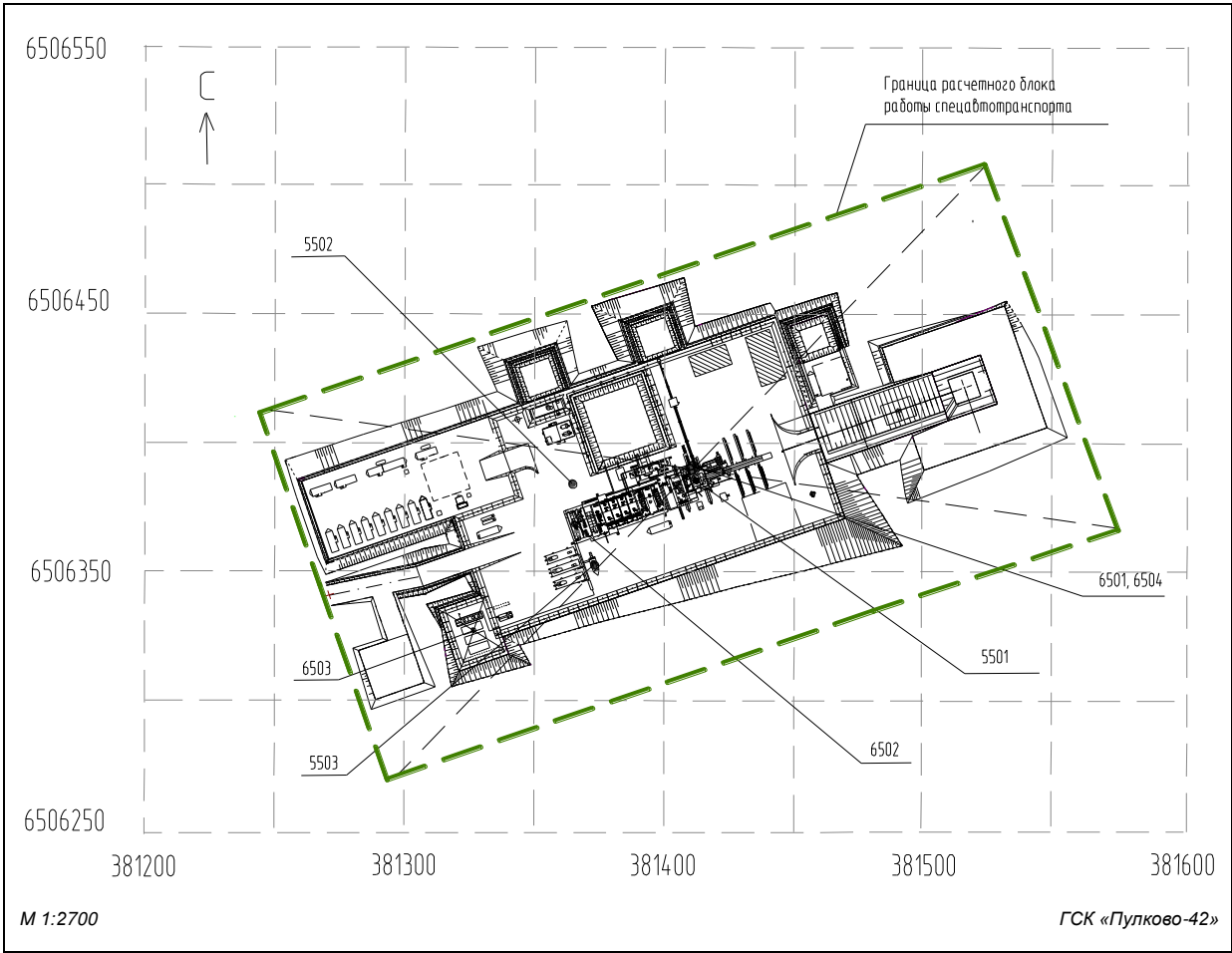
13360-ООС1.ТЧ

Лист

15

Формат А4

5.7 Этап 7. Ликвидация буровых скважин



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
5501 - 5503 – номера источников загрязнения атмосферы организованного типа;
6501 - 6504 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

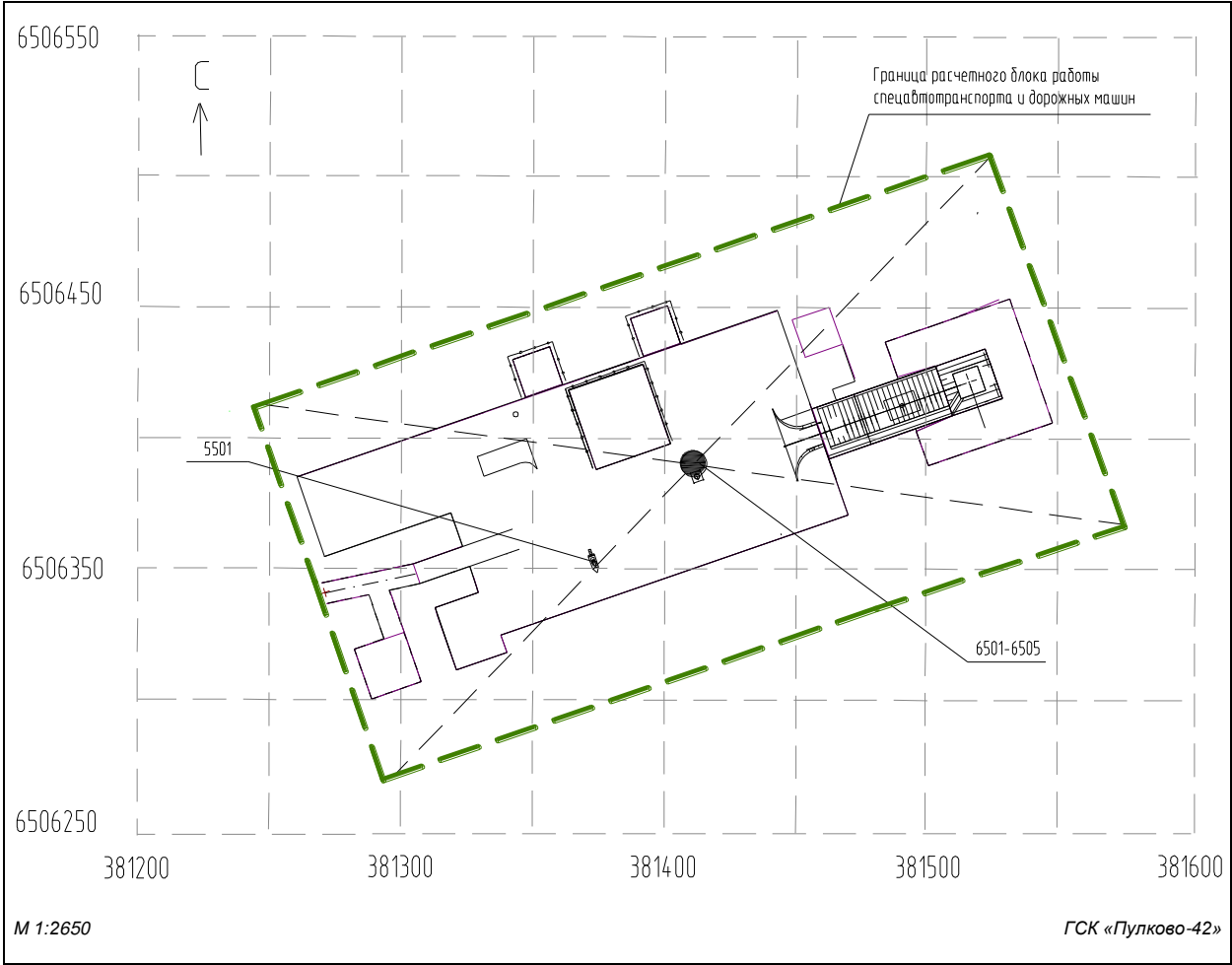
Номер на карте-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источники загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	Выхлопная труба
5502	Котлоагрегат ППУ-1600/100	Дымовая труба
5503	Дизель-генераторная станция АСДА-100	Выхлопная труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Участок работы спецавтотранспорта	Выхлопные трубы
6502	Участок приготовления цементного раствора	Уплотнения технологического оборудования
6503	Емкости ГСМ	Уплотнения технологического оборудования
6504	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа

Рисунок 8 – Расчетная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5.8 Этап 8. Рекультивация площадок скважин



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
5501 – номер источника загрязнения атмосферы организованного типа;
6501 - 6505 – номера источников загрязнения атмосферы неорганизованного типа.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Номер на карто-схеме	Источник загрязнения атмосферы	Источник выброса
Источник загрязнения атмосферы организованного типа		
5501	Дизельная электростанция АСДА-100	Выхлопная труба
Источники загрязнения атмосферы неорганизованного типа		
6501	Участок работы дорожных машин	Выхлопные трубы
6502	Участок работы автотранспорта	Выхлопные трубы
6503	Участок работы топливозаправщика	Пост заправки открытого типа
6504	Участок перемещения грунта	Открытый пост перемещения
6505	Участок пересыпки грунта	Открытый пост пересыпки

* - источник 5501 находится за пределами строительной площадки

Рисунок 9 – Расчетная блок-схема участка с размещением источников загрязнения атмосферы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6 ВОЗДЕЙСТВИЕ ОБЪЕКТОВ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСА ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

6.1 Состав производств и объектов предприятия, являющихся источниками загрязнения атмосферы

Объекты предприятия, распространяющие загрязняющие атмосферу вещества, обусловленные действием производственных процессов, являются источниками загрязнения атмосферы согласно ГОСТ 17.2.1.04-77* /9/.

Состав производств и объектов предприятия, являющихся источниками загрязнения атмосферы, принят согласно проектной документации «Поисково-оценочные скважины №277-8П, №231-4П Пилюдинского лицензионного участка».

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства скважин разработана в соответствии с Методическим пособием /5/.

Характеристика проектируемых источников выделения загрязняющих веществ в период строительства представлена в таблице 7.

Характеристика проектируемых источников выброса загрязняющих веществ в период строительства представлена в таблице 8.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве разведочных скважин, их очистка и утилизация в период строительства, представлены в таблице 9.

В период строительства скважин в атмосферный воздух выбрасывается 30 загрязняющих веществ в количестве 111,165 тонны, из них 9,409 тонны твёрдых примесей.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух по проектным решениям при строительстве определены в целях получения информации о возможных максимальных концентрациях загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы и допустимости мощности выбросов загрязняющих веществ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			18

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

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

13360-ООС1.ТЧ

ПДВ-ЭКОЛОГ, ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Таблица 7 - Характеристика источников выделения загрязняющих веществ в период строительства

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 1 Дизельная электростанция АСДА-100								
5501	ДВС генератора	2880	1	0301	Азота диоксид	0,2133334	0,7881600	5501
				0304	Азота оксид	0,0346667	0,1280760	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,0492600	5501
				0330	Сера диоксид	0,0333333	0,1231500	5501
				0337	Углерод оксид	0,1722222	0,6403800	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000014	5501
				1325	Формальдегид	0,0033333	0,0123150	5501
				2732	Керосин	0,0805556	0,2955600	5501
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 2 Участок работы дорожных машин								
6501	Двигатель ДМ	3840	9	0301	Азота диоксид	0,1064791	1,1024498	6501
				0304	Азота оксид	0,0173029	0,1791481	6501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0318978	0,2313347	6501
				0330	Сера диоксид	0,0130911	0,1339439	6501
				0337	Углерод оксид	0,4011444	1,2052450	6501
				2732	Керосин	0,0663111	0,3249994	6501
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 3 Участок работы автотранспорта								
6502	Двигатель машины	6160	11	0301	Азота диоксид	0,0191867	0,3608420	6502
				0304	Азота оксид	0,0031178	0,0586368	6502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0025106	0,0431517	6502
				0330	Сера диоксид	0,0051937	0,0886112	6502
				0337	Углерод оксид	0,0436833	0,8891634	6502
				2732	Керосин	0,0082019	0,1725469	6502
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 4 Участок работы топливозаправщика								
6503	Топливный бак	160	20	0333	Сероводород	0,0002510	0,0004818	6503
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0893752	0,1716004	6503
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 5 Участок валки леса								
6504	ДВС бензопил	320	4	0301	Азота диоксид	0,0002667	0,0006144	6504
				0304	Азота оксид	0,0000433	0,0000998	6504
				0330	Сера диоксид	0,0002000	0,0004608	6504
				0337	Углерод оксид	0,0266667	0,0614400	6504
				2704	Бензин	0,0023333	0,0053760	6504
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 1 Дизельная установка УРБ-3АЗ								
5501	ДВС установки	108	1	0301	Азота диоксид	0,0686666	0,0653600	5501
				0304	Азота оксид	0,0111583	0,0106210	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0058333	0,0057000	5501

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

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

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				0330	Сера диоксид	0,0091667	0,0085500	5501
				0337	Углерод оксид	0,0600000	0,0570000	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000001	5501
				1325	Формальдегид	0,0012500	0,0011400	5501
				2732	Керосин	0,0300000	0,0285000	5501
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 2 Котлоагрегат ППУА-1600/100								
5502	Форсунка котла	12	1	0301	Азота диоксид	0,0355223	0,0015340	5502
				0304	Азота оксид	0,0057724	0,0002500	5502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0101412	0,0004380	5502
				0330	Сера диоксид	0,0381024	0,0016460	5502
				0337	Углерод оксид	0,0538115	0,0023260	5502
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1,15e-08	5502
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 3 Участок работы спецавтотранспорта								
6501	Двигатель машины	74	5	0301	Азота диоксид	0,0474222	0,0037909	6501
				0304	Азота оксид	0,0077061	0,0006161	6501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0057074	0,0003918	6501
				0330	Сера диоксид	0,0114381	0,0007498	6501
				0337	Углерод оксид	0,1285444	0,0106437	6501
				2732	Керосин	0,0184148	0,0015266	6501
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 4 Блок приготовления бурового раствора								
6502	Смесительный блок	18	1	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000506	0,0000032	6502
				3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000017	0,0000002	6502
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 5 Участок приготовления цементного раствора								
6503	Смесительный блок	22	1	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0005565	0,0000440	6503
				3123	Кальций хлорид	0,0000020	0,0000002	6503
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 6 Емкости ГСМ								
6504	Резервуар	144	4	0333	Сероводород	0,0000806	0,0000015	6504
				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	6504
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0286972	0,0005240	6504
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 7 Участок работы топливозаправщика								
6505	Топливный бак	2	5	0333	Сероводород	0,0002698	0,0000065	6505
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0961011	0,0023064	6505
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 1 Дизельная электростанция АСДА-100								
5501	ДВС генератора	864	1	0301	Азота диоксид	0,2133334	0,1923200	5501
				0304	Азота оксид	0,0346667	0,0312520	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,0120200	5501
				0330	Сера диоксид	0,0333333	0,0300500	5501
				0337	Углерод оксид	0,1722222	0,1562600	5501

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

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

21

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000003	5501
				1325	Формальдегид	0,0033333	0,0030050	5501
				2732	Керосин	0,0805556	0,0721200	5501
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 2 Участок работы спецавтотранспорта								
6501	Двигатель машины	5592	8	0301	Азота диоксид	0,0422519	0,2329875	6501
				0304	Азота оксид	0,0068659	0,0378605	6501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0047486	0,0234709	6501
				0330	Сера диоксид	0,0087091	0,0444498	6501
				0337	Углерод оксид	0,1098306	0,5923364	6501
				2732	Керосин	0,0170944	0,0902278	6501
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 3 Передвижной сварочный пост								
6502	Газосварочное оборудование	80	1	0123	Железа оксид	0,0000426	0,0009640	6502
				0143	Марганец и его соединения	0,0000056	0,0001020	6502
				0301	Азота диоксид	0,0000159	0,0001840	6502
				0304	Азота оксид	0,0000026	0,0000300	6502
				0337	Углерод оксид	0,0000981	0,0011300	6502
				0342	Фториды газообразные	0,0000069	0,0000800	6502
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0000030	0,0000340	6502
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000030	0,0000340	6502
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 4 Емкости ГСМ								
6503	Резервуар	1728	4	0333	Сероводород	0,0000806	0,0000015	6503
				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	6503
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0286972	0,0005314	6503
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 5 Участок работы топливозаправщика								
6504	Топливный бак	48	8	0333	Сероводород	0,0002502	0,0001153	6504
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0890949	0,0410549	6504
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 1 Котельная. Паровая установка 1								
5501	Топочная камера 1	192	1	0301	Азота диоксид	0,0791732	0,0381380	5501
				0304	Азота оксид	0,0128656	0,0061970	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0273874	0,0133980	5501
				0330	Сера диоксид	0,1306536	0,0639160	5501
				0337	Углерод оксид	0,1162365	0,0568630	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,74e-08	5501
				2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0023471	0,0011470	5501
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 2 Котельная. Паровая установка 2								
5502	Топочная камера 2	192	1	0301	Азота диоксид	0,0791732	0,0381380	5502
				0304	Азота оксид	0,0128656	0,0061970	5502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0273874	0,0133980	5502

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	
13360-ООС1.ТЧ	
22	Лист

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				0330	Сера диоксид	0,1306536	0,0639160	5502
				0337	Углерод оксид	0,1162365	0,0568630	5502
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,74e-08	5502
				2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0023471	0,0011470	5502
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 3 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20								
5503	ДВС генератора	176	1	0301	Азота диоксид	1,5362666	0,1400000	5503
				0304	Азота оксид	0,2496433	0,0227500	5503
				0328	Углерод (Сажа)	0,0800139	0,0075000	5503
				0330	Сера диоксид	0,3200556	0,0300000	5503
				0337	Углерод оксид	1,2116389	0,1100000	5503
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000025	0,0000002	5503
				1325	Формальдегид	0,0228611	0,0020000	5503
				2732	Керосин	0,5486667	0,0500000	5503
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 4 Передвижной сварочный пост								
6501	Сварочный аппарат	80	1	0123	Железа оксид	0,0000438	0,0009760	6501
				0143	Марганец и его соединения	0,0000058	0,0001040	6501
				0301	Азота диоксид	0,0000159	0,0001840	6501
				0304	Азота оксид	0,0000026	0,0000300	6501
				0337	Углерод оксид	0,0000981	0,0011300	6501
				0342	Фториды газообразные	0,0000069	0,0000800	6501
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0000030	0,0000340	6501
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000030	0,0000340	6501
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 5 Участок работы спецавтотранспорта								
6502	Двигатель машины	4	1	0301	Азота диоксид	0,0107852	0,0002692	6502
				0304	Азота оксид	0,0017526	0,0000437	6502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0011593	0,0000235	6502
				0330	Сера диоксид	0,0020568	0,0000374	6502
				0337	Углерод оксид	0,0270519	0,0008601	6502
				2732	Керосин	0,0043361	0,0001258	6502
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 6 Участок работы дорожных машин								
6503	Двигатель ДМ	128	2	0301	Азота диоксид	0,1064791	0,0251461	6503
				0304	Азота оксид	0,0173029	0,0040862	6503
				0328	Углерод (Сажа)	0,0220700	0,0045307	6503
				0330	Сера диоксид	0,0130911	0,0028621	6503
				0337	Углерод оксид	0,2005722	0,0253340	6503
				2732	Керосин	0,0331556	0,0069359	6503
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 7 Участок работы топливозаправщика								
6504	Топливный бак	4	3	0333	Сероводород	0,0002698	0,0000078	6504

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0961018	0,0027677	6504
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 8 Емкости ГСМ								
6505	Резервуар	192	4	0333	Сероводород	0,0000806	0,0000015	6505
				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	6505
				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0286972	0,0005296	6505
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 9 Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)								
6506	Резервуар	192	2	0403	Гексан	0,0115776	0,0002246	6506
				0412	Изобутан	0,0313027	0,0006073	6506
				0602	Бензол	0,0001512	0,0000029	6506
				0616	Ксилол	0,0000475	0,0000009	6506
				0621	Толуол	0,0000950	0,0000018	6506
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 1 Котельная. Паровая установка 1								
5501	Топочная камера 1	4632	1	0301	Азота диоксид	0,0791732	1,2423070	5501
				0304	Азота оксид	0,0128656	0,2018750	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0273874	0,4309270	5501
				0330	Сера диоксид	0,1306536	2,0557660	5501
				0337	Углерод оксид	0,1162365	1,8289190	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000009	5501
				2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0023471	0,0369010	5501
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 2 Котельная. Паровая установка 2								
5502	Топочная камера 2	4632	1	0301	Азота диоксид	0,0791732	1,2423070	5502
				0304	Азота оксид	0,0128656	0,2018750	5502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0273874	0,4309270	5502
				0330	Сера диоксид	0,1306536	2,0557660	5502
				0337	Углерод оксид	0,1162365	1,8289190	5502
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000009	5502
				2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0023471	0,0369010	5502
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 3 Аварийная дизельная электростанция ЭД-200								
5503	Двигатель генератора	48	1	0301	Азота диоксид	0,4266666	0,0051200	5503
				0304	Азота оксид	0,0693333	0,0008320	5503
				0328	Углерод (Сажа)	0,0277778	0,0003200	5503
				0330	Сера диоксид	0,0666667	0,0008000	5503
				0337	Углерод оксид	0,3444444	0,0041600	5503
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	9,00e-09	5503
				1325	Формальдегид	0,0066667	0,0000800	5503
				2732	Керосин	0,1611111	0,0019200	5503

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 4 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20								
5504	Двигатель генератора	4246	1	0301	Азота диоксид	1,5362666	6,5354800	5504
				0304	Азота оксид	0,2496433	1,0620160	5504
				0328	Углерод (Сажа)	0,0800139	0,3501150	5504
				0330	Сера диоксид	0,3200556	1,4004600	5504
				0337	Углерод оксид	1,2116389	5,1350200	5504
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000025	0,0000105	5504
				1325	Формальдегид	0,0228611	0,0933640	5504
				2732	Керосин	0,5486667	2,3341000	5504
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 5 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20								
5505	Двигатель генератора	4246	1	0301	Азота диоксид	1,5362666	6,5354800	5505
				0304	Азота оксид	0,2496433	1,0620160	5505
				0328	Углерод (Сажа)	0,0800139	0,3501150	5505
				0330	Сера диоксид	0,3200556	1,4004600	5505
				0337	Углерод оксид	1,2116389	5,1350200	5505
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000025	0,0000105	5505
				1325	Формальдегид	0,0228611	0,0933640	5505
				2732	Керосин	0,5486667	2,3341000	5505
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 6 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20								
5506	Двигатель генератора	4246	1	0301	Азота диоксид	1,5362666	6,5354800	5506
				0304	Азота оксид	0,2496433	1,0620160	5506
				0328	Углерод (Сажа)	0,0800139	0,3501150	5506
				0330	Сера диоксид	0,3200556	1,4004600	5506
				0337	Углерод оксид	1,2116389	5,1350200	5506
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000025	0,0000105	5506
				1325	Формальдегид	0,0228611	0,0933640	5506
				2732	Керосин	0,5486667	2,3341000	5506
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 7 Котлоагрегат ППУА-1600/100								
5507	Форсунка котла	36	1	0301	Азота диоксид	0,0355223	0,0046040	5507
				0304	Азота оксид	0,0057724	0,0007480	5507
				0328	Углерод (Сажа)	0,0101412	0,0013140	5507
				0330	Сера диоксид	0,0381024	0,0049400	5507
				0337	Углерод оксид	0,0538115	0,0069760	5507
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	3,44e-08	5507
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 8 Блок приготовления бурового раствора								
6501	Смесительный блок	178	1	0150	Натрий гидроксид	0,0000007	0,0000004	6501
				0152	Натрий хлорид	0,0004146	0,0002338	6501
				2902	Взвешенные вещества	0,0000063	0,0000035	6501

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

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

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001356	0,0000714	6501
				2984	Полиакриламид катионный	0,0000047	0,0000027	6501
				3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000155	0,0000085	6501
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 9 Участок приготовления цементного раствора								
6502	Смесительный блок	196	1	2902	Взвешенные вещества	0,0000001	0,0000001	6502
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004391	0,0003098	6502
				3123	Кальций хлорид	0,0000011	0,0000008	6502
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 10 Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)								
6503	Резервуар	4632	14	0403	Гексан	0,0115776	0,0034572	6503
				0412	Изобутан	0,0313027	0,0093475	6503
				0602	Бензол	0,0001512	0,0000452	6503
				0616	Ксилол	0,0000475	0,0000142	6503
				0621	Толуол	0,0000950	0,0000284	6503
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 11 Участок работы спецавтотранспорта								
6504	Двигатель машины	27798	48	0301	Азота диоксид	0,0829889	1,4759083	6504
				0304	Азота оксид	0,0134857	0,2398351	6504
				0328	Углерод (Сажа)	0,0099880	0,1581253	6504
				0330	Сера диоксид	0,0200168	0,2972404	6504
				0337	Углерод оксид	0,2249528	4,3574643	6504
				2732	Керосин	0,0322259	0,6173217	6504
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 12 Вертолётная площадка								
6505	Двигатель вертолёта	38	2	0301	Азота диоксид	1,2121212	0,1728000	6505
				0304	Азота оксид	0,1969697	0,0280800	6505
				0328	Углерод (Сажа)	0,0323232	0,0046080	6505
				0330	Сера диоксид	1,5050505	0,2145600	6505
				0337	Углерод оксид	0,9595960	0,1368000	6505
				0410	Метан	0,0202020	0,0028800	6505
				2732	Керосин	0,1717172	0,0244800	6505
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 13 Участок работы топливозаправщика								
6506	Топливный бак	585	51	0333	Сероводород	0,0002509	0,0019960	6506
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0893476	0,7108497	6506
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 14 Емкости ГСМ								
6507	Резервуар	4632	18	0333	Сероводород	0,0000806	0,0000253	6507
				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0001481	6507
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0286972	0,0090275	6507
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 1 Котельная. Паровая установка 1								
5501	Топочная камера 1	8208	1	0301	Азота диоксид	0,0791732	0,7599220	5501
				0304	Азота оксид	0,0128656	0,1234870	5501

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				0328	Углерод (Сажа)	0,0273874	0,2739300	5501
				0330	Сера диоксид	0,1306536	1,3068010	5501
				0337	Углерод оксид	0,1162365	1,1626000	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000006	5501
				2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0023471	0,0234570	5501
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 2 Котельная. Паровая установка 2								
5502	Топочная камера 2	8208	1	0301	Азота диоксид	0,0791732	0,7599220	5502
				0304	Азота оксид	0,0128656	0,1234870	5502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0273874	0,2739300	5502
				0330	Сера диоксид	0,1306536	1,3068010	5502
				0337	Углерод оксид	0,1162365	1,1626000	5502
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000006	5502
				2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0023471	0,0234570	5502
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 3 Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом								
5503	Двигатель подъёмника	7524	1	0301	Азота диоксид	0,5333334	3,4780800	5503
				0304	Азота оксид	0,0866667	0,5651880	5503
				0328	Углерод (Сажа)	0,0347222	0,2173800	5503
				0330	Сера диоксид	0,0833333	0,5434500	5503
				0337	Углерод оксид	0,4305556	2,8259400	5503
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000008	0,0000060	5503
				1325	Формальдегид	0,0083333	0,0543450	5503
				2732	Керосин	0,2013889	1,3042800	5503
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 4 Ёмкости технологические								
5504	Резервуар	8208	4	0403	Гексан	0,0128640	0,0039532	5504
				0412	Изобутан	0,0347808	0,0106886	5504
				0602	Бензол	0,0001680	0,0000516	5504
				0616	Ксилол	0,0000528	0,0000162	5504
				0621	Толуол	0,0001056	0,0000324	5504
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 5 Дизельная электростанция АСДА-100								
5505	Двигатель генератора	4104	1	0301	Азота диоксид	0,2133334	1,4905600	5505
				0304	Азота оксид	0,0346667	0,2422160	5505
				0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,0931600	5505
				0330	Сера диоксид	0,0333333	0,2329000	5505
				0337	Углерод оксид	0,1722222	1,2110800	5505
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000026	5505
				1325	Формальдегид	0,0033333	0,0232900	5505
				2732	Керосин	0,0805556	0,5589600	5505

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

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

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 6 Котлоагрегат ППУ-1600/100								
5506	Форсунка котла	1445	1	0301	Азота диоксид	0,0355223	0,1847740	5506
				0304	Азота оксид	0,0057724	0,0300260	5506
				0328	Углерод (Сажа)	0,0101412	0,0527500	5506
				0330	Сера диоксид	0,0381024	0,1981960	5506
				0337	Углерод оксид	0,0538115	0,2799080	5506
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000014	5506
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 7 Емкости ГСМ								
6501	Резервуар	8208	6	0333	Сероводород	0,0000806	0,0000066	6501
				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000982	6501
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0286972	0,0023638	6501
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 8 Передвижной сварочный пост								
6502	Сварочный аппарат	36	1	0123	Железа оксид	0,0000646	0,0002920	6502
				0143	Марганец и его соединения	0,0000085	0,0000320	6502
				0301	Азота диоксид	0,0000236	0,0000560	6502
				0304	Азота оксид	0,0000038	0,0000080	6502
				0337	Углерод оксид	0,0001453	0,0003400	6502
				0342	Фториды газообразные	0,0000102	0,0000240	6502
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0000044	0,0000100	6502
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000044	0,0000100	6502
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 9 Участок работы спецавтотранспорта								
6503	Двигатель машины	8778	6	0301	Азота диоксид	0,0355667	0,4141284	6503
				0304	Азота оксид	0,0057796	0,0672959	6503
				0328	Углерод (Сажа)	0,0042806	0,0434154	6503
				0330	Сера диоксид	0,0085786	0,0849885	6503
				0337	Углерод оксид	0,0964083	1,1010364	6503
				2732	Керосин	0,0138111	0,1589670	6503
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 10 Участок работы топливозаправщика								
6504	Топливный бак	228	7	0333	Сероводород	0,0002509	0,0004805	6504
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0893584	0,1711391	6504
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 11 Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)								
6505	Резервуар	8208	10	0403	Гексан	0,0115776	0,0022185	6505
				0412	Изобутан	0,0313027	0,0059983	6505
				0602	Бензол	0,0001512	0,0000290	6505
				0616	Ксилол	0,0000475	0,0000091	6505
				0621	Толуол	0,0000950	0,0000182	6505
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 1 Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом								
5501	Двигатель подъёмника	352	1	0301	Азота диоксид	0,5333334	0,1548800	5501

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Продолжение таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
				0304	Азота оксид	0,0866667	0,0251680	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0347222	0,0096800	5501
				0330	Сера диоксид	0,0833333	0,0242000	5501
				0337	Углерод оксид	0,4305556	0,1258400	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000008	0,0000003	5501
				1325	Формальдегид	0,0083333	0,0024200	5501
				2732	Керосин	0,2013889	0,0580800	5501
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 2 Котлоагрегат ППУ-1600/100								
5502	Форсунка котла	96	1	0301	Азота диоксид	0,0355223	0,0122800	5502
				0304	Азота оксид	0,0057724	0,0019960	5502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0101412	0,0035060	5502
				0330	Сера диоксид	0,0381024	0,0131720	5502
				0337	Углерод оксид	0,0538115	0,0186020	5502
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000001	5502
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 3 Дизельная электростанция АСДА-100								
5503	ДВС генератора	192	1	0301	Азота диоксид	0,2133334	0,0774400	5503
				0304	Азота оксид	0,0346667	0,0125840	5503
				0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,0048400	5503
				0330	Сера диоксид	0,0333333	0,0121000	5503
				0337	Углерод оксид	0,1722222	0,0629200	5503
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000001	5503
				1325	Формальдегид	0,0033333	0,0012100	5503
				2732	Керосин	0,0805556	0,0290400	5503
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 4 Участок работы спецавтотранспорта								
6501	Двигатель машины	1158	4	0301	Азота диоксид	0,0355667	0,0511187	6501
				0304	Азота оксид	0,0057796	0,0083067	6501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0042806	0,0057989	6501
				0330	Сера диоксид	0,0085786	0,0115149	6501
				0337	Углерод оксид	0,0964083	0,1361857	6501
				2732	Керосин	0,0138111	0,0194763	6501
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 5 Участок приготовления цементного раствора								
6502	Смесительный блок	60	1	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002097	0,0000452	6502
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 6 Емкости ГСМ								
6503	Резервуар	384	4	0333	Сероводород	0,0000806	0,0000030	6503
				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	6503
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0286972	0,0010543	6503

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

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

Окончание таблицы 7

Источник выделения (ИВ)		Всего за период	Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ		Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ
Номер	Наименование			Код	Наименование	В режиме г/с	В режиме т/период	
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 7 Участок работы топливозаправщика								
6504	Топливный бак	6	5	0333	Сероводород	0,0002519	0,0000181	6504
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0896954	0,0064581	6504
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 1 Дизельная электростанция АСДА-100								
5501	Двигатель генератора	429	1	0301	Азота диоксид	0,2133334	0,2560000	5501
				0304	Азота оксид	0,0346667	0,0416000	5501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,0160000	5501
				0330	Сера диоксид	0,0333333	0,0400000	5501
				0337	Углерод оксид	0,1722222	0,2080000	5501
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000004	5501
				1325	Формальдегид	0,0033333	0,0040000	5501
				2732	Керосин	0,0805556	0,0960000	5501
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 2 Участок работы дорожных машин								
6501	Двигатель ДМ	624	2	0301	Азота диоксид	0,1064791	0,1209931	6501
				0304	Азота оксид	0,0173029	0,0196614	6501
				0328	Углерод (Сажа)	0,0220700	0,0170539	6501
				0330	Сера диоксид	0,0130911	0,0123452	6501
				0337	Углерод оксид	0,2005722	0,1017797	6501
				2732	Керосин	0,0331556	0,0290840	6501
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 3 Участок работы автотранспорта								
6502	Двигатель машины	637	3	0301	Азота диоксид	0,0191867	0,0224562	6502
				0304	Азота оксид	0,0031178	0,0036492	6502
				0328	Углерод (Сажа)	0,0025106	0,0019819	6502
				0330	Сера диоксид	0,0051937	0,0049738	6502
				0337	Углерод оксид	0,0436833	0,0439900	6502
				2732	Керосин	0,0082019	0,0085520	6502
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 4 Участок работы топливозаправщика								
6503	Топливный бак	13	5	0333	Сероводород	0,0002491	0,0000841	6503
				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0887099	0,0299450	6503
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 5 Участок перемещения грунта								
6504	Пост перемещения	312	1	2902	Взвешенные вещества	0,0179797	0,4806848	6504
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,1779400	4,7587200	6504
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 6 Участок пересыпки грунта								
6505	Пост пересыпки	312	1	2902	Взвешенные вещества	0,0059733	0,1201712	6505
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0160146	0,4282848	6505

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

ПДВ-ЭКОЛОГ, ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Таблица 8 - Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 1 Дизельная электростанция АСДА-100														
5501	Выхлопная труба	2,50	0,06	381373	6506352	381373	6506352	-	242,2136638	0,684843	450	0301	0,2133334	0,7881600
												0304	0,0346667	0,1280760
												0328	0,0138889	0,0492600
												0330	0,0333333	0,1231500
												0337	0,1722222	0,6403800
												0703	0,0000003	0,0000014
												1325	0,0033333	0,0123150
												2732	0,0805556	0,2955600
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 2 Участок работы дорожных машин														
6501	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,1064791	1,1024498
												0304	0,0173029	0,1791481
												0328	0,0318978	0,2313347
												0330	0,0130911	0,1339439
												0337	0,4011444	1,2052450
												2732	0,0663111	0,3249994
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 3 Участок работы автотранспорта														
6502	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0191867	0,3608420
												0304	0,0031178	0,0586368
												0328	0,0025106	0,0431517
												0330	0,0051937	0,0886112
												0337	0,0436833	0,8891634
												2732	0,0082019	0,1725469
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 4 Участок работы топливозаправщика														
6503	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002510	0,0004818
												2754	0,0893752	0,1716004
Площадка: 1 Строительство площадок скважин Цех: 5 Участок валки леса														
6504	Выхлопные трубы	2,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0002667	0,0006144
												0304	0,0000433	0,0000998
												0330	0,0002000	0,0004608
												0337	0,0266667	0,0614400
												2704	0,0023333	0,0053760
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 1 Дизельная установка УРБ-ЗА3														
5501	Выхлопная труба	2,50	0,06	381345	6506411	381345	6506411	-	60,5535044	0,171211	450	0301	0,0686666	0,0653600
												0304	0,0111583	0,0106210

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

13360-ООС1.ТЧ

31	Лист
----	------

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
												0328	0,0058333	0,0057000
												0330	0,0091667	0,0085500
												0337	0,0600000	0,0570000
												0703	0,0000001	0,0000001
												1325	0,0012500	0,0011400
												2732	0,0300000	0,0285000
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 2 Котлоагрегат ППУА-1600/100														
5502	Дымовая труба	3,50	0,12	381336	6506407	381336	6506407	-	38,2458170	0,432550	164	0301	0,0355223	0,0015340
												0304	0,0057724	0,0002500
												0328	0,0101412	0,0004380
												0330	0,0381024	0,0016460
												0337	0,0538115	0,0023260
												0703	0,0000003	1,15e-08
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 3 Участок работы спецавтотранспорта														
6501	Выхлопные трубы	5,00	-	381337	6506403	381347	6506406	11	-	-	-	0301	0,0474222	0,0037909
												0304	0,0077061	0,0006161
												0328	0,0057074	0,0003918
												0330	0,0114381	0,0007498
												0337	0,1285444	0,0106437
												2732	0,0184148	0,0015266
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 4 Блок приготовления бурового раствора														
6502	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381346	6506402	381347	6506402	1	-	-	-	2908	0,0000506	0,0000032
												3124	0,0000017	0,0000002
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 5 Участок приготовления цементного раствора														
6503	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381346	6506402	381347	6506402	1	-	-	-	2908	0,0005565	0,0000440
												3123	0,0000020	0,0000002
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 6 Емкости ГСМ														
6504	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381319	6506324	381334	6506329	20	-	-	-	0333	0,0000806	0,0000015
												2735	0,0000867	0,0000486
												2754	0,0286972	0,0005240
Площадка: 2 Строительство водозаборной скважины Цех: 7 Участок работы топливозаправщика														
6505	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381341	6506404	381342	6506404	1	-	-	-	0333	0,0002698	0,0000065
												2754	0,0961011	0,0023064
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 1 Дизельная электростанция АСДА-100														
5501	Выхлопная труба	2,50	0,06	381373	6506352	381373	6506352	-	242,2136638	0,684843	450	0301	0,2133334	0,1923200
												0304	0,0346667	0,0312520
												0328	0,0138889	0,0120200

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
												0330	0,0333333	0,0300500
												0337	0,1722222	0,1562600
												0703	0,0000003	0,0000003
												1325	0,0033333	0,0030050
												2732	0,0805556	0,0721200
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 2 Участок работы спецавтотранспорта														
6501	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0422519	0,2329875
												0304	0,0068659	0,0378605
												0328	0,0047486	0,0234709
												0330	0,0087091	0,0444498
												0337	0,1098306	0,5923364
												2732	0,0170944	0,0902278
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 3 Передвижной сварочный пост														
6502	Пост открытого типа	5,00	-	381399	6506326	381400	6506326	1	-	-	-	0123	0,0000426	0,0009640
												0143	0,0000056	0,0001020
												0301	0,0000159	0,0001840
												0304	0,0000026	0,0000300
												0337	0,0000981	0,0011300
												0342	0,0000069	0,0000800
												0344	0,0000030	0,0000340
												2908	0,0000030	0,0000340
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 4 Емкости ГСМ														
6503	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381319	6506324	381334	6506329	20	-	-	-	0333	0,0000806	0,0000015
												2735	0,0000867	0,0000486
												2754	0,0286972	0,0005314
Площадка: 3 Вышкомонтажные работы Цех: 5 Участок работы топливозаправщика														
6504	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002502	0,0001153
												2754	0,0890949	0,0410549
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 1 Котельная. Паровая установка 1														
5501	Дымовая труба 1	19,00	0,40	381362	6506406	381362	6506406	-	34,1263212	4,288440	300	0301	0,0791732	0,0381380
												0304	0,0128656	0,0061970
												0328	0,0273874	0,0133980
												0330	0,1306536	0,0639160
												0337	0,1162365	0,0568630
												0703	0,0000001	2,74e-08
												2904	0,0023471	0,0011470

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 2 Котельная. Паровая установка 2														
5502	Дымовая труба 2	19,00	0,40	381363	6506403	381363	6506403	-	34,1263212	4,288440	300	0301	0,0791732	0,0381380
												0304	0,0128656	0,0061970
												0328	0,0273874	0,0133980
												0330	0,1306536	0,0639160
												0337	0,1162365	0,0568630
												0703	0,0000001	2,74e-08
												2904	0,0023471	0,0011470
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 3 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20														
5503	Дымовая труба	5,00	0,14	381357	6506355	381357	6506355	-	281,9056290	4,339600	450	0301	1,5362666	0,1400000
												0304	0,2496433	0,0227500
												0328	0,0800139	0,0075000
												0330	0,3200556	0,0300000
												0337	1,2116389	0,1100000
												0703	0,0000025	0,0000002
												1325	0,0228611	0,0020000
												2732	0,5486667	0,0500000
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 4 Передвижной сварочный пост														
6501	Сварочный пост открытого типа	5,00	-	381399	6506326	381400	6506326	1	-	-	-	0123	0,0000438	0,0009760
												0143	0,0000058	0,0001040
												0301	0,0000159	0,0001840
												0304	0,0000026	0,0000300
												0337	0,0000981	0,0011300
												0342	0,0000069	0,0000800
												0344	0,0000030	0,0000340
												2908	0,0000030	0,0000340
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 5 Участок работы спецавтотранспорта														
6502	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0107852	0,0002692
												0304	0,0017526	0,0000437
												0328	0,0011593	0,0000235
												0330	0,0020568	0,0000374
												0337	0,0270519	0,0008601
												2732	0,0043361	0,0001258
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 6 Участок работы дорожных машин														
6503	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,1064791	0,0251461
												0304	0,0173029	0,0040862
												0328	0,0220700	0,0045307

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
												0330	0,0130911	0,0028621
												0337	0,2005722	0,0253340
												2732	0,0331556	0,0069359
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 7 Участок работы топливозаправщика														
6504	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002698	0,0000078
												2754	0,0961018	0,0027677
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 8 Емкости ГСМ														
6505	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381319	6506324	381334	6506329	20	-	-	-	0333	0,0000806	0,0000015
												2735	0,0000867	0,0000486
												2754	0,0286972	0,0005296
Площадка: 4 Подготовительные (пуско-наладочные) работы Цех: 9 Емкость нефтяная (топливо для котельной)														
6506	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381349	6506411	381361	6506415	4	-	-	-	0403	0,0115776	0,0002246
												0412	0,0313027	0,0006073
												0602	0,0001512	0,0000029
												0616	0,0000475	0,0000009
												0621	0,0000950	0,0000018
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 1 Котельная. Паровая установка 1														
5501	Дымовая труба 1	19,00	0,40	381362	6506406	381362	6506406	-	34,1263200	4,288440	300	0301	0,0791732	1,2423070
												0304	0,0128656	0,2018750
												0328	0,0273874	0,4309270
												0330	0,1306536	2,0557660
												0337	0,1162365	1,8289190
												0703	0,0000001	0,0000009
												2904	0,0023471	0,0369010
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 2 Котельная. Паровая установка 2														
5502	Дымовая труба 2	19,00	0,40	381363	6506403	381363	6506403	-	34,1263200	4,288440	300	0301	0,0791732	1,2423070
												0304	0,0128656	0,2018750
												0328	0,0273874	0,4309270
												0330	0,1306536	2,0557660
												0337	0,1162365	1,8289190
												0703	0,0000001	0,0000009
												2904	0,0023471	0,0369010
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 3 Аварийная дизельная электростанция ЭД-200														
5503	Выхлопная труба	2,50	0,06	381373	6506352	381373	6506352	-	395,1003778	1,117120	450	0301	0,4266666	0,0051200
												0304	0,0693333	0,0008320
												0328	0,0277778	0,0003200
												0330	0,0666667	0,0008000

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
												0337	0,3444444	0,0041600
												0703	0,0000007	9,00e-09
												1325	0,0066667	0,0000800
												2732	0,1611111	0,0019200
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 4 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20														
5504	Выхлопная труба	5,00	0,14	381357	6506355	381357	6506355	-	366,3590883	4,339600	450	0301	1,5362666	6,5354800
												0304	0,2496433	1,0620160
												0328	0,0800139	0,3501150
												0330	0,3200556	1,4004600
												0337	1,2116389	5,1350200
												0703	0,0000025	0,0000105
												1325	0,0228611	0,0933640
												2732	0,5486667	2,3341000
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 5 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20														
5505	Выхлопная труба	5,00	0,14	381359	6506350	381359	6506350	-	366,3590883	4,339600	450	0301	1,5362666	6,5354800
												0304	0,2496433	1,0620160
												0328	0,0800139	0,3501150
												0330	0,3200556	1,4004600
												0337	1,2116389	5,1350200
												0703	0,0000025	0,0000105
												1325	0,0228611	0,0933640
												2732	0,5486667	2,3341000
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 6 Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20														
5506	Выхлопная труба	5,00	0,14	381360	6506345	381360	6506345	-	366,3590883	4,339600	450	0301	1,5362666	6,5354800
												0304	0,2496433	1,0620160
												0328	0,0800139	0,3501150
												0330	0,3200556	1,4004600
												0337	1,2116389	5,1350200
												0703	0,0000025	0,0000105
												1325	0,0228611	0,0933640
												2732	0,5486667	2,3341000
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 7 Котлоагрегат ППУА-1600/100														
5507	Дымовая труба	3,50	0,12	381365	6506383	381365	6506383	-	38,2458170	0,432550	164	0301	0,0355223	0,0046040
												0304	0,0057724	0,0007480
												0328	0,0101412	0,0013140
												0330	0,0381024	0,0049400

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
												0337	0,0538115	0,0069760
												0703	0,0000003	3,44e-08
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 8 Блок приготовления бурового раствора														
6501	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381364	6506368	381367	6506369	11	-	-	-	0150	0,0000007	0,0000004
												0152	0,0004146	0,0002338
												2902	0,0000063	0,0000035
												2908	0,0001356	0,0000714
												2984	0,0000047	0,0000027
												3124	0,0000155	0,0000085
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 9 Участок приготовления цементного раствора														
6502	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381364	6506368	381367	6506369	11	-	-	-	2902	0,0000001	0,0000001
												2908	0,0004391	0,0003098
												3123	0,0000011	0,0000008
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 10 Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)														
6503	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381349	6506411	381361	6506415	4	-	-	-	0403	0,0115776	0,0034572
												0412	0,0313027	0,0093475
												0602	0,0001512	0,0000452
												0616	0,0000475	0,0000142
												0621	0,0000950	0,0000284
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 11 Участок работы спецавтотранспорта														
6504	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0829889	1,4759083
												0304	0,0134857	0,2398351
												0328	0,0099880	0,1581253
												0330	0,0200168	0,2972404
												0337	0,2249528	4,3574643
												2732	0,0322259	0,6173217
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 12 Вертолётная площадка														
6505	Выхлопные трубы	15,00	-	381491	6506413	381539	6506430	50	-	-	-	0301	1,2121212	0,1728000
												0304	0,1969697	0,0280800
												0328	0,0323232	0,0046080
												0330	1,5050505	0,2145600
												0337	0,9595960	0,1368000
												0410	0,0202020	0,0028800
												2732	0,1717172	0,0244800
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 13 Участок работы топливозаправщика														
6506	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002509	0,0019960
												2754	0,0893476	0,7108497

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

13360-ООС1.Тч

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
Площадка: 5 Бурение и крепление скважин Цех: 14 Емкости ГСМ														
6507	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381319	6506324	381334	6506329	20	-	-	-	0333	0,0000806	0,0000253
												2735	0,0000867	0,0001481
												2754	0,0286972	0,0090275
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 1 Котельная. Паровая установка 1														
5501	Дымовая труба 1	19,00	0,40	381362	6506406	381362	6506406	-	34,1263212	4,288440	300	0301	0,0791732	0,7599220
												0304	0,0128656	0,1234870
												0328	0,0273874	0,2739300
												0330	0,1306536	1,3068010
												0337	0,1162365	1,1626000
												0703	0,0000001	0,0000006
												2904	0,0023471	0,0234570
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 2 Котельная. Паровая установка 2														
5502	Дымовая труба 2	19,00	0,40	381363	6506403	381363	6506403	-	34,1263212	4,288440	300	0301	0,0791732	0,7599220
												0304	0,0128656	0,1234870
												0328	0,0273874	0,2739300
												0330	0,1306536	1,3068010
												0337	0,1162365	1,1626000
												0703	0,0000001	0,0000006
												2904	0,0023471	0,0234570
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 3 Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом														
5503	Выхлопная труба	3,50	0,10	381412	6506385	381412	6506385	-	192,0805357	1,510358	450	0301	0,5333334	3,4780800
												0304	0,0866667	0,5651880
												0328	0,0347222	0,2173800
												0330	0,0833333	0,5434500
												0337	0,4305556	2,8259400
												0703	0,0000008	0,0000060
												1325	0,0083333	0,0543450
												2732	0,2013889	1,3042800
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 4 Ёмкости технологические														
5504	Дыхательный клапан	2,00	0,10	381349	6506368	381349	6506368	-	0,0381972	0,000200	20	0403	0,0128640	0,0039532
												0412	0,0347808	0,0106886
												0602	0,0001680	0,0000516
												0616	0,0000528	0,0000162
												0621	0,0001056	0,0000324

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 5 Дизельная электростанция АСДА-100														
5505	Выхлопная труба	2,50	0,06	381373	6506352	381373	6506352	-	202,1762926	0,684843	450	0301	0,2133334	1,4905600
												0304	0,0346667	0,2422160
												0328	0,0138889	0,0931600
												0330	0,0333333	0,2329000
												0337	0,1722222	1,2110800
												0703	0,0000003	0,0000026
												1325	0,0033333	0,0232900
												2732	0,0805556	0,5589600
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 6 Котлоагрегат ППУ-1600/100														
5506	Дымовая труба	3,50	0,12	381365	6506383	381365	6506383	-	38,2458170	0,432550	164	0301	0,0355223	0,1847740
												0304	0,0057724	0,0300260
												0328	0,0101412	0,0527500
												0330	0,0381024	0,1981960
												0337	0,0538115	0,2799080
												0703	0,0000003	0,0000014
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 7 Емкости ГСМ														
6501	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381319	6506324	381334	6506329	20	-	-	-	0333	0,0000806	0,0000066
												2735	0,0000867	0,0000982
												2754	0,0286972	0,0023638
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 8 Передвижной сварочный пост														
6502	Сварочный пост открытого типа	5,00	-	381399	6506326	381400	6506326	1	-	-	-	0123	0,0000646	0,0002920
												0143	0,0000085	0,0000320
												0301	0,0000236	0,0000560
												0304	0,0000038	0,0000080
												0337	0,0001453	0,0003400
												0342	0,0000102	0,0000240
												0344	0,0000044	0,0000100
												2908	0,0000044	0,0000100
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 9 Участок работы спецавтотранспорта														
6503	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0355667	0,4141284
												0304	0,0057796	0,0672959
												0328	0,0042806	0,0434154
												0330	0,0085786	0,0849885
												0337	0,0964083	1,1010364
												2732	0,0138111	0,1589670

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 10 Участок работы топливозаправщика														
6504	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002509	0,0004805
												2754	0,0893584	0,1711391
Площадка: 6 Освоение (испытание) скважин Цех: 11 Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)														
6505	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381349	6506411	381361	6506415	4	-	-	-	0403	0,0115776	0,0022185
												0412	0,0313027	0,0059983
												0602	0,0001512	0,0000290
												0616	0,0000475	0,0000091
												0621	0,0000950	0,0000182
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 1 Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом														
5501	Выхлопная труба	3,50	0,10	381412	6506385	381412	6506385	-	192,0809177	1,510358	450	0301	0,5333334	0,1548800
												0304	0,0866667	0,0251680
												0328	0,0347222	0,0096800
												0330	0,0833333	0,0242000
												0337	0,4305556	0,1258400
												0703	0,0000008	0,0000003
												1325	0,0083333	0,0024200
												2732	0,2013889	0,0580800
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 2 Котлоагрегат ППУ-1600/100														
5502	Дымовая труба	3,50	0,12	381365	6506383	381365	6506383	-	38,2458170	0,432550	164	0301	0,0355223	0,0122800
												0304	0,0057724	0,0019960
												0328	0,0101412	0,0035060
												0330	0,0381024	0,0131720
												0337	0,0538115	0,0186020
												0703	0,0000003	0,0000001
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 3 Дизельная электростанция АСДА-100														
5503	Выхлопная труба	2,50	0,06	381373	6506352	381373	6506352	-	242,2136638	0,684843	450	0301	0,2133334	0,0774400
												0304	0,0346667	0,0125840
												0328	0,0138889	0,0048400
												0330	0,0333333	0,0121000
												0337	0,1722222	0,0629200
												0703	0,0000003	0,0000001
												1325	0,0033333	0,0012100
												2732	0,0805556	0,0290400
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 4 Участок работы спецавтотранспорта														
6501	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0355667	0,0511187
												0304	0,0057796	0,0083067

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

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

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

Продолжение таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
												0328	0,0042806	0,0057989
												0330	0,0085786	0,0115149
												0337	0,0964083	0,1361857
												2732	0,0138111	0,0194763
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 5 Участок приготовления цементного раствора														
6502	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381364	6506368	381367	6506369	11	-	-	-	2908	0,0002097	0,0000452
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 6 Емкости ГСМ														
6503	Уплотнения технологического оборудования	2,00	-	381319	6506324	381334	6506329	20	-	-	-	0333	0,0000806	0,0000030
												2735	0,0000867	0,0000486
												2754	0,0286972	0,0010543
Площадка: 7 Ликвидация буровых скважин Цех: 7 Участок работы топливозаправщика														
6504	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002519	0,0000181
												2754	0,0896954	0,0064581
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 1 Дизельная электростанция АСДА-100														
5501	Выхлопная труба	2,50	0,06	381373	6506352	381373	6506352	-	202,1762926	0,684843	450	0301	0,2133334	0,2560000
												0304	0,0346667	0,0416000
												0328	0,0138889	0,0160000
												0330	0,0333333	0,0400000
												0337	0,1722222	0,2080000
												0703	0,0000003	0,0000004
												1325	0,0033333	0,0040000
												2732	0,0805556	0,0960000
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 2 Участок работы дорожных машин														
6501	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,1064791	0,1209931
												0304	0,0173029	0,0196614
												0328	0,0220700	0,0170539
												0330	0,0130911	0,0123452
												0337	0,2005722	0,1017797
												2732	0,0331556	0,0290840
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 3 Участок работы автотранспорта														
6502	Выхлопные трубы	5,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	0301	0,0191867	0,0224562
												0304	0,0031178	0,0036492
												0328	0,0025106	0,0019819
												0330	0,0051937	0,0049738
												0337	0,0436833	0,0439900
												2732	0,0082019	0,0085520

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

Окончание таблицы 8

Источник выброса		Высота источ ника, (м)	Диа метр, м	Координаты источника на карте - схеме				Ширина площ. источ ника, м	Скорость выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с	Темпе- ратура ГВС	Выбрасываемые в атмосферу вещества		
Но- мер	Наименование			X1	Y1	X2	Y2					Код	Мощность выброса, г/с	Валовый вы- брос стадии ИЗА, тонн/пер.
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 4 Участок работы топливозаправщика														
6503	Пост заправки открытого типа	2,00	-	381410	6506390	381411	6506390	1	-	-	-	0333	0,0002491	0,0000841
												2754	0,0887099	0,0299450
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 5 Участок перемещения грунта														
6504	Открытый пост перемещения	2,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	2902	0,0179797	0,4806848
												2908	0,1779400	4,7587200
Площадка: 8 Рекультивация площадок скважин Цех: 6 Участок пересыпки грунта														
6505	Открытый пост пересыпки	2,00	-	381270	6506346	381550	6506446	150	-	-	-	2902	0,0059733	0,1201712
												2908	0,0160146	0,4282848

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Формат А4

ПДВ-ЭКОЛОГ, ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Таблица 9 - Характеристика суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходя- щих от ИВ	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку		Всего выброшено в атмосферу
Код	Наименование		Всего	В т.ч. от органи- зованных ИЗА		Уловлено и обезврежено	Выброшено в атмосферу	
Загрязняющие вещества - твердые :								
0123	Железа оксид	0,0022320	0,0022320	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0022320
0143	Марганец и его соединения	0,0002380	0,0002380	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0002380
0150	Натрий гидроксид	0,0000004	0,0000004	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000004
0152	Натрий хлорид	0,0002338	0,0002338	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0002338
0328	Углерод (Сажа)	3,4946097	3,4946097	2,9607230	0,0000000	0,0000000	0,0000000	3,4946097
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000780	0,0000780	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000780
0703	Бенз/а/пирен	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000475
2902	Взвешенные вещества	0,6008596	0,6008596	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,6008596
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,1230100	0,1230100	0,1230100	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,1230100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	5,1875564	5,1875564	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5,1875564
2984	Полиакриламид катионный	0,0000027	0,0000027	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000027
3123	Кальций хлорид	0,0000010	0,0000010	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000010
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000087	0,0000087	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000087
Загрязняющие вещества - жидкие и газообразные :								
0301	Азота диоксид	34,5222146	34,5222146	30,5382860	0,0000000	0,0000000	0,0000000	34,5222146
0304	Азота оксид	5,6098605	5,6098605	4,9624730	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5,6098605
0330	Сера диоксид	13,2142378	13,2142378	12,3175000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	13,2142378
0333	Сероводород	0,0032295	0,0032295	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0032295
0337	Углерод оксид	35,8760947	35,8760947	27,2112160	0,0000000	0,0000000	0,0000000	35,8760947
0342	Фториды газообразные	0,0001840	0,0001840	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0001840
0403	Гексан	0,0098535	0,0098535	0,0039532	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0098535
0410	Метан	0,0028800	0,0028800	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0028800
0412	Изобутан	0,0266417	0,0266417	0,0106886	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0266417
0602	Бензол	0,0001287	0,0001287	0,0000516	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0001287
0616	Ксилол	0,0000404	0,0000404	0,0000162	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000404
0621	Толуол	0,0000808	0,0000808	0,0000324	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000808
1325	Формальдегид	0,3838970	0,3838970	0,3838970	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,3838970
2704	Бензин	0,0053760	0,0053760	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0053760
2732	Керосин	10,9510034	10,9510034	9,4967600	0,0000000	0,0000000	0,0000000	10,9510034
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0004407	0,0004407	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0004407
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1,1501519	1,1501519	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	1,1501519
Всего:		111,1651930	111,1651930	88,0086545	0,0000000	0,0000000	0,0000000	111,1651930
в т. ч. твердых:		9,4088778	9,4088778	3,0837805	0,0000000	0,0000000	0,0000000	9,4088778
в т. ч. жидких и газообразных:		101,7563152	101,7563152	84,9248740	0,0000000	0,0000000	0,0000000	101,7563152

6.2 Исходные данные для расчёта загрязнения атмосферы

Для расчёта приземных концентраций ЗВ приняты: параметры источников загрязнения атмосферы, согласно результатам инвентаризации, а также метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, представленные в таблице 10.

Таблица 10 - Метеорологические характеристики и коэффициенты для расчета

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент рельефа местности, η	1,5
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	200
м/ст Ичера	
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), T , °C	25,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), T , °C	-28,2
Среднегодовая роза ветров, % (м/ст Ичера)	
С	14
СВ	4
В	1
ЮВ	11
Ю	38
ЮЗ	14
З	8
СЗ	10
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	5

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты в соответствии с ОНД-86 /6/:

- коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, η (п. 2.1);
- коэффициент температурной стратификации атмосферы, соответствующий неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе максимальна, А (п. 2.2);
- средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, T , °C (п. 2.4);
- коэффициент, характеризующий оседание выброшенной в воздух примеси, F (п. 2.5);
- скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с (п. 2.10).

В расчетах рассеивания загрязняющих веществ не учитывались выбросы:

- на этапах строительства площадки скважины (инженерная подготовка) и рекультивации площадки скважины от установки АСДА-100, т. к. дизельная электростанция АСДА-100 расположена за пределами строительной площадки;
- на этапе бурения и крепления скважин от электростанции Энерго-Д748/0, 4КН20 (ИЗА 5506), т. к. работа данного источника не осуществляется одновременно с другими ИЗА.

Максимальный размер расчётной площадки принят на этапе бурения и крепления скважин - 13600 м с шагом 200 x 200 м.

Учет фоновое загрязнение атмосферного воздуха, согласно Методическому пособию /5/, обязателен для предприятий, если величина наибольшей приземной концентрации загрязняющего вещества, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого предприятия на границе ближайшей жилой застройки, более 0,05 ПДК_{мр}.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			13360-ООС1.ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Координаты источников выбросов загрязняющих веществ на расчетной площадке приняты в соответствии с государственной системой координат ГСК «Пулково-42».

Для возможности использования в программах «Эколог» географические координаты были приняты без учёта первых двух цифр по оси ОХ (19).

Ближайшая жилая застройка - п.Гаженка расположен к северо-западу на расстоянии 49,7 км от ближайшей проектируемой поисково-оценочной скважины №231-4П.

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе расположения объектов характеризуется фоновой концентрацией загрязняющего вещества, которая создаётся действующими предприятиями на рассматриваемой территории, в том числе и интенсивно работающего автотранспорта, кроме проектируемых объектов в период строительства.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты по Пилюдинскому лицензионному участку, согласно справке о фоновых концентрациях (приложение А), и представлены в таблице 11.

Таблица 11 – Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Пилюдинского лицензионного участка

Код	Наименование вещества	Фоновая концентрация вещества, Сф	
		мг/м ³	в долях ПДК м.р
0301	Азота диоксид	0,000	0,000
0304	Азота оксид	0,000	0,000
0330	Сера диоксид	0,000	0,000
0333	Сероводород	0,000	0,000
0337	Углерод оксид	0,000	0,000
0703	Бенз/а/пирен	0,000	0,000
1325	Формальдегид	0,000	0,000
-	Взвешенные вещества*	0,000	-

* Фон по взвешенным веществам в расчётах рассеивания не учитывается, согласно п.2.4 п/п 2.1 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (дополненное и переработанное) /5/.

6.3 Зоны влияния объекта на атмосферный воздух

Зона влияния проектируемых объектов на атмосферный воздух, на границе которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников рассматриваемых объектов, в том числе низких и неорганизованных, превышает 0,05 ПДК_{мр}, определена согласно рекомендациям Методического пособия /5/.

В период проведения работ по строительству проектируемых объектов расчёт рассеивания загрязняющих веществ проводился без учета фоновых концентраций по всем этапам строительства скважин на летний и зимний периоды.

Максимальный радиус зоны влияния *в период строительства проектируемых объектов* определен в период бурения и крепления скважин (5 этап) – 6361 м по группе веществ 6006 (азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид).

Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК_{мр} в период строительства на 5 этапе по группе веществ 6006 составляет 651 м.

Максимальный радиус зоны влияния *при аварии* составил 39821 м по веществу 0412 (изобутан) - сценарий №1 (пролив нефти на скважине).

Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК_{мр} составляет 11000 м по веществу 0412 (изобутан) при аварийной ситуации (сценарий №1).

Структура предприятия, параметры источников загрязнения атмосферы, перечень веществ, для которых проведение детального расчёта нецелесообразно, поля

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										44
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

максимальных концентраций, результаты оценки влияния и определение ожидаемого уровня загрязнения атмосферного воздуха, с прилагаемыми картосхемами, и значениями расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ подробно приведены в приложении В. Результаты определения зон влияния и воздействия при строительстве проектируемого объекта и при наиболее возможных аварийных ситуациях представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Результаты определения зон влияния и воздействия при строительстве проектируемых объектов и при возможных аварийных ситуациях

Код	Наименование вещества	Расстояние до изолиний, м (без учета фона)	
		до 0,05 ПДК _{мр}	до 1 ПДК _{мр}
Этап 1 Строительство площадки скважины (инженерная подготовка)			
0301	Азота диоксид	645	-
Этап 2. Строительство скважины временного технического водоснабжения			
0301	Азота диоксид	1204	192
Этап 3. Вышкомонтажные работы по монтажу оборудования			
0301	Азота диоксид	1532	-
2754	Углеводороды предельные C12-C19	320	89
Этап 4. Подготовительные (пуско-наладочные) работы			
6006	(4) 301 304 330 2904	4027	-
Этап 5. Бурение и крепление скважин			
6006	(4) 301 304 330 2904	6361	651
Этап 6. Освоение (испытание) скважин			
6006	(4) 301 304 330 2904	3373	196
Этап 7 Ликвидация буровых скважин			
0301	Азота диоксид	2974	-
Этап 8. Рекультивация площадки скважины			
6046	(2) 337 2908	694	-
Авария. Сценарий 1. Пролит нефти на скважине			
0412	Изобутан	39821	11000
Авария. Сценарий 2. Горение нефти на скважине			
0328	Углерод (Сажа)	20172	4361
Авария. Сценарий 3. Горение газа на горизонтальной факельной установке			
0328	Углерод (Сажа)	3290	1059

6.4 Результаты расчёта приземных концентраций по веществам

Прогноз загрязнения атмосферного воздуха разработан на полное развитие объектов в рабочем режиме работы оборудования по унифицированной программе расчёта загрязнения атмосферы «УПРЗА-ЭКОЛОГ», версия 3,1.

На всех этапах строительства и при возможных аварийных ситуациях расчет рассеивания проводился без учета фоновых концентраций, т. к. ближайшая жилая застройка не попадает в зону влияния предприятия.

Максимальная концентрация в районе рабочей площадки в период строительства составила 4,26 ПДК_{мр} по группе веществ 6006 (азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид) в период бурения и крепления скважин (5 этап).

Максимальная концентрация при возможной аварийной ситуации (сценарий №1) по веществу 0412 (изобутан) составила в районе рабочей площадки – 224,79 ПДК_{мр}.

В результате анализа расчётов рассеивания 3В установлено, что в приземном слое атмосферы ни по одному загрязняющему веществу и группам веществ, обладающих эффектом суммации, на границе ближайшей жилой застройки не создаются максимально-разовые предельно допустимые концентрации для населённых мест в 1 ПДК_{мр}, что соответствует требованиям ОНД-86 /6/, п.2.4 ГОСТ 17.2.3.02-2014 /10/ и п. 2.2, 2.4 СанПиН 2.1.6.1032-01 /11/.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Максимальная концентрация в районе рабочей площадки в период строительства составила 4,26 ПДК_{мр} по группе веществ 6006 (азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид) в период бурения и крепления скважин (5 этап). Максимальная концентрация при возможной аварийной ситуации (сценарий №1) по веществу 0412 (изобутан) составила в районе рабочей площадки – 224,79 ПДК_{мр}. В результате анализа расчётов рассеивания 3В установлено, что в приземном слое атмосферы ни по одному загрязняющему веществу и группам веществ, обладающих эффектом суммации, на границе ближайшей жилой застройки не создаются максимально-разовые предельно допустимые концентрации для населённых мест в 1 ПДК_{мр}, что соответствует требованиям ОНД-86 /6/, п.2.4 ГОСТ 17.2.3.02-2014 /10/ и п. 2.2, 2.4 СанПиН 2.1.6.1032-01 /11/.								
			13360-ООС1.ТЧ								
			Лист								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	45					

7 ПЕРЕЧНИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от ИЗА при строительстве определены расчётными методами в соответствии с требованиями нормативных документов, утверждённых программ фирмы "Интеграл" и представлены в приложении В.

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых объектов представлены в приложении В.

Коды веществ и их гигиенические критерии, мг/м³, приняты согласно перечню веществ, загрязняющих атмосферный воздух /12/.

Масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в рабочем режиме работы технологического оборудования предприятия определена, как по отдельным этапам строительства скважин, так и в целом по предприятию. Перечни загрязняющих веществ представлены в таблицах 13-22.

7.1 Этап 1. Строительство площадок скважин

Таблица 13 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с*	т/период
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	0,1259325	2,2520662
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,0204640	0,3659607
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0344084	0,3237464
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0184848	0,3461659
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0002510	0,0004818
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,4714944	2,7962284
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000000	0,0000014
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0000000	0,0123150
2704	Бензин	ПДК м/р	5,000000	4	0,0023333	0,0053760
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,0745130	0,7931063
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,0893752	0,1716004
Всего веществ : 11					0,8372566	7,0670485
в том числе твердых : 2					0,0344084	0,3237478
жидких/газообразных : 9					0,8028482	6,7433007
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

* - Суммарные разовые выбросы (г/с) сформированы только по источникам выброса, которые учитывались при проведении расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА Эколог 3).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			46

7.2 Этап 2. Строительство скважины временного технического водоснабжения

Таблица 14 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	0,1516111	0,0706849
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,0246368	0,0114871
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0216819	0,0065298
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0587072	0,0109458
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0003504	0,0000080
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,2423559	0,0699697
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000004	0,0000001
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0012500	0,0011400
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,0484148	0,0300266
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,1247983	0,0028304
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,0006071	0,0000472
3123	Кальций хлорид	ПДК м/р	0,030000	3	0,0000020	0,0000002
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	ПДК м/р	0,500000	4	0,0000017	0,0000002
Всего веществ : 14					0,6745043	0,2037186
в том числе твердых : 5					0,0222931	0,0065775
жидких/газообразных : 9					0,6522112	0,1971411
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			47

7.3 Этап 3. Вышкомонтажные работы по монтажу оборудования

Таблица 15 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	Железа оксид	ПДК с/с	0,040000	3	0,0000426	0,0009640
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,010000	2	0,0000056	0,0001020
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	0,2556012	0,4254915
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,0415352	0,0691425
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0186375	0,0354909
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0420424	0,0744998
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0003308	0,0001168
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,2821509	0,7497264
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,020000	2	0,0000069	0,0000800
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,200000	2	0,0000030	0,0000340
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000003	0,0000003
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0033333	0,0030050
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,0976500	0,1623478
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,1177921	0,0415863
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,0000030	0,0000340
Всего веществ : 16					0,8592215	1,5626699
в том числе твердых : 6					0,0186920	0,0366252
жидких/газообразных : 10					0,8405295	1,5260447
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ	Лист
							48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

7.4 Этап 4. Подготовительные (пуско-наладочные) работы к бурению

Таблица 16 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	Железа оксид	ПДК с/с	0,040000	3	0,0000438	0,0009760
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,010000	2	0,0000058	0,0001040
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	1,8118932	0,2418753
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,2944326	0,0393039
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,1580180	0,0388502
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,5965107	0,1607315
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0003504	0,0000093
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	1,6718341	0,2510501
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,020000	2	0,0000069	0,0000800
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,200000	2	0,0000030	0,0000340
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,0115776	0,0002246
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,000000	4	0,0313027	0,0006073
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,0001512	0,0000029
0616	Ксилол	ПДК м/р	0,200000	3	0,0000475	0,0000009
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,0000950	0,0000018
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000027	0,0000003
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0228611	0,0020000
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,5861584	0,0570617
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,1247990	0,0032973
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	ПДК с/с	0,002000	2	0,0046942	0,0022940
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,0000030	0,0000340
Всего веществ : 22					5,3148776	0,7985877
в том числе твердых : 7					0,1627705	0,0422925
жидких/газообразных : 15					5,1521071	0,7562952
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6006	(4) 301 304 330 2904					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										49
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

7.5 Этап 5. Бурение и крепление скважин

Таблица 17 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с*	т/период
0150	Натрий гидроксид	ОБУВ	0,010000	-	0,0000007	0,0000004
0152	Натрий хлорид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0004146	0,0002338
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	4,9881786	23,7494863
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,8105789	3,8592931
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,2950328	2,0765663
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	2,5312548	8,8304524
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0003315	0,0020213
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	4,2385555	23,5682983
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,0115776	0,0034572
0410	Метан	ОБУВ	50,000000	-	0,0202020	0,0028800
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,000000	4	0,0313027	0,0093475
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,0001512	0,0000452
0616	Ксилол	ПДК м/р	0,200000	3	0,0000475	0,0000142
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,0000950	0,0000284
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000062	0,0000333
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0523889	0,2801720
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	1,4623876	7,6460217
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0000867	0,0001481
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,1180448	0,7198772
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,0000064	0,0000036
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	ПДК с/с	0,002000	2	0,0046942	0,0738020
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,0005747	0,0003812
2984	Полиакриламид катионный	ОБУВ	0,250000	-	0,0000047	0,0000027
3123	Кальций хлорид	ПДК м/р	0,030000	3	0,0000011	0,0000008
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	ПДК м/р	0,500000	4	0,0000155	0,0000085
Всего веществ : 25					14,5659342	70,8225755
в том числе твердых : 10					0,3007509	2,1510326
жидких/газообразных : 15					14,2651833	68,6715429
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6006	(4) 301 304 330 2904					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					

* - Суммарные разовые выбросы (г/с) сформированы только по источникам выброса, которые учитывались при проведении расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА Эколог 3).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ	Лист
							50

7.6 Этап 6. Освоение (испытание) скважин

Таблица 18 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	Железа оксид	ПДК с/с	0,040000	3	0,0000646	0,0002920
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,010000	2	0,0000085	0,0000320
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	0,9761258	7,0874424
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,1586204	1,1517079
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,1178077	0,9545654
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,4246548	3,6731365
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0003315	0,0004871
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,9856159	7,7435044
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,020000	2	0,0000102	0,0000240
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,200000	2	0,0000044	0,0000100
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,0244416	0,0061717
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,000000	4	0,0660835	0,0166869
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,0003192	0,0000806
0616	Ксилол	ПДК м/р	0,200000	3	0,0001003	0,0000253
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,0002006	0,0000506
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000016	0,0000112
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0116666	0,0776350
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,2957556	2,0222070
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0000867	0,0000982
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,1180556	0,1735029
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	ПДК с/с	0,002000	2	0,0046942	0,0469140
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,0000044	0,0000100
Всего веществ : 22					3,1846537	22,9545951
в том числе твердых : 7					0,1225854	1,0018346
жидких/газообразных : 15					3,0620683	21,9527605
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6006	(4) 301 304 330 2904					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ	Лист
							51

7.7 Этап 7. Ликвидация буровых скважин

Таблица 19 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	0,8177558	0,2957187
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,1328854	0,0480547
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0630329	0,0238249
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,1633476	0,0609869
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0003325	0,0000211
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,7529976	0,3435477
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000014	0,0000005
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0116666	0,0036300
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,2957556	0,1065963
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,1183926	0,0075124
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,0002097	0,0000452
Всего веществ : 12					2,3564644	0,8899870
в том числе твердых : 3					0,0632440	0,0238706
жидких/газообразных : 9					2,2932204	0,8661164
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					

7.8 Этап 8. Рекультивация площадок скважин

Таблица 20 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	0,1256658	0,3994493
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	0,0204207	0,0649106
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0245806	0,0350358
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0182848	0,0573190
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0002491	0,0000841
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,2442555	0,3537697
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000000	0,0000004
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0000000	0,0040000
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	0,0413575	0,1336360
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,0887099	0,0299450
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,0239530	0,6008560
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,1939546	5,1870048
Всего веществ : 12					0,7814315	6,8660107
в том числе твердых : 4					0,2424882	5,8228970
жидких/газообразных : 8					0,5389433	1,0431137
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					

* - Суммарные разовые выбросы (г/с) сформированы только по источникам выброса, которые учитывались при проведении расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА Эколог 3).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

52

7.9 Перечни загрязняющих веществ в целом по предприятию за период строительства

Таблица 21 - Перечень загрязняющих веществ в целом по предприятию за период строительства

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	Железа оксид	ПДК с/с	0,040000	3	0,0001510	0,0022320
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,010000	2	0,0000199	0,0002380
0150	Натрий гидроксид	ОБУВ	0,010000	-	0,0000007	0,0000004
0152	Натрий хлорид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0004146	0,0002338
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	9,2527640	34,5222146
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	1,5035740	5,6098605
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,7331998	3,4946097
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	3,8532871	13,2142378
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0025272	0,0032295
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	8,8892598	35,8760947
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,020000	2	0,0000240	0,0001840
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,200000	2	0,0000104	0,0000780
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,0475968	0,0098535
0410	Метан	ОБУВ	50,000000	-	0,0202020	0,0028800
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,000000	4	0,1286889	0,0266417
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,0006216	0,0001287
0616	Ксилол	ПДК м/р	0,200000	3	0,0001953	0,0000404
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,0003906	0,0000808
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000126	0,0000475
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,1031665	0,3838970
2704	Бензин	ПДК м/р	5,000000	4	0,0023333	0,0053760
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	2,9019925	10,9510034
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0005202	0,0004407
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,8999675	1,1501519
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,0239594	0,6008596
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	ПДК с/с	0,002000	2	0,0140826	0,1230100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	0,1953565	5,1875564
2984	Полиакриламид катионный	ОБУВ	0,250000	-	0,0000047	0,0000027
3123	Кальций хлорид	ПДК м/р	0,030000	3	0,0000031	0,0000010
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	ПДК м/р	0,500000	4	0,0000172	0,0000087
Всего веществ : 30					28,5743438	111,1651930
в том числе твердых : 13					0,9672325	9,4088778
жидких/газообразных : 17					27,6071113	101,7563152
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6006	(4) 301 304 330 2904					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

* - Суммарные разовые выбросы (г/с) сформированы только по источникам выброса, которые учитывались при проведении расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА Эколог 3).

Взам. инв. №		6043	(2) 330 333						
		6046	(2) 337 2908						
		6053	(2) 342 344						
		6204	(2) 301 330						
		6205	(2) 330 342						
Подп. и дата		* - Суммарные разовые выбросы (г/с) сформированы только по источникам выброса, которые учитывались при проведении расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА Эколог 3).							
Инв. № подл.								13360-ООС1.ТЧ	Лист
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		53

Таблица 22 - Перечень загрязняющих веществ без учета передвижных источников (для платы)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества т/период
код	наименование				
0123	Железа оксид	ПДК с/с	0,040000	3	0,0022320
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,010000	2	0,0002380
0150	Натрий гидроксид	ОБУВ	0,010000	-	0,0000004
0152	Натрий хлорид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0002338
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,200000	3	30,7121244
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,400000	3	4,9907208
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	2,9653310
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	12,5325208
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,0032295
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	27,4120560
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,020000	2	0,0001840
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,200000	2	0,0000780
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,0098535
0410	Метан	ОБУВ	50,000000	-	0,0028800
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,000000	4	0,0266417
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,0001287
0616	Ксилол	ПДК м/р	0,200000	3	0,0000404
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,0000808
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000475
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,3838970
2704	Бензин	ПДК м/р	5,000000	4	0,0053760
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000	-	9,5212400
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000	-	0,0004407
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	1,1501519
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,6008596
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	ПДК с/с	0,002000	2	0,1230100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300000	3	5,1875564
2984	Полиакриламид катионный	ОБУВ	0,250000	-	0,0000027
3123	Кальций хлорид	ПДК м/р	0,030000	3	0,0000010
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	ПДК м/р	0,500000	4	0,0000087
Всего веществ : 30					95,6311653
в том числе твердых : 13					8,8795991
жидких/газообразных : 17					86,7515662
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:					
6006	(4) 301 304 330 2904				
6007	(4) 301 337 403 1325				
6035	(2) 333 1325				
6043	(2) 330 333				
6046	(2) 337 2908				
6053	(2) 342 344				
6204	(2) 301 330				
6205	(2) 330 342				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

54

8 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ ВЫБРОСОВ

Данным подразделом рассмотрены возможности возникновения аварийных выбросов в период строительства скважины.

К общим основным причинам возникновения опасных и аварийных ситуаций можно отнести:

- отказы, поломки, выход из строя технологического оборудования;
- техногенные (возникающие в результате деятельности людей: ошибки производственного персонала, ремонтные работы, деятельность соседних промышленных объектов, авиакатастрофы, диверсии и т. д.);
- природного характера (стихийные бедствия и т. д.).

В подразделе рассмотрены аварийные ситуации:

- при проведении буровых работ возможен пролив нефти из скважины (сценарий 1);
- возникновение пожара в результате разлива нефти при аварии на скважине (сценарий 2);
- горение попутного нефтяного газа (ПНГ) на горизонтальной факельной установке (сценарий 3).

Рассматриваемые ситуации характеризуются кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

Перечни веществ выбрасываемых при аварии (сценарии 1-3) представлены в таблицах 23-25.

Данным подразделом рассмотрены возможные аварийные выбросы в период строительства проектируемых объектов при проливе, горении нефти на скважине и горении попутного нефтяного газа на горизонтальной факельной установке.

8.1 Сценарий 1. Пролив нефти при аварии

Таблица 23 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0403	Гексан	ПДК м/р	60,0000000	4	2728,3239245	21,8265914
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,0000000	4	7376,6549093	59,0132393
0602	Бензол	ПДК м/р	0,3000000	2	35,6310960	0,2850488
0616	Ксилол	ПДК м/р	0,2000000	3	11,1983445	0,0895868
0621	Толуол	ПДК м/р	0,6000000	3	22,3966889	0,1791735
Всего веществ : 5					10174,2049632	81,3936398
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,0000000
жидких/газообразных : 5					10174,2049632	81,3936398

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

55

8.2 Сценарий 2. Горение нефти при аварии

Таблица 24 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2000000	3	5,0119264	0,0057737
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,4000000	3	0,8144380	0,0009382
0317	Синильная кислота	ПДК с/с	0,0100000	2	0,9079577	0,0010460
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,1500000	3	154,3528064	0,1778144
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5000000	3	25,2412236	0,0290779
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,0000000	4	76,2684455	0,0878612
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,0500000	2	0,9079577	0,0010460
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,2000000	3	13,6193653	0,0156895
Всего веществ : 8					277,1241206	0,3192469
в том числе твердых : 1					154,3528064	0,1778144
жидких/газообразных : 7					122,7713142	0,1414325
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	(2) 301 330					

8.3 Сценарий 3. Горизонтальная факельная установка

Таблица 25 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0301	Азота диоксид	ПДК м/р	0,2000000	3	0,0710989	0,0000260
0304	Азота оксид	ПДК м/р	0,4000000	3	0,0115536	0,0000040
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,1500000	3	1,3331053	0,0004800
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,0000000	4	11,1092108	0,0039960
0410	Метан	ОБУВ	50,0000000	-	2,6246306	0,0009440
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,0000010	1	3,55e-09	0,0000000
Всего веществ : 6					15,1495992	0,0054500
в том числе твердых : 2					1,3331053	0,0004800
жидких/газообразных : 4					13,8164939	0,0049700

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при возможных аварийных ситуациях (сценарии 1-3) представлены в приложении В.

Результаты воздействия выбросов загрязняющих веществ при возможных аварийных ситуациях (распечатки программы «УПРЗА-ЭКОЛОГ») представлены в приложении В.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ	Лист	
								56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

9 ОБОСНОВАНИЕ ДАННЫХ О ВЫБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Исходные данные для инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия приняты согласно проектной документации «Поисково-оценочные скважины №277-8П, №231-4П Пилюдинского лицензионного участка».

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе подготовки и строительства проектируемых объектов выполнен в соответствии с утвержденными нормативными документами и программами /13/, при следующих технологических процессах:

1. Работа дизельных установок - по программе «Дизель» (Версия 2.0), реализующей «Методику расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». - СПб., 2001 /14/.

2. Работа дорожно-строительных машин и спецавтотранспорта на полном нагрузочном режиме - по программе «АТП-ЭКОЛОГ» (Версия 3.1), основанной на следующих методических документах:

- методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчётным методом). - М., 1998 /15/;

- методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчётным методом). - М., 1998 /16/;

- методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчётным методом). - М., 1998 /17/;

- дополнениях (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам. - М., 1999;

- методическом пособии по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). - СПб., 2012 /5/;

- методическом письме НИИ Атмосфера № 07-2-263/13-0 от 25.04.2013.

3. Сварочные работы - программа «Сварка» (Версия 3.0), основанная на следующих методических документах:

- методике расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). - СПб., 2015. /18/;

- методическом пособии по расчёту, нормированию и контролю выбросов (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). - СПб., 2012 /5/;

- методическом письме НИИ Атмосфера №1-1525/11-0-1 “По вопросу поправочных коэффициентов 0,2 и 0,4 к взвешенным веществам”, от 12.07.2011;

- методическом письме НИИ Атмосфера № 07-02-172/13-0 от 01.04.2013 (пп. 2 и 4).

4. Прием, хранение и отпуск нефтепродуктов:

а) участок работы топливозаправщика, согласно «Методике расчёта вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». - Воронеж, 1990 /24/ и дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». - СПб., 1999 /20/;

б) емкость ГСМ, емкость нефтяная (топливо для котельной) по программе «АЗС-ЭКОЛОГ» (Версия 2.2), реализующей:

- методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. - Новополюк, 1997 /19/;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										57
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. - СПб., 1999 /20/;
 - методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). - СПб., 2012 /5/;

- письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000г № 610/33-07;
 - приказ от 13 августа 2009г. N 364 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении» (в ред. от 17.09.2010 N 449);

в) емкости технологические по программе «РВУ-ЭКОЛОГ» (Версия 5.0), реализующей:

- методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. - Новополюк, 1997 /19/;

- дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. - СПб., 1999 /20/.

5. Сжигание жидкого топлива (нефти) в котлах котельной по программе «Котельные» (Версия 3.4). Программа реализует «Методику определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час». - М., 1999 /21/. Программа учитывает:

- методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000г. «О проведении расчётов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час»;

- методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001, «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»;

- методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). - СПб., 2012 /5/.

6. Образование пыли (аэрозоля) при разгрузке химреагентов и бурового материала (подача порошкообразного бурового материала в смесительный блок из автоцементовозов через загрузочный рукав) - по программе «АБЗ-Эколог» (Версия 2), реализующей: «Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчётным методом)». - М., 1998 /22/; «Методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)». - СПб., 2012 /5/.

Коды веществ и их гигиенические критерии, мг/м³ приняты согласно перечню веществ, загрязняющих атмосферный воздух /12/.

Мощность выброса (г/с) определена исходя из фактического режима работы технологического оборудования при максимальной нагрузке в течение 20 минут.

Валовые выбросы (т/период) загрязняющих веществ определены, исходя из полного за период баланса времени работы технологического оборудования предприятия, рассчитаны при строительстве поисково-оценочных скважин №277-8П, №231-4П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										58
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при возможных аварийных ситуациях выполнен в соответствии с утвержденными нормативными документами, при следующих технологических процессах:

1. Неорганизованные выбросы паров нефти в атмосферу при аварийном проливе определены согласно «Методике расчёта вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». - Воронеж, 1990 /24/;

2. Горение нефти на скважине. Расчет произведен программой «Горение нефти» (Версия 1.0) Фирма «ИНТЕГРАЛ». Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов». - Самара, 1996 /25/;

3. Горение газа на горизонтальной факельной установке. Расчет выбросов произведен программой «ПНГ-Эколог» (Версия 1.2). Программа реализует «Методику расчёта выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках». - СПб., 1997, «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». - СПб., 2012, Приказ МПР России 274 от 05.08.2013, письмо НИИ Атмосфера 07-2-577/13-0 от 22.10.2013 и 07-2-578/13-0 от 22.10.2013.

Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при возможных аварийных ситуациях от проектируемого объекта представлены в приложении В.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										59
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10 УСТАНОВЛЕНИЕ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (ПДВ)

Загрязнение атмосферы в период строительства проектируемого объекта ниже предельно допустимого, поэтому согласно ОНД-86 /6/, значения выбросов в период строительства объекта принимаются в качестве нормативов (ПДВ).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при строительстве проектируемых объектов представлены в таблицах 26-33.

Таблица 26 - Строительство площадки скважины (1 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0301	Азота диоксид	0,1259325	2,2520662	0,1259325	2,2520662
0304	Азота оксид	0,0204640	0,3659607	0,0204640	0,3659607
0328	Углерод (Сажа)	0,0344084	0,3237464	0,0344084	0,3237464
0330	Сера диоксид	0,0184848	0,3461659	0,0184848	0,3461659
0333	Сероводород	0,0002510	0,0004818	0,0002510	0,0004818
0337	Углерод оксид	0,4714944	2,7962284	0,4714944	2,7962284
0703	Бенз/а/пирен	0,0000000	0,0000014	0,0000000	0,0000014
1325	Формальдегид	0,0000000	0,0123150	0,0000000	0,0123150
2704	Бензин	0,0023333	0,0053760	0,0023333	0,0053760
2732	Керосин	0,0745130	0,7931063	0,0745130	0,7931063
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0893752	0,1716004	0,0893752	0,1716004
Всего веществ:		0,8372566	7,0670485	0,8372566	7,0670485
В том числе твёрдых:		0,0344084	0,3237478	0,0344084	0,3237478
Жидких / газообразных:		0,8028482	6,7433007	0,8028482	6,7433007

Таблица 27 - Строительство скважины временного технического водоснабжения (2 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0301	Азота диоксид	0,1516111	0,0706849	0,1516111	0,0706849
0304	Азота оксид	0,0246368	0,0114871	0,0246368	0,0114871
0328	Углерод (Сажа)	0,0216819	0,0065298	0,0216819	0,0065298
0330	Сера диоксид	0,0587072	0,0109458	0,0587072	0,0109458
0333	Сероводород	0,0003504	0,0000080	0,0003504	0,0000080
0337	Углерод оксид	0,2423559	0,0699697	0,2423559	0,0699697
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001
1325	Формальдегид	0,0012500	0,0011400	0,0012500	0,0011400
2732	Керосин	0,0484148	0,0300266	0,0484148	0,0300266
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1247983	0,0028304	0,1247983	0,0028304
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0006071	0,0000472	0,0006071	0,0000472
3123	Кальций хлорид	0,0000020	0,0000002	0,0000020	0,0000002
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000017	0,0000002	0,0000017	0,0000002
Всего веществ:		0,6745043	0,2037186	0,6745043	0,2037186
В том числе твёрдых:		0,0222931	0,0065775	0,0222931	0,0065775
Жидких / газообразных:		0,6522112	0,1971411	0,6522112	0,1971411

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			60

Таблица 28 – Вышкомонтажные работы (3 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0123	Железа оксид	0,0000426	0,0009640	0,0000426	0,0009640
0143	Марганец и его соединения	0,0000056	0,0001020	0,0000056	0,0001020
0301	Азота диоксид	0,2556012	0,4254915	0,2556012	0,4254915
0304	Азота оксид	0,0415352	0,0691425	0,0415352	0,0691425
0328	Углерод (Сажа)	0,0186375	0,0354909	0,0186375	0,0354909
0330	Сера диоксид	0,0420424	0,0744998	0,0420424	0,0744998
0333	Сероводород	0,0003308	0,0001168	0,0003308	0,0001168
0337	Углерод оксид	0,2821509	0,7497264	0,2821509	0,7497264
0342	Фториды газообразные	0,0000069	0,0000800	0,0000069	0,0000800
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
1325	Формальдегид	0,0033333	0,0030050	0,0033333	0,0030050
2732	Керосин	0,0976500	0,1623478	0,0976500	0,1623478
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1177921	0,0415863	0,1177921	0,0415863
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340
Всего веществ:		0,8592215	1,5626699	0,8592215	1,5626699
В том числе твёрдых:		0,0186920	0,0366252	0,0186920	0,0366252
Жидких / газообразных:		0,8405295	1,5260447	0,8405295	1,5260447

Таблица 29 – Подготовительные (пуско-наладочные) работы (4 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0123	Железа оксид	0,0000438	0,0009760	0,0000438	0,0009760
0143	Марганец и его соединения	0,0000058	0,0001040	0,0000058	0,0001040
0301	Азота диоксид	1,8118932	0,2418753	1,8118932	0,2418753
0304	Азота оксид	0,2944326	0,0393039	0,2944326	0,0393039
0328	Углерод (Сажа)	0,1580180	0,0388502	0,1580180	0,0388502
0330	Сера диоксид	0,5965107	0,1607315	0,5965107	0,1607315
0333	Сероводород	0,0003504	0,0000093	0,0003504	0,0000093
0337	Углерод оксид	1,6718341	0,2510501	1,6718341	0,2510501
0342	Фториды газообразные	0,0000069	0,0000800	0,0000069	0,0000800
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340
0403	Гексан	0,0115776	0,0002246	0,0115776	0,0002246
0412	Изобутан	0,0313027	0,0006073	0,0313027	0,0006073
0602	Бензол	0,0001512	0,0000029	0,0001512	0,0000029
0616	Ксилол	0,0000475	0,0000009	0,0000475	0,0000009
0621	Толуол	0,0000950	0,0000018	0,0000950	0,0000018
0703	Бенз/а/пирен	0,0000027	0,0000003	0,0000027	0,0000003
1325	Формальдегид	0,0228611	0,0020000	0,0228611	0,0020000
2732	Керосин	0,5861584	0,0570617	0,5861584	0,0570617
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1247990	0,0032973	0,1247990	0,0032973
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0046942	0,0022940	0,0046942	0,0022940
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340
Всего веществ:		5,3148776	0,7985877	5,3148776	0,7985877
В том числе твёрдых:		0,1627705	0,0422925	0,1627705	0,0422925
Жидких / газообразных:		5,1521071	0,7562952	5,1521071	0,7562952

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										61
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 30 – Бурение и крепление скважин (5 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0150	Натрий гидроксид	0,0000007	0,0000004	0,0000007	0,0000004
0152	Натрий хлорид	0,0004146	0,0002338	0,0004146	0,0002338
0301	Азота диоксид	4,9881786	23,7494863	4,9881786	23,7494863
0304	Азота оксид	0,8105789	3,8592931	0,8105789	3,8592931
0328	Углерод (Сажа)	0,2950328	2,0765663	0,2950328	2,0765663
0330	Сера диоксид	2,5312548	8,8304524	2,5312548	8,8304524
0333	Сероводород	0,0003315	0,0020213	0,0003315	0,0020213
0337	Углерод оксид	4,2385555	23,5682983	4,2385555	23,5682983
0403	Гексан	0,0115776	0,0034572	0,0115776	0,0034572
0410	Метан	0,0202020	0,0028800	0,0202020	0,0028800
0412	Изобутан	0,0313027	0,0093475	0,0313027	0,0093475
0602	Бензол	0,0001512	0,0000452	0,0001512	0,0000452
0616	Ксилол	0,0000475	0,0000142	0,0000475	0,0000142
0621	Толуол	0,0000950	0,0000284	0,0000950	0,0000284
0703	Бенз/а/пирен	0,0000062	0,0000333	0,0000062	0,0000333
1325	Формальдегид	0,0523889	0,2801720	0,0523889	0,2801720
2732	Керосин	1,4623876	7,6460217	1,4623876	7,6460217
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0001481	0,0000867	0,0001481
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1180448	0,7198772	0,1180448	0,7198772
2902	Взвешенные вещества	0,0000064	0,0000036	0,0000064	0,0000036
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0046942	0,0738020	0,0046942	0,0738020
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0005747	0,0003812	0,0005747	0,0003812
2984	Полиакриламид катионный	0,0000047	0,0000027	0,0000047	0,0000027
3123	Кальций хлорид	0,0000011	0,0000008	0,0000011	0,0000008
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000155	0,0000085	0,0000155	0,0000085
Всего веществ:		14,5659342	70,8225755	14,5659342	70,8225755
В том числе твёрдых:		0,3007509	2,1510326	0,3007509	2,1510326
Жидких / газообразных:		14,2651833	68,6715429	14,2651833	68,6715429

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										62
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 31 – Освоение (испытание) скважин (6 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0123	Железа оксид	0,0000646	0,0002920	0,0000646	0,0002920
0143	Марганец и его соединения	0,0000085	0,0000320	0,0000085	0,0000320
0301	Азота диоксид	0,9761258	7,0874424	0,9761258	7,0874424
0304	Азота оксид	0,1586204	1,1517079	0,1586204	1,1517079
0328	Углерод (Сажа)	0,1178077	0,9545654	0,1178077	0,9545654
0330	Сера диоксид	0,4246548	3,6731365	0,4246548	3,6731365
0333	Сероводород	0,0003315	0,0004871	0,0003315	0,0004871
0337	Углерод оксид	0,9856159	7,7435044	0,9856159	7,7435044
0342	Фториды газообразные	0,0000102	0,0000240	0,0000102	0,0000240
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000044	0,0000100	0,0000044	0,0000100
0403	Гексан	0,0244416	0,0061717	0,0244416	0,0061717
0412	Изобутан	0,0660835	0,0166869	0,0660835	0,0166869
0602	Бензол	0,0003192	0,0000806	0,0003192	0,0000806
0616	Ксилол	0,0001003	0,0000253	0,0001003	0,0000253
0621	Толуол	0,0002006	0,0000506	0,0002006	0,0000506
0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,0000112	0,0000016	0,0000112
1325	Формальдегид	0,0116666	0,0776350	0,0116666	0,0776350
2732	Керосин	0,2957556	2,0222070	0,2957556	2,0222070
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000982	0,0000867	0,0000982
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1180556	0,1735029	0,1180556	0,1735029
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0046942	0,0469140	0,0046942	0,0469140
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000044	0,0000100	0,0000044	0,0000100
Всего веществ:		3,1846537	22,9545951	3,1846537	22,9545951
В том числе твёрдых:		0,1225854	1,0018346	0,1225854	1,0018346
Жидких / газообразных:		3,0620683	21,9527605	3,0620683	21,9527605

Таблица 32 – Ликвидация буровой скважины (7 этап)

Код	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		на период строительства		П Д В	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0301	Азота диоксид	0,8177558	0,2957187	0,8177558	0,2957187
0304	Азота оксид	0,1328854	0,0480547	0,1328854	0,0480547
0328	Углерод (Сажа)	0,0630329	0,0238249	0,0630329	0,0238249
0330	Сера диоксид	0,1633476	0,0609869	0,1633476	0,0609869
0333	Сероводород	0,0003325	0,0000211	0,0003325	0,0000211
0337	Углерод оксид	0,7529976	0,3435477	0,7529976	0,3435477
0703	Бенз/а/пирен	0,0000014	0,0000005	0,0000014	0,0000005
1325	Формальдегид	0,0116666	0,0036300	0,0116666	0,0036300
2732	Керосин	0,2957556	0,1065963	0,2957556	0,1065963
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1183926	0,0075124	0,1183926	0,0075124
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002097	0,0000452	0,0002097	0,0000452
Всего веществ:		2,3564644	0,8899870	2,3564644	0,8899870
В том числе твёрдых:		0,0632440	0,0238706	0,0632440	0,0238706
Жидких / газообразных:		2,2932204	0,8661164	2,2932204	0,8661164

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

63

Выбросы загрязняющих веществ на СП и срок достижения ПДВ в период строительства представлены в таблице 34.

Таблица 34 – Выбросы ЗВ на СП и срок достижения ПДВ

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

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,2133334	0,1923200	0,2133334	0,1923200	2017
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0791732	0,0381380	0,0791732	0,0381380	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0791732	0,0381380	0,0791732	0,0381380	2017
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	1,5362666	0,1400000	1,5362666	0,1400000	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0791732	1,2423070	0,0791732	1,2423070	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0791732	1,2423070	0,0791732	1,2423070	2017
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,4266666	0,0051200	0,4266666	0,0051200	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	1,5362666	6,5354800	1,5362666	6,5354800	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	1,5362666	6,5354800	1,5362666	6,5354800	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	1,5362666*	6,5354800	1,5362666*	6,5354800	2017
5	7	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5507	0,0355223	0,0046040	0,0355223	0,0046040	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0791732	0,7599220	0,0791732	0,7599220	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0791732	0,7599220	0,0791732	0,7599220	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,5333334	3,4780800	0,5333334	3,4780800	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,2133334	1,4905600	0,2133334	1,4905600	2017
6	6	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5506	0,0355223	0,1847740	0,0355223	0,1847740	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,5333334	0,1548800	0,5333334	0,1548800	2017
7	2	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5502	0,0355223	0,0122800	0,0355223	0,0122800	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,2133334	0,0774400	0,2133334	0,0774400	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,2133334*	0,2560000	0,2133334*	0,2560000	2017
Всего по организованным:				7,4279284	30,5382860	7,4279284	30,5382860	2017
Неорганизованные источники:								
1	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,1064791	1,1024498	0,1064791	1,1024498	2017
1	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0191867	0,3608420	0,0191867	0,3608420	2017
1	5	Участок валки леса	6504	0,0002667	0,0006144	0,0002667	0,0006144	2017
2	3	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0474222	0,0037909	0,0474222	0,0037909	2017
3	2	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0422519	0,2329875	0,0422519	0,2329875	2017
3	3	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000159	0,0001840	0,0000159	0,0001840	2017
4	4	Передвижной сварочный пост	6501	0,0000159	0,0001840	0,0000159	0,0001840	2017
4	5	Участок работы спецавтотранспорта	6502	0,0107852	0,0002692	0,0107852	0,0002692	2017
4	6	Участок работы дорожных машин	6503	0,1064791	0,0251461	0,1064791	0,0251461	2017
5	11	Участок работы спецавтотранспорта	6504	0,0829889	1,4759083	0,0829889	1,4759083	2017
5	12	Вертолётная площадка	6505	1,2121212	0,1728000	1,2121212	0,1728000	2017
6	8	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000236	0,0000560	0,0000236	0,0000560	2017
6	9	Участок работы спецавтотранспорта	6503	0,0355667	0,4141284	0,0355667	0,4141284	2017
7	4	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0355667	0,0511187	0,0355667	0,0511187	2017
8	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,1064791	0,1209931	0,1064791	0,1209931	2017
8	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0191867	0,0224562	0,0191867	0,0224562	2017
Всего по неорганизованным:				1,8248356	3,9839286	1,8248356	3,9839286	2017
Итого по предприятию :				9,2527640	34,5222146	9,2527640	34,5222146	2017
Вещество 0304 Азота оксид								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0346667*	0,1280760	0,0346667*	0,1280760	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	5501	0,0111583	0,0106210	0,0111583	0,0106210	2017
2	2	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5502	0,0057724	0,0002500	0,0057724	0,0002500	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0346667	0,0312520	0,0346667	0,0312520	2017
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0128656	0,0061970	0,0128656	0,0061970	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0128656	0,0061970	0,0128656	0,0061970	2017

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Лист

65

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источ ник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	0,2496433	0,0227500	0,2496433	0,0227500	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0128656	0,2018750	0,0128656	0,2018750	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0128656	0,2018750	0,0128656	0,2018750	2017
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,0693333	0,0008320	0,0693333	0,0008320	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	0,2496433	1,0620160	0,2496433	1,0620160	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	0,2496433	1,0620160	0,2496433	1,0620160	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	0,2496433*	1,0620160	0,2496433*	1,0620160	2017
5	7	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5507	0,0057724	0,0007480	0,0057724	0,0007480	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0128656	0,1234870	0,0128656	0,1234870	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0128656	0,1234870	0,0128656	0,1234870	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,0866667	0,5651880	0,0866667	0,5651880	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,0346667	0,2422160	0,0346667	0,2422160	2017
6	6	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5506	0,0057724	0,0300260	0,0057724	0,0300260	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,0866667	0,0251680	0,0866667	0,0251680	2017
7	2	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5502	0,0057724	0,0019960	0,0057724	0,0019960	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,0346667	0,0125840	0,0346667	0,0125840	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0346667*	0,0416000	0,0346667*	0,0416000	2017
Всего по организованным:				1,2070382	4,9624730	1,2070382	4,9624730	2017
Неорганизованные источники:								
1	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0173029	0,1791481	0,0173029	0,1791481	2017
1	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0031178	0,0586368	0,0031178	0,0586368	2017
1	5	Участок валки леса	6504	0,0000433	0,0000998	0,0000433	0,0000998	2017
2	3	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0077061	0,0006161	0,0077061	0,0006161	2017
3	2	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0068659	0,0378605	0,0068659	0,0378605	2017
3	3	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000026	0,0000300	0,0000026	0,0000300	2017
4	4	Передвижной сварочный пост	6501	0,0000026	0,0000300	0,0000026	0,0000300	2017
4	5	Участок работы спецавтотранспорта	6502	0,0017526	0,0000437	0,0017526	0,0000437	2017
4	6	Участок работы дорожных машин	6503	0,0173029	0,0040862	0,0173029	0,0040862	2017
5	11	Участок работы спецавтотранспорта	6504	0,0134857	0,2398351	0,0134857	0,2398351	2017
5	12	Вертолётная площадка	6505	0,1969697	0,0280800	0,1969697	0,0280800	2017
6	8	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000038	0,0000080	0,0000038	0,0000080	2017
6	9	Участок работы спецавтотранспорта	6503	0,0057796	0,0672959	0,0057796	0,0672959	2017
7	4	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0057796	0,0083067	0,0057796	0,0083067	2017
8	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0173029	0,0196614	0,0173029	0,0196614	2017
8	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0031178	0,0036492	0,0031178	0,0036492	2017
Всего по неорганизованным:				0,2965358	0,6473875	0,2965358	0,6473875	2017
Итого по предприятию :				1,5035740	5,6098605	1,5035740	5,6098605	2017
Вещество 0328 Углерод (Сажа)								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0138889*	0,0492600	0,0138889*	0,0492600	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	5501	0,0058333	0,0057000	0,0058333	0,0057000	2017
2	2	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5502	0,0101412	0,0004380	0,0101412	0,0004380	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0138889	0,0120200	0,0138889	0,0120200	2017
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0273874	0,0133980	0,0273874	0,0133980	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0273874	0,0133980	0,0273874	0,0133980	2017
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	0,0800139	0,0075000	0,0800139	0,0075000	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0273874	0,4309270	0,0273874	0,4309270	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0273874	0,4309270	0,0273874	0,4309270	2017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

13360-ООС1.ТЧ

Лист

66

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источ ник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,0277778	0,0003200	0,0277778	0,0003200	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	0,0800139	0,3501150	0,0800139	0,3501150	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	0,0800139	0,3501150	0,0800139	0,3501150	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	0,0800139*	0,3501150	0,0800139*	0,3501150	2017
5	7	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5507	0,0101412	0,0013140	0,0101412	0,0013140	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0273874	0,2739300	0,0273874	0,2739300	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0273874	0,2739300	0,0273874	0,2739300	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,0347222	0,2173800	0,0347222	0,2173800	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,0138889	0,0931600	0,0138889	0,0931600	2017
6	6	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5506	0,0101412	0,0527500	0,0101412	0,0527500	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,0347222	0,0096800	0,0347222	0,0096800	2017
7	2	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5502	0,0101412	0,0035060	0,0101412	0,0035060	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,0138889	0,0048400	0,0138889	0,0048400	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0138889*	0,0160000	0,0138889*	0,0160000	2017
Всего по организованным:				0,5896531	2,9607230	0,5896531	2,9607230	2017
Неорганизованные источники:								
1	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0318978	0,2313347	0,0318978	0,2313347	2017
1	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0025106	0,0431517	0,0025106	0,0431517	2017
2	3	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0057074	0,0003918	0,0057074	0,0003918	2017
3	2	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0047486	0,0234709	0,0047486	0,0234709	2017
4	5	Участок работы спецавтотранспорта	6502	0,0011593	0,0000235	0,0011593	0,0000235	2017
4	6	Участок работы дорожных машин	6503	0,0220700	0,0045307	0,0220700	0,0045307	2017
5	11	Участок работы спецавтотранспорта	6504	0,0099880	0,1581253	0,0099880	0,1581253	2017
5	12	Вертолётная площадка	6505	0,0323232	0,0046080	0,0323232	0,0046080	2017
6	9	Участок работы спецавтотранспорта	6503	0,0042806	0,0434154	0,0042806	0,0434154	2017
7	4	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0042806	0,0057989	0,0042806	0,0057989	2017
8	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0220700	0,0170539	0,0220700	0,0170539	2017
8	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0025106	0,0019819	0,0025106	0,0019819	2017
Всего по неорганизованным:				0,1435467	0,5338867	0,1435467	0,5338867	2017
Итого по предприятию :				0,7331998	3,4946097	0,7331998	3,4946097	2017
Вещество 0330 Сера диоксид								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0333333*	0,1231500	0,0333333*	0,1231500	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-3А3	5501	0,0091667	0,0085500	0,0091667	0,0085500	2017
2	2	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5502	0,0381024	0,0016460	0,0381024	0,0016460	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0333333	0,0300500	0,0333333	0,0300500	2017
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,1306536	0,0639160	0,1306536	0,0639160	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,1306536	0,0639160	0,1306536	0,0639160	2017
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	0,3200556	0,0300000	0,3200556	0,0300000	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,1306536	2,0557660	0,1306536	2,0557660	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,1306536	2,0557660	0,1306536	2,0557660	2017
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,0666667	0,0008000	0,0666667	0,0008000	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	0,3200556	1,4004600	0,3200556	1,4004600	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	0,3200556	1,4004600	0,3200556	1,4004600	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	0,3200556*	1,4004600	0,3200556*	1,4004600	2017

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

13360-ООС1.ТЧ

Лист

67

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источ ник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
5	7	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5507	0,0381024	0,0049400	0,0381024	0,0049400	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,1306536	1,3068010	0,1306536	1,3068010	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,1306536	1,3068010	0,1306536	1,3068010	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,0833333	0,5434500	0,0833333	0,5434500	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,0333333	0,2329000	0,0333333	0,2329000	2017
6	6	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5506	0,0381024	0,1981960	0,0381024	0,1981960	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,0833333	0,0242000	0,0833333	0,0242000	2017
7	2	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5502	0,0381024	0,0131720	0,0381024	0,0131720	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,0333333	0,0121000	0,0333333	0,0121000	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0333333*	0,0400000	0,0333333*	0,0400000	2017
Всего по организованному:				2,2389979	12,3175000	2,2389979	12,3175000	2017
Неорганизованные источники:								
1	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0130911	0,1339439	0,0130911	0,1339439	2017
1	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0051937	0,0886112	0,0051937	0,0886112	2017
1	5	Участок валки леса	6504	0,0002000	0,0004608	0,0002000	0,0004608	2017
2	3	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0114381	0,0007498	0,0114381	0,0007498	2017
3	2	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0087091	0,0444498	0,0087091	0,0444498	2017
4	5	Участок работы спецавтотранспорта	6502	0,0020568	0,0000374	0,0020568	0,0000374	2017
4	6	Участок работы дорожных машин	6503	0,0130911	0,0028621	0,0130911	0,0028621	2017
5	11	Участок работы спецавтотранспорта	6504	0,0200168	0,2972404	0,0200168	0,2972404	2017
5	12	Вертолётная площадка	6505	1,5050505	0,2145600	1,5050505	0,2145600	2017
6	9	Участок работы спецавтотранспорта	6503	0,0085786	0,0849885	0,0085786	0,0849885	2017
7	4	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0085786	0,0115149	0,0085786	0,0115149	2017
8	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0130911	0,0123452	0,0130911	0,0123452	2017
8	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0051937	0,0049738	0,0051937	0,0049738	2017
Всего по неорганизованному:				1,6142892	0,8967378	1,6142892	0,8967378	2017
Итого по предприятию :				3,8532871	13,2142378	3,8532871	13,2142378	2017
Вещество 0333 Сероводород								
Неорганизованные источники:								
1	4	Участок работы топливозаправщика	6503	0,0002510	0,0004818	0,0002510	0,0004818	2017
2	6	Емкости ГСМ	6504	0,0000806	0,0000015	0,0000806	0,0000015	2017
2	7	Участок работы топливозаправщика	6505	0,0002698	0,0000065	0,0002698	0,0000065	2017
3	4	Емкости ГСМ	6503	0,0000806	0,0000015	0,0000806	0,0000015	2017
3	5	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0002502	0,0001153	0,0002502	0,0001153	2017
4	7	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0002698	0,0000078	0,0002698	0,0000078	2017
4	8	Емкости ГСМ	6505	0,0000806	0,0000015	0,0000806	0,0000015	2017
5	13	Участок работы топливозаправщика	6506	0,0002509	0,0019960	0,0002509	0,0019960	2017
5	14	Емкости ГСМ	6507	0,0000806	0,0000253	0,0000806	0,0000253	2017
6	7	Емкости ГСМ	6501	0,0000806	0,0000066	0,0000806	0,0000066	2017
6	10	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0002509	0,0004805	0,0002509	0,0004805	2017
7	6	Емкости ГСМ	6503	0,0000806	0,0000030	0,0000806	0,0000030	2017
7	7	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0002519	0,0000181	0,0002519	0,0000181	2017
8	4	Участок работы топливозаправщика	6503	0,0002491	0,0000841	0,0002491	0,0000841	2017
Всего по неорганизованному:				0,0025272	0,0032295	0,0025272	0,0032295	2017
Итого по предприятию :				0,0025272	0,0032295	0,0025272	0,0032295	2017
Вещество 0337 Углерод оксид								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,1722222*	0,6403800	0,1722222*	0,6403800	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	5501	0,0600000	0,0570000	0,0600000	0,0570000	2017
2	2	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5502	0,0538115	0,0023260	0,0538115	0,0023260	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,1722222	0,1562600	0,1722222	0,1562600	2017
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,1162365	0,0568630	0,1162365	0,0568630	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,1162365	0,0568630	0,1162365	0,0568630	2017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

68

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	1,2116389	0,1100000	1,2116389	0,1100000	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,1162365	1,8289190	0,1162365	1,8289190	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,1162365	1,8289190	0,1162365	1,8289190	2017
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,3444444	0,0041600	0,3444444	0,0041600	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	1,2116389	5,1350200	1,2116389	5,1350200	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	1,2116389	5,1350200	1,2116389	5,1350200	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	1,2116389*	5,1350200	1,2116389*	5,1350200	2017
5	7	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5507	0,0538115	0,0069760	0,0538115	0,0069760	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,1162365	1,1626000	0,1162365	1,1626000	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,1162365	1,1626000	0,1162365	1,1626000	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,4305556	2,8259400	0,4305556	2,8259400	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,1722222	1,2110800	0,1722222	1,2110800	2017
6	6	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5506	0,0538115	0,2799080	0,0538115	0,2799080	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,4305556	0,1258400	0,4305556	0,1258400	2017
7	2	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5502	0,0538115	0,0186020	0,0538115	0,0186020	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,1722222	0,0629200	0,1722222	0,0629200	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,1722222*	0,2080000	0,1722222*	0,2080000	2017
Всего по организованным:				6,3298039	27,2112160	6,3298039	27,2112160	2017
Неорганизованные источники:								
1	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,4011444	1,2052450	0,4011444	1,2052450	2017
1	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0436833	0,8891634	0,0436833	0,8891634	2017
1	5	Участок валки леса	6504	0,0266667	0,0614400	0,0266667	0,0614400	2017
2	3	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,1285444	0,0106437	0,1285444	0,0106437	2017
3	2	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,1098306	0,5923364	0,1098306	0,5923364	2017
3	3	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000981	0,0011300	0,0000981	0,0011300	2017
4	4	Передвижной сварочный пост	6501	0,0000981	0,0011300	0,0000981	0,0011300	2017
4	5	Участок работы спецавтотранспорта	6502	0,0270519	0,0008601	0,0270519	0,0008601	2017
4	6	Участок работы дорожных машин	6503	0,2005722	0,0253340	0,2005722	0,0253340	2017
5	11	Участок работы спецавтотранспорта	6504	0,2249528	4,3574643	0,2249528	4,3574643	2017
5	12	Вертолётная площадка	6505	0,9595960	0,1368000	0,9595960	0,1368000	2017
6	8	Передвижной сварочный пост	6502	0,0001453	0,0003400	0,0001453	0,0003400	2017
6	9	Участок работы спецавтотранспорта	6503	0,0964083	1,1010364	0,0964083	1,1010364	2017
7	4	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0964083	0,1361857	0,0964083	0,1361857	2017
8	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,2005722	0,1017797	0,2005722	0,1017797	2017
8	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0436833	0,0439900	0,0436833	0,0439900	2017
Всего по неорганизованным:				2,5594559	8,6648787	2,5594559	8,6648787	2017
Итого по предприятию :				8,8892598	35,8760947	8,8892598	35,8760947	2017
Вещество 0342 Фториды газообразные								
Неорганизованные источники:								
3	3	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000069	0,0000800	0,0000069	0,0000800	2017
4	4	Передвижной сварочный пост	6501	0,0000069	0,0000800	0,0000069	0,0000800	2017
6	8	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000102	0,0000240	0,0000102	0,0000240	2017
Всего по неорганизованным:				0,0000240	0,0001840	0,0000240	0,0001840	2017
Итого по предприятию :				0,0000240	0,0001840	0,0000240	0,0001840	2017
Вещество 0344 Фториды плохо растворимые								
Неорганизованные источники:								
3	3	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340	2017
4	4	Передвижной сварочный пост	6501	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340	2017
6	8	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000044	0,0000100	0,0000044	0,0000100	2017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

13360-ООС1.ТЧ

Лист

69

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год пдв
				г/с	т/год	г/с	т/год	
Всего по неорганизованным:				0,0000104	0,0000780	0,0000104	0,0000780	2017
Итого по предприятию :				0,0000104	0,0000780	0,0000104	0,0000780	2017
Вещество 0403 Гексан								
Организованные источники:								
6	4	Ёмкости технологические	5504	0,0128640	0,0039532	0,0128640	0,0039532	2017
Всего по организованным:				0,0128640	0,0039532	0,0128640	0,0039532	2017
Неорганизованные источники:								
4	9	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6506	0,0115776	0,0002246	0,0115776	0,0002246	2017
5	10	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6503	0,0115776	0,0034572	0,0115776	0,0034572	2017
6	11	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6505	0,0115776	0,0022185	0,0115776	0,0022185	2017
Всего по неорганизованным:				0,0347328	0,0059003	0,0347328	0,0059003	2017
Итого по предприятию :				0,0475968	0,0098535	0,0475968	0,0098535	2017
Вещество 0410 Метан								
Неорганизованные источники:								
5	12	Вертолётная площадка	6505	0,0202020	0,0028800	0,0202020	0,0028800	2017
Всего по неорганизованным:				0,0202020	0,0028800	0,0202020	0,0028800	2017
Итого по предприятию :				0,0202020	0,0028800	0,0202020	0,0028800	2017
Вещество 0412 Изобутан								
Организованные источники:								
6	4	Ёмкости технологические	5504	0,0347808	0,0106886	0,0347808	0,0106886	2017
Всего по организованным:				0,0347808	0,0106886	0,0347808	0,0106886	2017
Неорганизованные источники:								
4	9	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6506	0,0313027	0,0006073	0,0313027	0,0006073	2017
5	10	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6503	0,0313027	0,0093475	0,0313027	0,0093475	2017
6	11	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6505	0,0313027	0,0059983	0,0313027	0,0059983	2017
Всего по неорганизованным:				0,0939081	0,0159531	0,0939081	0,0159531	2017
Итого по предприятию :				0,1286889	0,0266417	0,1286889	0,0266417	2017
Вещество 0602 Бензол								
Организованные источники:								
6	4	Ёмкости технологические	5504	0,0001680	0,0000516	0,0001680	0,0000516	2017
Всего по организованным:				0,0001680	0,0000516	0,0001680	0,0000516	2017
Неорганизованные источники:								
4	9	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6506	0,0001512	0,0000029	0,0001512	0,0000029	2017
5	10	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6503	0,0001512	0,0000452	0,0001512	0,0000452	2017
6	11	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6505	0,0001512	0,0000290	0,0001512	0,0000290	2017
Всего по неорганизованным:				0,0004536	0,0000771	0,0004536	0,0000771	2017
Итого по предприятию :				0,0006216	0,0001287	0,0006216	0,0001287	2017
Вещество 0616 Ксилол								
Организованные источники:								
6	4	Ёмкости технологические	5504	0,0000528	0,0000162	0,0000528	0,0000162	2017
Всего по организованным:				0,0000528	0,0000162	0,0000528	0,0000162	2017
Неорганизованные источники:								
4	9	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6506	0,0000475	0,0000009	0,0000475	0,0000009	2017
5	10	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6503	0,0000475	0,0000142	0,0000475	0,0000142	2017
6	11	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6505	0,0000475	0,0000091	0,0000475	0,0000091	2017
Всего по неорганизованным:				0,0001425	0,0000242	0,0001425	0,0000242	2017
Итого по предприятию :				0,0001953	0,0000404	0,0001953	0,0000404	2017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

70

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
Вещество 0621 Толуол								
Организованные источники:								
6	4	Ёмкости технологические	5504	0,0001056	0,0000324	0,0001056	0,0000324	2017
Всего по организованным:				0,0001056	0,0000324	0,0001056	0,0000324	2017
Неорганизованные источники:								
4	9	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6506	0,0000950	0,0000018	0,0000950	0,0000018	2017
5	10	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6503	0,0000950	0,0000284	0,0000950	0,0000284	2017
6	11	Ёмкость нефтяная (топливо для котельной)	6505	0,0000950	0,0000182	0,0000950	0,0000182	2017
Всего по неорганизованным:				0,0002850	0,0000484	0,0002850	0,0000484	2017
Итого по предприятию :				0,0003906	0,0000808	0,0003906	0,0000808	2017
Вещество 0703 Бенз/а/пирен								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0000003*	0,0000014	0,0000003*	0,0000014	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	5501	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2017
2	2	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5502	0,0000003	1,15E-08	0,0000003	1,15E-08	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	2017
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0000001	2,74E-08	0,0000001	2,74E-08	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0000001	2,74E-08	0,0000001	2,74E-08	2017
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	0,0000025	0,0000002	0,0000025	0,0000002	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0000001	0,0000009	0,0000001	0,0000009	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0000001	0,0000009	0,0000001	0,0000009	2017
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,0000007	9,00E-09	0,0000007	9,00E-09	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	0,0000025	0,0000105	0,0000025	0,0000105	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	0,0000025	0,0000105	0,0000025	0,0000105	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	0,0000025*	0,0000105	0,0000025*	0,0000105	2017
5	7	Котлоагрегат ППУА-1600/100	5507	0,0000003	3,44E-08	0,0000003	3,44E-08	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0000001	0,0000006	0,0000001	0,0000006	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0000001	0,0000006	0,0000001	0,0000006	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,0000008	0,0000060	0,0000008	0,0000060	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,0000003	0,0000026	0,0000003	0,0000026	2017
6	6	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5506	0,0000003	0,0000014	0,0000003	0,0000014	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,0000008	0,0000003	0,0000008	0,0000003	2017
7	2	Котлоагрегат ППУ-1600/100	5502	0,0000003	0,0000001	0,0000003	0,0000001	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,0000003	0,0000001	0,0000003	0,0000001	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0000003*	0,0000004	0,0000003*	0,0000004	2017
Всего по организованным:				0,0000126	0,0000475	0,0000126	0,0000475	2017
Итого по предприятию :				0,0000126	0,0000475	0,0000126	0,0000475	2017
Вещество 1325 Формальдегид								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0033333*	0,0123150	0,0033333*	0,0123150	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	5501	0,0012500	0,0011400	0,0012500	0,0011400	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0033333	0,0030050	0,0033333	0,0030050	2017
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	0,0228611	0,0020000	0,0228611	0,0020000	2017

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

13360-ООС1.ТЧ

Лист

71

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,0066667	0,0000800	0,0066667	0,0000800	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	0,0228611	0,0933640	0,0228611	0,0933640	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	0,0228611	0,0933640	0,0228611	0,0933640	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	0,0228611*	0,0933640	0,0228611*	0,0933640	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,0083333	0,0543450	0,0083333	0,0543450	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,0033333	0,0232900	0,0033333	0,0232900	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,0083333	0,0024200	0,0083333	0,0024200	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,0033333	0,0012100	0,0033333	0,0012100	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0033333*	0,0040000	0,0033333*	0,0040000	2017
Всего по организованным:				0,1031665	0,3838970	0,1031665	0,3838970	2017
Итого по предприятию :				0,1031665	0,3838970	0,1031665	0,3838970	2017
Вещество 2704 Бензин								
Неорганизованные источники:								
1	5	Участок валки леса	6504	0,0023333	0,0053760	0,0023333	0,0053760	2017
Всего по неорганизованным:				0,0023333	0,0053760	0,0023333	0,0053760	2017
Итого по предприятию :				0,0023333	0,0053760	0,0023333	0,0053760	2017
Вещество 2732 Керосин								
Организованные источники:								
1	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0805556*	0,2955600	0,0805556*	0,2955600	2017
2	1	Дизельная установка УРБ-ЗАЗ	5501	0,0300000	0,0285000	0,0300000	0,0285000	2017
3	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0805556	0,0721200	0,0805556	0,0721200	2017
4	3	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5503	0,5486667	0,0500000	0,5486667	0,0500000	2017
5	3	Аварийная дизельная электростанция ЭД-200	5503	0,1611111	0,0019200	0,1611111	0,0019200	2017
5	4	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5504	0,5486667	2,3341000	0,5486667	2,3341000	2017
5	5	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5505	0,5486667	2,3341000	0,5486667	2,3341000	2017
5	6	Электростанция Энерго-Д748/0, 4КН20	5506	0,5486667*	2,3341000	0,5486667*	2,3341000	2017
6	3	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5503	0,2013889	1,3042800	0,2013889	1,3042800	2017
6	5	Дизельная электростанция АСДА-100	5505	0,0805556	0,5589600	0,0805556	0,5589600	2017
7	1	Подъёмник А-60/80 с дизельным агрегатом	5501	0,2013889	0,0580800	0,2013889	0,0580800	2017
7	3	Дизельная электростанция АСДА-100	5503	0,0805556	0,0290400	0,0805556	0,0290400	2017
8	1	Дизельная электростанция АСДА-100	5501	0,0805556*	0,0960000	0,0805556*	0,0960000	2017
Всего по организованным:				2,4815558	9,4967600	2,4815558	9,4967600	2017
Неорганизованные источники:								
1	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0663111	0,3249994	0,0663111	0,3249994	2017
1	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0082019	0,1725469	0,0082019	0,1725469	2017
2	3	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0184148	0,0015266	0,0184148	0,0015266	2017
3	2	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0170944	0,0902278	0,0170944	0,0902278	2017
4	5	Участок работы спецавтотранспорта	6502	0,0043361	0,0001258	0,0043361	0,0001258	2017
4	6	Участок работы дорожных машин	6503	0,0331556	0,0069359	0,0331556	0,0069359	2017
5	11	Участок работы спецавтотранспорта	6504	0,0322259	0,6173217	0,0322259	0,6173217	2017

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

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

13360-ООС1.ТЧ

Лист

72

Продолжение таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источ ник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
5	12	Вертолётная площадка	6505	0,1717172	0,0244800	0,1717172	0,0244800	2017
6	9	Участок работы спецавтотранспорта	6503	0,0138111	0,1589670	0,0138111	0,1589670	2017
7	4	Участок работы спецавтотранспорта	6501	0,0138111	0,0194763	0,0138111	0,0194763	2017
8	2	Участок работы дорожных машин	6501	0,0331556	0,0290840	0,0331556	0,0290840	2017
8	3	Участок работы автотранспорта	6502	0,0082019	0,0085520	0,0082019	0,0085520	2017
Всего по неорганизованным:				0,4204367	1,4542434	0,4204367	1,4542434	2017
Итого по предприятию :				2,9019925	10,9510034	2,9019925	10,9510034	2017
Вещество 2735 Масло минеральное нефтяное								
Неорганизованные источники:								
2	6	Емкости ГСМ	6504	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486	2017
3	4	Емкости ГСМ	6503	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486	2017
4	8	Емкости ГСМ	6505	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486	2017
5	14	Емкости ГСМ	6507	0,0000867	0,0001481	0,0000867	0,0001481	2017
6	7	Емкости ГСМ	6501	0,0000867	0,0000982	0,0000867	0,0000982	2017
7	6	Емкости ГСМ	6503	0,0000867	0,0000486	0,0000867	0,0000486	2017
Всего по неорганизованным:				0,0005202	0,0004407	0,0005202	0,0004407	2017
Итого по предприятию :				0,0005202	0,0004407	0,0005202	0,0004407	2017
Вещество 2754 Углеводороды предельные C12-C19								
Неорганизованные источники:								
1	4	Участок работы топливозаправщика	6503	0,0893752	0,1716004	0,0893752	0,1716004	2017
2	6	Емкости ГСМ	6504	0,0286972	0,0005240	0,0286972	0,0005240	2017
2	7	Участок работы топливозаправщика	6505	0,0961011	0,0023064	0,0961011	0,0023064	2017
3	4	Емкости ГСМ	6503	0,0286972	0,0005314	0,0286972	0,0005314	2017
3	5	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0890949	0,0410549	0,0890949	0,0410549	2017
4	7	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0961018	0,0027677	0,0961018	0,0027677	2017
4	8	Емкости ГСМ	6505	0,0286972	0,0005296	0,0286972	0,0005296	2017
5	13	Участок работы топливозаправщика	6506	0,0893476	0,7108497	0,0893476	0,7108497	2017
5	14	Емкости ГСМ	6507	0,0286972	0,0090275	0,0286972	0,0090275	2017
6	7	Емкости ГСМ	6501	0,0286972	0,0023638	0,0286972	0,0023638	2017
6	10	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0893584	0,1711391	0,0893584	0,1711391	2017
7	6	Емкости ГСМ	6503	0,0286972	0,0010543	0,0286972	0,0010543	2017
7	7	Участок работы топливозаправщика	6504	0,0896954	0,0064581	0,0896954	0,0064581	2017
8	4	Участок работы топливозаправщика	6503	0,0887099	0,0299450	0,0887099	0,0299450	2017
Всего по неорганизованным:				0,8999675	1,1501519	0,8999675	1,1501519	2017
Итого по предприятию :				0,8999675	1,1501519	0,8999675	1,1501519	2017
Вещество 2902 Взвешенные вещества								
Неорганизованные источники:								
5	8	Блок приготовления бурового раствора	6501	0,0000063	0,0000035	0,0000063	0,0000035	2017
5	9	Участок приготовления цементного раствора	6502	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2017
8	5	Участок перемещения грунта	6504	0,0179797	0,4806848	0,0179797	0,4806848	2017
8	6	Участок пересыпки грунта	6505	0,0059733	0,1201712	0,0059733	0,1201712	2017
Всего по неорганизованным:				0,0239594	0,6008596	0,0239594	0,6008596	2017
Итого по предприятию :				0,0239594	0,6008596	0,0239594	0,6008596	2017
Вещество 2904 Мазутная зола теплоэлектрост.								
Организованные источники:								
4	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0023471	0,0011470	0,0023471	0,0011470	2017
4	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0023471	0,0011470	0,0023471	0,0011470	2017
5	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0023471	0,0369010	0,0023471	0,0369010	2017
5	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0023471	0,0369010	0,0023471	0,0369010	2017
6	1	Котельная. Паровая установка 1	5501	0,0023471	0,0234570	0,0023471	0,0234570	2017
6	2	Котельная. Паровая установка 2	5502	0,0023471	0,0234570	0,0023471	0,0234570	2017
Всего по организованным:				0,0140826	0,1230100	0,0140826	0,1230100	2017
Итого по предприятию :				0,0140826	0,1230100	0,0140826	0,1230100	2017
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2								
Неорганизованные источники:								
2	4	Блок приготовления бурового раствора	6502	0,0000506	0,0000032	0,0000506	0,0000032	2017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

13360-ООС1.ТЧ

Лист

73

Окончание таблицы 34

Пл	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ сущ. положение на 2017-2019 гг.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
2	5	Участок приготовления цементного раствора	6503	0,0005565	0,0000440	0,0005565	0,0000440	2017
3	3	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340	2017
4	4	Передвижной сварочный пост	6501	0,0000030	0,0000340	0,0000030	0,0000340	2017
5	8	Блок приготовления бурового раствора	6501	0,0001356	0,0000714	0,0001356	0,0000714	2017
5	9	Участок приготовления цементного раствора	6502	0,0004391	0,0003098	0,0004391	0,0003098	2017
6	8	Передвижной сварочный пост	6502	0,0000044	0,0000100	0,0000044	0,0000100	2017
7	5	Участок приготовления цементного раствора	6502	0,0002097	0,0000452	0,0002097	0,0000452	2017
8	5	Участок перемещения грунта	6504	0,1779400	4,7587200	0,1779400	4,7587200	2017
8	6	Участок пересыпки грунта	6505	0,0160146	0,4282848	0,0160146	0,4282848	2017
Всего по неорганизованным:				0,1953565	5,1875564	0,1953565	5,1875564	2017
Итого по предприятию :				0,1953565	5,1875564	0,1953565	5,1875564	2017
Вещество 2984 Полиакриламид катионный								
Неорганизованные источники:								
5	8	Блок приготовления бурового раствора	6501	0,0000047	0,0000027	0,0000047	0,0000027	2017
Всего по неорганизованным:				0,0000047	0,0000027	0,0000047	0,0000027	2017
Итого по предприятию :				0,0000047	0,0000027	0,0000047	0,0000027	2017
Вещество 3123 Кальций хлорид								
Неорганизованные источники:								
2	5	Участок приготовления цементного раствора	6503	0,0000020	0,0000002	0,0000020	0,0000002	2017
5	9	Участок приготовления цементного раствора	6502	0,0000011	0,0000008	0,0000011	0,0000008	2017
Всего по неорганизованным:				0,0000031	0,0000010	0,0000031	0,0000010	2017
Итого по предприятию :				0,0000031	0,0000010	0,0000031	0,0000010	2017
Вещество 3124 Натрий карбоксиметилцеллюлоза								
Неорганизованные источники:								
2	4	Блок приготовления бурового раствора	6502	0,0000017	0,0000002	0,0000017	0,0000002	2017
5	8	Блок приготовления бурового раствора	6501	0,0000155	0,0000085	0,0000155	0,0000085	2017
Всего по неорганизованным:				0,0000172	0,0000087	0,0000172	0,0000087	2017
Итого по предприятию :				0,0000172	0,0000087	0,0000172	0,0000087	2017
Всего веществ :				28,5743438	111,1651930	28,5743438	111,1651930	
В том числе твердых :				0,9672325	9,4088778	0,9672325	9,4088778	
Жидких/газообразных :				27,6071113	101,7563152	27,6071113	101,7563152	

*- Выбросы источников (г/с), не участвующие в расчете рассеивания

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			74

11 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Метеорологические условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание загрязняющих примесей, поступающих в атмосферу. Наибольшее влияние на рассеивание примесей в атмосферу оказывают режимы ветра и температуры. На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают также влияние туманы, осадки.

Анализируя климатические характеристики района строительства, можно предположить, что неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) будут иметь место достаточно редко.

Рельеф местности характеризуется, как слабоволнистый и грядово-увалистый, представляющий собой холмы, вытянутые в одном направлении с перепадом высот более 50 м на 1 км. В связи с этим существует возможность образования длительных застоев загрязняющих веществ в сочетании слабых ветров с температурными инверсиями. Поправочный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, согласно ОНД-86 /6/ составляет для гряды (холма) $\eta=1,5$.

Ближайшая жилая застройка - п.Гаженка расположен к северо-западу на расстоянии 49,7 км от ближайшей проектируемой поисково-оценочной скважины №231-4П.

Регулирование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с учётом схем прогноза наступления НМУ. Прогнозирование НМУ о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе осуществляется подразделениями Росгидромета. Для территории строительства проектируемого объекта схемы прогноза наступления НМУ не разработаны.

Согласно п.4.2 Методического пособия /5/, мероприятия по регулированию выбросов при НМУ разрабатываются для хозяйствующих субъектов I и II категорий.

В соответствии с проведенными расчетами, выполненными в программе «УПРЗА-ЭКОЛОГ» на этапе бурения и крепления скважины (5 этап), предприятие относится к IV категории, следовательно, разработка мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ при НМУ не требуется.

Результаты определения категории предприятия по воздействию его выбросов на атмосферный воздух представлены в таблице 35.

Таблица 35 – Результаты определения категории предприятия по воздействию его выбросов на атмосферный воздух

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс	Расчетные параметры	
код	наименование	т/период	Kj	Gj
Загрязняющие вещества:				
0150	Натрий гидроксид	0,0000004	0,0000400	0,0000000
0152	Натрий хлорид	0,0002338	0,0004676	4,48e-09
0301	Азота диоксид	23,7494863	593,7371575	0,0011933
0304	Азота оксид	3,8592931	64,3215517	0,0000970
0328	Углерод (Сажа)	2,0765663	41,5313260	0,0000309
0330	Сера диоксид	8,8304524	176,6090480	0,0001972
0333	Сероводород	0,0020213	0,2526625	0,0000014
0337	Углерод оксид	23,5682983	7,8560994	0,0000397
0403	Гексан	0,0034572	0,0000576	0,0000000
0410	Метан	0,0028800	0,0000576	0,0000000
0412	Изобутан	0,0093475	0,0006232	0,0000001
0602	Бензол	0,0000452	0,0004520	0,0000000

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 75
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			

Окончание таблицы 35

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс	Расчетные параметры	
код	наименование	т/период	Kj	Gj
0616	Ксилол	0,0000142	0,0000710	0,0000000
0621	Толуол	0,0000284	0,0000473	0,0000000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000333	33,3434000	0,0000084
1325	Формальдегид	0,2801720	28,0172000	0,0000566
2732	Керосин	7,6460217	6,3716848	0,0000625
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001481	0,0029620	0,0000000
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,7198772	0,7198772	0,0000041
2902	Взвешенные вещества	0,0000036	0,0000240	0,0000000
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,0738020	36,9010000	0,0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0003812	0,0038120	1,03e-08
2984	Полиакриламид катионный	0,0000027	0,0000108	0,0000000
3123	Кальций хлорид	0,0000008	0,0000267	0,0000000
3124	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000085	0,0000170	0,0000000
Группы веществ, обладающих эффектом суммации:				
6006	Азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид			0,0014885
6007	Азота диоксид, гексан, углерода оксид, формальдегид			0,0012896
6035	Сероводород, формальдегид			0,0000580
6043	Серы диоксид и сероводород			0,0001986
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства			0,0000397
6204	Серы диоксид, азота диоксид			0,0008691

Итоговые расчётные параметры:

Параметр $G_{пр}$ (для предприятия) соответствует наибольшему из всех G_i по всем режимам и веществам (группам суммации веществ): $G_{пр} = MAX(G_i) = 0,0014885$.

Параметр $K = \text{СУММА}(K_i) = 989,6696758$.

Т. к.: $G_{пр} \leq 0,1$, предприятие относится к категории IV.

12 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ ПО СОСТОЯНИЮ ВОЗДУШНОГО БАСЕЙНА

Величины установленных нормативов ПДВ должны подлежать производственному контролю в соответствии с требованиями Методического пособия /5/ если:

- максимальные расчётные концентрации загрязняющих веществ (с учётом фона), создаваемые выбросами предприятия в зонах жилой застройки превышают $0,8 \cdot \text{ПДК}_j$;

- вклад неорганизованных источников выбросов рассматриваемого предприятия, $q_{\text{неорг } j}$, в концентрации $q_{ж j}$ в точках превышения указанными концентрациями уровня $0,5 \cdot \text{ПДК}_{\text{мр}}$ в жилой застройке составляет не менее 50%.

Данные условия не соблюдаются, а также учитывая результаты расчётов рассеивания, временную ограниченность строительства проектируемого объекта контроль по соблюдению нормативов ПДВ нецелесообразен.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										76
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

13 УТОЧНЕНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 /26/ Санитарно-защитная зона (СЗЗ), является защитным барьером между территорией предприятия (группы предприятий) и территорией жилой застройки, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме. Цель уточнения СЗЗ - предотвращение превышения гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха в условиях проживания населения.

Проектом проведён анализ воздействия выбросов загрязняющих веществ на стадии производства строительных работ. Санитарно-защитная зона на период строительства объекта не устанавливается согласно письму о трактовке ряда положений СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (приложение Б).

Эксплуатация строящейся скважины данным проектом не предусматривается, класс опасности в соответствии с санитарной классификацией /26/ для данного объекта не определяется. При эксплуатации скважины (добыча нефти) будет произведена оценка воздействия на атмосферный воздух, определена категория опасности предприятия.

14 МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов и токсичности выбросов а, следовательно, и снижения приземных концентраций предусмотрены по следующим направлениям:

- применение более чистого вида топлива (дизельное);
- проверка состояния и работы двигателей;
- контроль по содержанию оксида углерода в выхлопных газах;
- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- выбор оборудования из условия максимально возможного давления в нем, а для оборудования на открытых площадках - с учетом нагрева за счет солнечной радиации в летнее время; применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления как более надежного в эксплуатации;
- контроль, автоматизация и управление технологическим процессом осуществляется с пульта управления буровой установки при бурении и освоении скважины;
- блокировку оборудования и сигнализацию при отклонении от нормальных условий эксплуатации оборудования; расположение оборудования на рабочей площадке с учётом господствующих направлений ветра.

Вышеперечисленные мероприятия относятся к планировочным и технологическим мероприятиям, предусмотренными проектными решениями, а также регламентами проведения работ и обслуживания применяемого оборудования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			77

15 ЭКОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УЩЕРБ ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ АТМОСФЕРЫ

Размер эколого-экономического ущерба за загрязнение атмосферного воздуха определен в виде платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, согласно: Федеральному Закону от 04 мая 1999г. № 96-ФЗ /1/, Постановлению Правительства РФ от 13 сентября 2016г. № 913 /4/, Распоряжению Правительства РФ от 8 июля 2015г. №1316-р /27/, и представлен в таблицах 36 (строительство), 37 (возможные аварийные ситуации).

Таблица 36 - Размер эколого-экономического ущерба за выбросы загрязняющих веществ (ЗВ)

Код	Наименование вещества	Выброс вещества, т/период***	Ставка платы в 2017, 2018гг. за выброс 1 т загрязняющих веществ, руб.****		Плата, руб.
			ПДВ	ВСВ	
0123**	Железа оксид	0,0022320	36,60	-	0,08
0143	Марганец и его соединения	0,0002380	5473,50	-	1,30
0150*	Натрий гидроксид	0,0000004	-	-	-
0152*	Натрий хлорид	0,0002338	-	-	-
0301	Азота диоксид	30,7121244	138,80	-	4262,84
0304	Азота оксид	4,9907208	93,50	-	466,63
0328**	Углерод (Сажа)	2,9653310	36,60	-	108,53
0330	Сера диоксид	12,5325208	45,40	-	568,98
0333	Сероводород	0,0032295	686,20	-	2,22
0337	Углерод оксид	27,4120560	1,60	-	43,86
0342	Фториды газообразные	0,0001840	1094,70	-	0,20
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000780	181,60	-	0,01
0403*	Гексан	0,0098535	-	-	-
0410	Метан	0,0028800	108,00	-	0,31
0412*	Изобутан	0,0266417	-	-	-
0602	Бензол	0,0001287	56,10	-	0,01
0616	Ксилол	0,0000404	29,90	-	0,00
0621	Толуол	0,0000808	9,90	-	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000475	5472968,70	-	259,97
1325	Формальдегид	0,3838970	1823,60	-	700,07
2704	Бензин	0,0053760	3,20	-	0,02
2732	Керосин	9,5212400	6,70	-	63,79
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0004407	45,40	-	0,02
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	1,1501519	10,80	-	12,42
2902	Взвешенные вещества	0,6008596	36,60	-	21,99
2904	Мазутная зола теплоэлектрост.	0,1230100	2214,00	-	272,34
2908	Пыль неорганич.: 70-20% SiO ₂	5,1875564	56,10	-	291,02
2984*	Полиакриламид катионный	0,0000027	-	-	-
3123*	Кальций хлорид	0,0000010	-	-	-
3124*	Натрий карбоксиметилцеллюлоза	0,0000087	-	-	-
Итого					7076,63
С учетом дополнительного коэффициента для территорий и объектов, находящихся под особой охраной					2,00 -
* Для вещества ставка не установлена. ** В соответствии с письмом от 16.01.2017г. № АС-03-01-31/502. *** Для расчета эколого-экономического ущерба приняты выбросы без учета передвижных источников (таблица 22). **** При расчете размера эколого-экономического ущерба за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу применяются ставки платы 2017, 2018гг. (ставка для 2019 года отсутствует).					

Таким образом, эколого-экономический ущерб предприятия за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в целом при строительстве проектируемого объекта в период строительства 2017-2019гг. составит 7076,63 рубля.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 78
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			

Таблица 37 - Размер эколого-экономического ущерба за выбросы ЗВ в атмосферу при возможных аварийных ситуациях

Код	Наименование вещества	Выброс вещества, т/период	Ставка платы в 2017, 2018гг. за выброс 1 т загрязняющих веществ, руб.***			Плата, руб.
			ПДВ	ВСВ	Сверхлимит. выброс	
Пролив нефти на скважине						
0403*	Гексан	21,8265914	-	-	-	-
0412*	Изобутан	59,0132393	-	-	-	-
0602	Бензол	0,2850488	-	-	56,10	15,99
0616	Ксилол	0,0895868	-	-	29,90	2,68
0621	Толуол	0,1791735	-	-	9,90	1,77
Итого						20,44
С учётом повышающего коэффициента за массу выбросов ЗВ, превышающих установленные разрешениями на выброс ЗВ в атмосферный воздух					25,0	511,00
Горение нефти на скважине						
0301	Азота диоксид	0,0057737	-	-	138,80	0,80
0304	Азота оксид	0,0009382	-	-	93,50	0,09
0317	Синильная кислота	0,0010460	-	-	547,40	0,57
0328**	Углерод (Сажа)	0,1778144	-	-	36,60	6,51
0330	Сера диоксид	0,0290779	-	-	45,40	1,32
0337	Углерод оксид	0,0878612	-	-	1,60	0,14
1325	Формальдегид	0,0010460	-	-	1823,60	1,91
1555	Уксусная кислота	0,0156895	-	-	93,50	1,47
Итого						12,80
С учётом повышающего коэффициента за массу выбросов ЗВ, превышающих установленные разрешениями на выброс ЗВ в атмосферный воздух					25,0	320,00
Горение газа на горизонтальной факельной установке						
0301	Азота диоксид	0,0000260	-	-	138,80	0,00
0304	Азота оксид	0,0000040	-	-	93,50	0,00
0328**	Углерод (Сажа)	0,0004800	-	-	36,60	0,02
0337	Углерод оксид	0,0039960	-	-	1,60	0,01
0410	Метан	0,0009440	-	-	108,00	0,10
0703	Бенз/а/пирен	0,0000000	-	-	5472968,70	0,00
Итого						0,13
С учётом повышающего коэффициента за массу выбросов ЗВ, превышающих установленные разрешениями на выброс ЗВ в атмосферный воздух					25,0	3,25
* Для вещества ставка не установлена.						
** В соответствии с письмом от 16.01.2017г. № АС-03-01-31/502.						
*** При расчете размера эколого-экономического ущерба за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу применяются ставки платы 2017, 2018гг. (ставка для 2019 года отсутствует).						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
							13360-ООС1.ТЧ	Лист
								79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

16 ВЫВОДЫ

Проект выполнен с учетом наилучших технических решений и рекомендаций по уровню безопасности и надёжности производства и оборудования.

Технологическое оборудование для проектируемых объектов принято с улучшенными экологическими характеристиками.

В период строительства объекта «Поисково-оценочные скважины №277-8П, №231-4П Пилюдинского лицензионного участка» в атмосферный воздух выбрасывается 30 загрязняющих веществ в количестве 111,165 тонны, из них 9,409 тонны твёрдых примесей.

Эффектом суммации загрязняющего воздействия обладают 8 групп веществ (6006, 6007, 6035, 6043, 6046, 6053, 6204, 6205).

Значения выбросов в период строительства объектов ниже предельно допустимых, поэтому, согласно ОНД-86 /6/, значения выбросов принимаются в качестве нормативов (ПДВ).

В результате анализа расчёта рассеивания загрязняющих примесей, выполненного по программе «УПРЗА-ЭКОЛОГ», максимальные радиусы зоны влияния ($R_{ЗВ}$) проектируемых объектов на атмосферный воздух составляют:

- при строительстве на этапе бурения и крепления скважин (5 этап) – 6361 м по группе веществ 6006 (азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид);
- при возможных аварийных ситуациях (сценарий 3) – 39821 м по веществу 0412 (изобутан).

Ближайшая жилая застройка - п.Гаженка расположен к северо-западу на расстоянии 49,7 км от ближайшей проектируемой поисково-оценочной скважины №231-4П.

Максимальная концентрация в период строительства в районе рабочей площадки составила 4,26 ПДК_{мр} по группе веществ 6006 на этапе бурения и крепления скважины (5 этап).

Максимальная концентрация при возможной аварийной ситуации (сценарий №1) по веществу 0412 (изобутан) составила в районе рабочей площадки – 224,79 ПДК_{мр}.

На всех этапах строительства и при возможных аварийных ситуациях расчет рассеивания проводился без учета фоновых концентраций, т. к. ближайшая жилая застройка не попадает в зону влияния предприятия.

Максимальное воздействие на атмосферный воздух определено на этапе бурения и крепления скважин, в соответствии с которым предприятие относится к IV категории.

Размер эколого-экономического ущерба за загрязнение атмосферного воздуха определён в виде платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и составляет в целом за весь период строительства по проекту 7076,63 рубля.

Заложенные основные технические решения соответствуют санитарно-гигиеническим и эпидемиологическим нормам и не нанесут ущерба воздушной среде и окружающей среде в целом. Таким образом, принятые проектом технические решения отвечают требованиям нормативных документов по охране атмосферного воздуха от загрязнения.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ	Лист
							80
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

17 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

1 Федеральный закон от 4 мая 1999г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями на 13.07.2015).

2 ВСН 39-86 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ. Миннефтепром СССР. – М., 1987.

3 РД 39-0148052-537-87 Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ. Министерство нефтяной промышленности; ВНИИБТ. – М., 1987.

4 Постановление Правительства РФ от 13 сентября 2016г. № 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

5 Методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). - СПб., 2012.

6 ОНД-86 Методика расчёта концентрации в атмосферном воздухе вредных веществ содержащихся в выбросах предприятий. - Л., 1987.

7 СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с изменениями на 01.12.2015 №2). - М., 2012.

8 Научно-прикладной справочник по климату СССР, Серия 3, Многолетние данные, Части 1-6, Выпуск 22, Иркутская область и западная часть Бурятской АССР. – Л., Гидрометеиздат, 1991.

9 ГОСТ 17.2.1.04-77* Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения. – М.: ИПК Издательство стандартов, 2004.

10 ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями. – М., 2014.

11 СанПиН 2.1.6.1032-01 Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест. – М., 2001.

12 Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух – СПб., фирма "ИНТЕГРАЛ", НИИ Охраны атмосферного воздуха, 2015.

13 Перечень методик, используемых в 2017 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. – НИИ Атмосфера, 2016.

14 Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001.

15 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). – М., 1998.

16 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). – М., 1998.

17 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). – М., 1998.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										81
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

18 Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). - СПб., 2015.

19 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. – Новополюцк, 1997.

20 Дополнение к "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров." - СПб.,1999.

21 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. – М., 1999.

22 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчётным методом). – М., 1998.

23 Методическое пособие по расчёту выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. – Новороссийск, 2002.

24 РМ 62-91-90 Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования. – Воронеж, 1990.

25 Методика расчёта выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. – Самара, 1996.

26 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 от 25 сентября 2007г. № 74 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов (с изм. на 25.04.2014 № 31).

27 Распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015г. №1316-р.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист
										82
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЕ А (справочное)

Копии справки о фоновых концентрациях, лицензии на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, приказа о реорганизации ФГБУ

А.1 Копия справки о фоновых концентрациях от 18.02.2015г. № ЦМС125

Министерство природных ресурсов
и экологии Российской Федерации

Федеральная служба по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Иркутское управление по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047.
Тел.факс: (395-2) 20-68-90 E-mail: cks@irmeteo.ru

18.02.2015 № ЦМС125
на № 600140-277 от 15.01.2015

Директору
НИИ СургутНИПИнефть»
ОАО «Сургутнефтегаз»

А.П. Хмызенко

А.П. Хмызенко
18.02.2015

О фоновых концентрациях

За фоновые концентрации запрашиваемых вредных веществ (диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, формальдегид, сероводород) в атмосферном воздухе в районе Пилюдинского лицензионного участка, расположенного в Киренском и Катангском районах Иркутской области и Рассохинского лицензионного участка, расположенного в Киренском и Мамско-Чуйском районах Иркутской области следует принять нулевые значения. ✓

Информацией о фоновых концентрациях фенола, сажи в атмосферном воздухе ФГБУ «Иркутское УГМС» не располагает, так как не проводит за ними наблюдения.

Начальник ФГБУ «Иркутское УГМС»



А.М. Насыров

Г.Б. Кудринская
29-63-36

Брюхновой К.С.
30.03.15



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13360-ООС1.ТЧ			83

А.2 Копия лицензии на осуществление деятельности
в области гидрометеорологии и смежных с ней областях
от 22.08.2012г. № Р/2012/2154/100/Л



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист

84

А.3 Копия приказа о реорганизации ФГБУ от 25.06.2012г. № 370



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(РОСГИДРОМЕТ)

ПРИКАЗ

25.06.2012

Москва

№ 370

**О переименовании Федерального государственного
бюджетного учреждения «Иркутский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды с региональными функциями»**

Во исполнение приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14.06.2012 г. № 151 «Об утверждении схемы размещения территориальных органов Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» и в связи с возложением на Федеральное государственное бюджетное учреждение «Иркутский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды с региональными функциями» части полномочий упраздняемого Иркутского межрегионального территориального управления Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды

приказываю:

1. Переименовать Федеральное государственное бюджетное учреждение "Иркутский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды с региональными функциями" (ФГБУ «Иркутский ЦГМС-Р») в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Иркутское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (ФГБУ «Иркутское УГМС»).
2. Утвердить новую редакцию Устава Федерального государственного бюджетного учреждения «Иркутское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (далее – ФГБУ «Иркутское УГМС»).
3. Начальнику ФГБУ «Иркутское УГМС» В.А. Малому обеспечить государственную регистрацию новой редакции Устава ФГБУ «Иркутское УГМС» в порядке и сроки, установленные Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей», и представить в Росгидромет (УГТР, УПФ) информацию о государственной регистрации и копию свидетельства о внесении изменений в Единый государственный реестр юридических лиц.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на УГТР (В.М.Трухин).

Временно исполняющий обязанности
Руководителя Росгидромета



И.А.Шумаков

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13360-ООС1.ТЧ

Лист
85

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(справочное)

Копия письма «О трактовке ряда положений СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03»



МИНЗДРАВСОЦРАЗВИТИЯ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И
БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)**

Вадковский пер., 18/20, г. Москва, 127994
Тел.: 8 (499) 973-26-90 Факс: 8 (499) 973-26-43
E-mail: depart@gsen.ru http://www.gsen.ru
ОКПО 00083339 ОГРН 10477961512
ИНН 7707515984 КПП 770701001

Главному инженеру ОАО
Дорожный проектно-
изыскательский и научно-
исследовательский институт
«Гипродорнии»
В.С. Мужилко

28.11.2006 № 046/12650-06-31 680021, г. Хабаровск,
ул. Некрасова, дом 51

На № _____ от _____

О трактовке ряда положений
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03

Уважаемый господин Мужилко!

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека рассмотрела Ваше обращение о трактовке ряда положений СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» и сообщает следующее.

В указанных санитарно-эпидемиологических правилах и нормативах под термином «автомагистраль» понимаются не только федеральные, но и все прочие автодороги. При планируемой корректировке СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в него будет внесено уточнение.

Для стадии производства строительных работ санитарно-защитная зона не устанавливается. В составе ПОС разрабатывается раздел «Защита от шума», «Охрана окружающей среды», а для объектов, которые могут быть размещены на стройплощадке и включены в СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» санитарно-защитная зона устанавливается при разработке проекта обоснования СЗЗ.

Заместитель руководителя

 Л.П. Гульченко

Антипова Н.Д.
8 499 973 26 53

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13360-ООС1.ТЧ	Лист 86
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		