



**ОАО «ВНИПнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

02-1744-8902-5383

Инв.№ _____

Заказчик – АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»

**СТРОИТЕЛЬСТВО ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОЙ УСТАНОВКИ GTL-1,5 СИНТЕЗА СИН-
ТЕТИЧЕСКОЙ НЕФТИ И СИНТЕТИЧЕСКОЙ ДИЗЕЛЬНОЙ ФРАКЦИИ ИЗ ПРИРОДНОГО
(ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО) ГАЗА
МОЩНОСТЬЮ 300 ТОНН В ГОД**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»

Подраздел 6 «Оценка воздействия на окружающую среду»

Книга 2. Приложения

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02

Том 12.6.2

2022



ОАО «ВНИПИнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ

СОГЛАСОВАНО
Технический директор
ОАО «ВНИПИнефть»

_____ А.Б. Санчес

« ____ » _____ 2021г.

Заказчик – АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»

**СТРОИТЕЛЬСТВО ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОЙ УСТАНОВКИ GTL-1,5 СИНТЕЗА СИН-
ТЕТИЧЕСКОЙ НЕФТИ И СИНТЕТИЧЕСКОЙ ДИЗЕЛЬНОЙ ФРАКЦИИ ИЗ ПРИРОДНОГО
(ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО) ГАЗА
МОЩНОСТЬЮ 300 ТОНН В ГОД**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»

Подраздел 6 «Оценка воздействия на окружающую среду»

Книга 2. Приложения

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02

Том 12.6.2


Главный инженер проекта В.К. Коротков
(подпись) (дата) (И.О. Фамилия)

2022

02-1744-8902-5383


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

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
100020/06375Д-П-229.000.000-ОВОС-02-СОД-001	Содержание тома 12.6.2	2
100020/06375Д-П-229.000.000-СП	Состав проектной документации	Выпускается отдельным то- мом
100020/06375Д-П-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Текстовая часть тома 12.6.2	3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-СОД-001						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
								П		1	
			Разраб.	Пермякова		02.02.22	Содержание тома 12.6.2	 ОАО "ВНИПНефть"			
			Н. контр.	Секирина		02.02.22					
			ГИП	Коротков		02.02.22					

СОДЕРЖАНИЕ

Приложение А Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду	3
Приложение Б Сведения о климатических характеристиках и фоновых концентрациях загрязняющих веществ (письма ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)	10
Приложение В Сведения о наличии/отсутствии зон с особыми условиями использования территории В.1 Сведения об ООПТ Федерального значения (письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 г. № 15-47/10213)	14
В.2 Письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.09.2021 г. № 89-27-01-08/43832	17
В.3 Письмо Департамента транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации Пуровского района от 08.10.2021 г. № 27-01-11/2620	20
В.4 Письмо Департамента транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации Пуровского района от 20.09.2021 г. № 27-01-11/2441	22
В.5 Письмо территориального отдела Управления Роспотребнадзора в Пуровском, Красноселькупском районах от 22.09.2021 г. № 544	23
В.6 Письмо Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа от 12.10.2021 г. № 89420108/4161	24
В.7 Письма Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству от 28.09.2021 г. № 05-07/9209	25
В.8 Письмо Федерального агентства морского и речного транспорта № УВВТ-1778 от 22.09.2021 г	27
В.9 Письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.09.2021 г. № 89-27-01-08/44909	29
В.10 Письмо ФГБУ «Управление «Тюменьмеливодхоз» от 13.10.2021 г. № 1143-1	30
В.11 Письмо Службы Ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.09.2021 г. № 89-34-01-08/4156	31
В.12 Письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.09.2021 г. № 89-27-01-08/43701	32

Взам. инв. №												
	Подп. и дата											
Инв. № подл.	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001											
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
	Разраб.		Пермякова			02.02.22						
	Н. контр.		Секирина			02.02.22						
		ГИП		Коротков		02.02.22						
Текстовая часть тома 12.6.2						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td>125</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	125
Стадия	Лист	Листов										
П	1	125										
 ОАО «ВНИПИнефть»												

В.13 Письмо Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу от 14.10.2021 г. № 01-06-14/2185	33
Приложение Г Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ЗСО	35
Приложение Д Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ	37
Приложение Е Рыбохозяйственная характеристика водоемов	40
Приложение Ж ТУ на водоснабжение и водоотведение	46
Приложение И Сведения об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз)	49
Приложение К Расчет выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов	51
Приложение Л Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации проектируемых объектов	76
Приложение М Расчет образования отходов производства и потребления на период строительства	109
Приложение Н Расчет образования отходов, образующихся при эксплуатации	112
Приложение П Расчет класса опасности отходов	115
Приложение Р Материалы общественных обсуждений ОВОС	117

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение А

Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду

ПРОЕКТ

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по развитию
производства
АО «РОСПАН ИНТЕРЕНЕШНЛ»

СОГЛАСОВАНО:

Технический директор
ОАО «ВНИПИнефть»

_____ А.В. Ушаков

_____ А.Б. Санчес

«___» _____ 2021 г.

«___» _____ 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение оценки воздействия на окружающую среду объекта: «Строительство
опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и
синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа
мощностью 300 тонн в год»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности	Проектная документация «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»
2.	Заказчик	Технический Заказчик: АО «РОСПАН ИНТЕРЕНЕШНЛ» Адрес заказчика: Юридический/фактический: АО «РОСПАН ИНТЕРЕНЕШНЛ» ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 16В, Телефон +7 (3494) 24-35-10 Факс: +7 (3494) 24-33-11
3.	Разработчик проектной документации	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» ОАО «ВНИПИнефть» Место нахождения: 105005, г. Москва, ул. Ф. Энгельса, д. 32 строение 1 Телефон +7(495)795-31-30
4.	Разработчик материалов оценки воздействия на окружающую среду	Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь 614081, г. Пермь, ул. Шоссе Космонавтов, 65 Телефон/факс: +7(342) 246-22-42 / (342) 246-22-41
5.	Местоположение объекта	ЯНАО, Тюменская область, Пуровский район Восточно-Уренгойский лицензионный участок АО «РОСПАН ИНТЕРЕНЕШНЛ»
6.	Вид строительства	Новое строительство.
7.	Цель работы	Целью проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) выявление характера, интенсивности и степени возможного воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности, анализ и учет такого воздействия, оценка экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий, разработка мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействий с учетом общественного мнения с целью обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) минимизация

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности. Получение необходимых согласований и заключений уполномоченных государственных органов исполнительной власти для реализации проекта
8.	Основные задачи при выполнении ОВОС	8.1 Разработка предварительного варианта материалов ОВОС 8.2 Выявление и учет общественных предпочтений в отношении намечаемой деятельности; 8.3 Участие в организации и проведении общественных обсуждений ОВОС; 8.4 Подготовка окончательного варианта ОВОС.
9.	Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР	9.1 Проведение СМР с 2022 г. по 2024 г. 9.2 Ввод в эксплуатацию 2025г.
10.	Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду	Начало - IV квартал 2021 г., в соответствии с п. 4.2 Приказа МПР от 1 декабря 2020 года № 999 Окончание - I квартал 2022г.
11.	Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду	11.1 Сбор и анализ всего комплекса фоновых условий. 11.2 Сопоставление нормативных величин (стандартов) качества среды с аналогичными фоновыми показателями природной среды и измененными, либо расчетными показателями в случае воздействий на природную среду («нормативный подход»); 11.3 Оценка антропогенных эффектов в экосистемах и популяциях с учетом реального (измеренного или рассчитанного) пространственно-временного масштаба на фоне природной изменчивости структурных и функциональных показателей («экосистемный подход»); 11.4 Оценка потенциального влияния планируемых работ на компоненты природной и социально-экономической среды 11.5 Прогноз изменения компонентов окружающей среды под воздействием факторов.
12.	План проведения общественных обсуждений	1 этап. Уведомление о проведении общественных обсуждений проекта Технического задания на ОВОС; общественные обсуждения проекта Технического задания на ОВОС в форме простого информирования; анализ и учет замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности по проекту технического задания на ОВОС (декабрь 2021-январь 2022). 2 этап Уведомление о проведении общественных обсуждений объекта экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду в форме общественных слушаний; -проведение общественных слушаний по планируемой

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							4

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>деятельности с составлением протокола;</p> <p>– сбор и документирование замечаний и предложений общественности и участников процесса, поступающих после проведения общественных слушаний;</p> <p>– учет замечаний, предложений и информации поступившей от участников процесса и общественности для подготовки окончательного варианта материалов ОВОС;</p> <p>– организация доступа общественности и других участников процесса для ознакомления с окончательным вариантом материалов ОВОС (январь 2022-февраль 2022)</p>
13.	Основные источники данных для проведения оценки воздействия на окружающую среду	<p>13.1 Технические отчеты комплексных инженерных изысканий, выполненных для объекта «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»</p> <p>13.2 Основные проектные решения по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»</p> <p>13.3 Техничко-экономический расчет по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»</p> <p>13.4 Природоохранная документация АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»</p> <p>13.5 Иные источники достоверной и актуальной исходной информации</p>
14.	Предполагаемый состав материалов оценки воздействия на окружающую среду	<p>Состав и содержание материалов по оценке воздействия должно соответствовать требованиями Приказа МПР от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» и иными правовыми нормативными актами, регулирующими вопросы ОВОС и должны содержать:</p> <p>14.1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:</p> <p>-Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности</p> <p>- Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации и наименование и характеристика обосновывающей документации (проектная или иная документация).</p> <p>- Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, а также возможность отказа от деятельности</p> <p>- Техническое задание на проведение ОВОС</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

5

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>14.2 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам.</p> <p>14.3 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам), включая социально-экономическую ситуацию района реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>14.4 Оценку воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по рассмотренным альтернативным вариантам ее реализации, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>14.5 Меры по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной на окружающую среду; по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду.</p> <p>14.6 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды</p> <p>14.7 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, подготовка (при необходимости) предложений по проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектный анализ).</p> <p>14.8 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований.</p> <p>14.9 Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью обеспечения участия всех заинтересованных лиц (в том числе граждан, общественных организаций (объединений), представителей органов государственной власти, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду.</p> <p>14.10 Результаты оценки воздействия на окружающую среду</p> <p>14.11 Резюме нетехнического характера</p> <p>14.12 Приложения (графические и текстовые), в том числе документы о полученных предварительных</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

6

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>технических условиях, проведенных согласованиях, и графические, картографические (топографические) материалы, схемы, чертежи</p> <p>Материалы оценки воздействия на окружающую среду подготавливаются с учетом особенностей, указанных в пункте 7.13 Приказа МПР от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»</p>
15.	Правовые нормативные документы, в соответствии с которыми необходимо выполнять работы	<ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон №174-ФЗ от 23.11.1995 г. «Об экологической экспертизе» (с учетом изменений); - Федеральный закон № 7-ФЗ от 10.02.2002 г. «Об охране окружающей среды» (с учетом изменений); - Федеральный закон № 96-ФЗ от 04.05.99 г. «Об охране атмосферного воздуха» (с учетом изменений); - Федеральный закон № 2395-1 от 21.02.92 г. «О недрах» (с учетом изменений); - Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 (с учетом изменений); - Водный кодекс РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 (с учетом изменений); - Лесной кодекс РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 (с учетом изменений); - Федеральный закон № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 г. (с учетом изменений); - Федеральный закон № 52-ФЗ от 30.03.99 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с учетом изменений); - Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ (с учетом изменений) "О животном мире"; - Федеральный закон от 20.12.2004 N 166-ФЗ (с учетом изменений) "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов"; - Федеральный закон от 02.07.2021 N 296-ФЗ "Об ограничении выбросов парниковых газов" - Приказ Минприроды России от 1.12.2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».
16.	Требования к передаче документации	<p>16.1 Разработанная по настоящему Заданию документация предоставляется Заказчику в бумажном (4 экземпляра) и электронном виде (2 экземпляра).</p> <p>16.2 Документация в электронном виде предоставляется Заказчику в формате разработки и формате скан-образов на CD-R, CD-RW, DVD-R или DVD-RW диске.</p> <p>Формат «Разработки»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – чертежи (Autodesk Design Web format (*.dwf) и AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 2012 года и выше); – текстовая часть (MS Office версии 2013 и выше (*.docx, *.xlsx, *.mdb, *.pptx)). <p>Формат «Скан-образ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – документация должна быть предоставлена в форматах *.pdf и быть полностью идентична бумажной копии. <p>16.3 Состав и содержание диска должно соответствовать</p>

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

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования документации, Заказчика, разработчика документации, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>16.4 Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результатам проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования документации, Заказчика, разработчика документации, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка</p>


Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							8

ПРОЕКТ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ К ТЗ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОВОС

Таблица 1

Лист согласования к ТЗ
на проведение оценки воздействия на окружающую среду объекта:
«Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5
синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции
из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»

№ П/П	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
От АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»				
1	Мигаль И.Г.	Начальник управления наземных сооружений		
2	Целовальников С.А.	Начальник управления ПБОТОС		
3	Драпак А.В.	Начальник отдела качества строительства		
От ОАО «ВНИПИнефть»				
1	Коротков В.К.	Главный инженер проекта		
2	Брюхова Н.В.	Начальник отдела промышленной безопасности и экологии	25.11.2021	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение Б
Сведения о климатических характеристиках и фоновых концентрациях загрязняющих веществ (письма ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
 ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
 МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
 БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
 ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
 МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
 (ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
 Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
 Телеграфный Омск-46 ГИМЕТ
 Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025
 факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51
 e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.pf
<http://www.omsk-meteo.ru>
 ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318
 ИНН/КПП 5504233490/550401001
23.09.2021 № 08-07-24/4116
 На № 1953 от 13.09.2021

Техническому директору
 ООО «СГП-ЭКО»
 Бакину И.А.
 Проспект Октябрьский, дом 28 Б,
 г. Кемерово, 650066

Предоставление климатологических
 характеристик

Для выполнения инженерных изысканий к проектной документации «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год» предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Уренгой (1948-2020)**:

1. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **10 м/с**
2. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
3. Коэффициент рельефа местности равен: **1**

Вр.и.о. начальника учреждения



Н.П. Дранкович

Данилова Ольга Николаевна
 (3812) 39-98-16 доб. 1130

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnyyamal@oimeteo.ru, priemnyyamal@oimeteo.pf
http://www.omsk-meteo.ru

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

05.10.2021. № 53-13-24/1099
На № _____ от _____

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»
Бакину И.А.

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

г. Новый Уренгой ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением более 50 тыс. жителей

Выдается для ООО «СГП-ЭКО»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях выполнения инженерных изысканий

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Пуровский район, промышленная площадка АО «РОСПАН

ИНТЕРНЭШНЛ» на Восточно-Уренгойском лицензионном участке

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$C_{ф}$
Диоксид серы	мг/м ³	0,019
Диоксид азота	мг/м ³	0,079
Оксид азота	мг/м ³	0,052
Оксид углерода	мг/м ³	2,7
Формальдегид	мг/м ³	0,022
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,9

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0328 Углерод (Пигмент черный) на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны в течение 5 лет с момента выдачи справки.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник
Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»

Исп.: Федотова О.В.
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru



Кошкин А.О.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

11

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnayyamal@oimeteo.ru, priemnayyamal@oimeteo.pf
http://www.omsk-meteo.ru

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

01.12.2021. № 53-13-24/2021
На № _____ от _____

Директору
ООО «СП-ЭКО»
Мазуркову Н.И.

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

г. Новый Уренгой ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением более 50 тыс. жителей

Выдается для ООО «СП-ЭКО»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях выполнения проектно-исследовательских работ

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Пуровский район, промышленная площадка АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ» на Восточно-Уренгойском лицензионном участке, в 27 км к юго-западу от г. Новый Уренгой

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Значения долгопериодных средних концентраций (С_{фс}) загрязняющих веществ.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _{фс}
Диоксид серы	мг/м ³	0,007
Диоксид азота	мг/м ³	0,034
Оксид азота	мг/м ³	0,020
Оксид углерода	мг/м ³	1,3
Формальдегид	мг/м ³	0,009
Бенз(а)пирен	нг/м ³	0,9

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0328 Углерод (Пигмент черный), на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник
Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»

Исп.: Федотова О.В.
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru



Кошкин А.О.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

12

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnayyamal@oimeteo.ru, priemnayyamal@oimeteo.pdf
<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

22.09.2021 № 53-13-24/1056
На № _____ от _____

Техническому директору
ООО «СП-ЭКО»
И.А. Бакину

На Ваш запрос № 1942 от 13.09.2021г. сообщаем, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях взвешенных веществ в реке Мальхойяха (впадает в р. Пур на 140 км от устья слева) Пуровского района ЯНАО, в связи с отсутствием регулярных гидрохимических наблюдений на данном водном объекте.

Для получения фоновых концентрации загрязняющих веществ вам необходимо выполнять следующие требования: получить статистически обоснованные значения фоновых концентраций показателей химического состава и свойств воды, рассчитанные по результатам регулярных наблюдений, полученным в соответствии с установленными Росгидрометом требованиями,¹⁾ во все сезоны годового цикла в установленном створе,²⁾ по методикам количественного химического анализа, соответствующим требованиям РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды»³⁾.

Обращаем Ваше внимание, что в соответствии с Положением о лицензировании деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 30.12.2011 № 1216, наблюдения должны проводиться организацией, имеющей лицензию Росгидромета на данный вид деятельности.

Начальник Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



Кошкин А.О.

Исп.: Мукшименко Галина Ивановна
Тел.: (34922) 4-17-15, e-mail: labyanao@gmail.com

¹⁾ - В соответствии с Федеральным законом «О лицензировании отдельных видов деятельности» (ФЗ от 04.05.2011 № 99), Положением о лицензировании деятельности в области гидрометеорологии и в смежных

Инвар. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение В

Сведения о наличии/отсутствии зон с особыми условиями использования территории

В.1 Сведения об ООПТ Федерального значения (письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 г. № 15-47/10213)



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

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

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.
Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							14

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							15

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебязьи острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

16

В.2 Письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.09.2021 г. № 89-27-01-08/43832



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

20 сентября 2021 г. № 89-27-01-08/43832

В ответ на 1952 от 13.09.2021
В ответ на 1956 от 13.09.2021
В ответ на 1948 от 13.09.2021

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»

**Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ и
животного мира**

И.А. Бакину

Уважаемый Илья Александрович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях выполнения инженерных изысканий к проектной документации по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год», расположенному на территории Пуровского района, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), промышленная площадка АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ» на Восточно-Уренгойском лицензионном участке, сообщаю следующее.

В настоящее время в районе расположения указанного объекта, особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны отсутствуют. Расстояние до ближайшей особо охраняемой природной территории – государственного природного заказника регионального значения «Надымский» составляет около 94 км.

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа» (в редакции постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.06.2021 № 562-П).

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Кобелева Екатерина Геннадьевна
8 (34922) 9-93-82 доб. 618#

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							17

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации можно получить по адресу <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202004020020>.

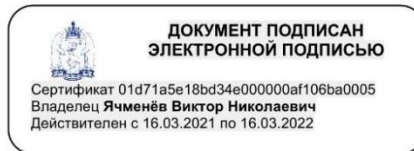
Информацию о распространении растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, можно получить по адресу <http://biodat.ru/db/rb/index.htm>.

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов автономного округа, представлена в приложении.

Сведениями о путях миграции, направлении и периодичности миграции в границах исследуемой территории департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель
начальника
управления-начальник
отдела регулирования
использования
животного мира



В.Н. Ячменёв

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Кобелева Екатерина Геннадьевна 8 (34922) 9-93-82 доб. 618#				Кобелева Екатерина Геннадьевна%8 (34922) 9-93-82 доб. 618 EGKobeleva@yanao.ru			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001				Лист
										18

Приложение
к письму департамента
от _____ 2021 № _____

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе

Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Пуровский	Белка	6.03			27849			27849
Пуровский	Волк	0.01			28			28
Пуровский	Горностай	0.68	0.23	0.50	3159	271	1843	5273
Пуровский	Заяц беляк	1.07	0.29	0.94	4928	344	3437	8709
Пуровский	Лисица	0.23	0.36	0.27	1071	427	998	2496
Пуровский	Лось	0.14	0.10	0.04	623	113	146	882
Пуровский	Олень северный	0.25	0.20	0.09	1164	233	322	1719
Пуровский	Росомаха	0.01	0.01	0.01	28	8	22	58
Пуровский	Соболь	0.62	0.06	0.01	2859	69	51	2979
Пуровский	Рябчик	1.53			7048			7048
Пуровский	Тетерев	19.41			89649			89649
Пуровский	Глухарь	7.77			35867			35867
Пуровский	Белая куропатка	13.56	8.68	19.83	62645	10307	72530	145482
Пуровский	Медведь бурый							519

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе

- | | |
|---------------------------|----------------------------|
| 1. Дикий северный олень; | 25. Гоголь обыкновенный; |
| 2. Лось; | 26. Гуменник; |
| 3. Медведь бурый; | 27. Чёрная казарка; |
| 4. Овцебык; | 28. Гусь белолобый; |
| 5. Белка обыкновенная; | 29. Кряква обыкновенная; |
| 6. Волк; | 30. Морянка; |
| 7. Выдра; | 31. Свиязь обыкновенная; |
| 8. Горностай; | 32. Синьга; |
| 9. Заяц-беляк; | 33. Чернеть морская; |
| 10. Колонок; | 34. Чернеть хохлатая; |
| 11. Куница лесная; | 35. Чирок-свистунок; |
| 12. Ласка; | 36. Чирок-трескунок; |
| 13. Лисица; | 37. Шилохвость; |
| 14. Норка американская; | 38. Широконоска; |
| 15. Ондатра; | 39. Золотистая ржанка; |
| 16. Песец; | 40. Галстучник; |
| 17. Росомаха; | 41. Фифи; |
| 18. Рысь; | 42. Перевозчик; |
| 19. Соболь; | 43. Круглоносый плавунчик; |
| 20. Глухарь обыкновенный; | 44. Кулик-воробей; |
| 21. Куропатка белая; | 45. Серая ворона; |
| 22. Куропатка тундрная; | 46. Рябинник; |
| 23. Рябчик; | 47. Пуночка. |
| 24. Тетерев обыкновенный; | |

Кобелева Екатерина Геннадьевна
8 (34922) 9-93-82 доб. 618#

Кобелева Екатерина Геннадьевна%8 (34922) 9-93-
82 доб. 618 EGKobeleva@yanao.ru

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	19

В.3 Письмо Департамента транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации
Пуровского района от 08.10.2021 г. № 27-01-11/2620



МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
ДЕПАРТАМЕНТ ТРАНСПОРТА, СВЯЗИ И СИСТЕМ
ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ул. Геологов дом 8, г.Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850,
тел. (34997) 2-21-50, факс 2-28-83, e-mail: utsg@pur.yanao.ru

08 10 2021 г. № 27-01-11/2620
На № 1962 от 13 09 2021 г.

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»

И.А. Бакину

Уважаемый Илья Александрович!

Для выполнения инженерных изысканий к проектной документации «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год» направляю в Ваш адрес следующую информацию.

В границах изысканий территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ местного значения отсутствуют.

Дополнительно сообщая, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория муниципального округа Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Для получения сведений о наличии очагов опасных болезней животных, санкционированных захоронений павшего от сибирской язвы скота, скотомогильников, биотермических ям и других мест захоронения трупов животных и наличие установленных санитарно-защитных зон таких объектов необходимо обратиться в службу ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Ямальская, 5-А, e-mail: sluga@sv.yanao.ru, руководитель службы – Попов Евгений Петрович, телефон: 8(34922) 4-15-51, а так же в Управление Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу, г. Салехард, ул. Титова, д. 10,

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

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		20

руководитель управления – Нечепуренко Людмила Александровна, телефон 8 (34922) 4-13-12.

Кладбища, крематории, зданий похоронного комплекса и их санитарно-защитные зоны находящиеся в собственности и используемые для нужд муниципального округа Пуровский район в границах исследуемой территории отсутствуют.

Зоны отдыха, рекреационные зоны, лечебно-профилактические, оздоровительные учреждения, санитарно-курортные местности и зоны и санитарной охраны отсутствуют.

Сведения о санитарно-защитных зонах предприятий, селитебных зонах попадающих в границу исследуемой территории в департаменте отсутствуют.

Свалки, полигоны ТКО, в том числе санитарно-защитные зоны свалок, полигонов ТКО находящиеся в собственности и используемые для нужд Пуровского района в границах выполнения работ отсутствуют.

Приаэродромные территории, подзоны приаэродромных территорий отсутствуют.

Сведения об основных источниках загрязнения, попадающих в границу исследуемой территории в департаменте отсутствуют.

Сведения об особо ценных сельскохозяйственных угодьях, попадающих в границу исследуемой территории, использование которых для других целей не допускается в департаменте отсутствуют. С аналогичным запросом предлагаю обществу обратиться в адрес департамента агропромышленного комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (ул. Республики, 73, г. Салехард, ЯНАО, 629008, тел. (34922) 9-86-09)

Особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны в границах проектируемого объекта отсутствуют.

Защитные леса, не отнесенные к землям лесного фонда, а также особо защитные участки леса, лесопарковые зоны, резервные леса, лесопарковые зеленные пояса отсутствуют.

Дополнительно информирую о том, что в районе размещения вышеуказанного объекта произрастают лесные насаждения, использование которых осуществляется на основании решения районной Думы МО Пуровский район от 01 июля 2021 года № 262 «Об утверждении Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на землях и земельных участках, расположены вне границ населенных пунктов на территории муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, а также государственная собственность, на которые не разграничена».

Напоминаю о том, что за самовольную рубку (снос) лесных насаждений без оформления необходимой документации наступает как административная, так и уголовная ответственность.

Материалы изысканий прошлых лет в департаменте отсутствуют.

Начальник департамента

А.Е. Лешенко

Колдомов Александр Сергеевич
главный специалист отдела энергетики и коммунальной
инфраструктуры управления энергетики, жилищно-коммунального
комплекса и благоустройства
22608, deptsg@mail.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							21

В.4 Письмо Департамента транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации
Пуровского района от 20.09.2021 г. № 27-01-11/2441



МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
ДЕПАРТАМЕНТ ТРАНСПОРТА, СВЯЗИ И СИСТЕМ
ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА

ул. Геологов дом 8, г.Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850,
тел. (34997) 2-21-50, факс 2-28-83, e-mail: uts@pur.yanao.ru

20 09 2021 г. № 27-01-11/2441
На № 1955 от 13 09 2021 г.

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»

И.А. Бакину

Уважаемый Илья Александрович!

Для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тон в год» направляю в Ваш адрес следующую информацию.

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны, эксплуатируемые гарантирующей организацией в сфере водоснабжения – филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Пуровском районе «Тепло на территории подлежащей хозяйственному освоению отсутствуют.

Дополнительно сообщая, что согласно статье 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», ЕГРН является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, правообладателях, а также иных сведений. Соответственно, для получения сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, расположенных на месте выполнения работ обществу необходимо в органе, осуществляющем регистрацию прав на недвижимое имущество, запросить кадастровый план территории, после чего соотнести его с границами проектных изысканий.

Начальник департамента

Колдомов Александр Сергеевич
главный специалист отдела энергетики и коммунальной
инфраструктуры управления энергетики, жилищно-коммунального
комплекса и благоустройства
22608, depts.g@mail.ru

А.Е. Лешенко

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

В.5 Письмо территориального отдела Управления Роспотребнадзора в Пуровском,
Красноселькупском районах от 22.09.2021 г. № 544



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

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**
(Управление Роспотребнадзора
по Ямало-Ненецкому автономному округу)

**Территориальный отдел в Пуровском,
Красноселькупском районах**

мкр.Комсомольский д.13а, г. Тарко-Сале, ЯНАО, 629850
тел/факс 8 (34997)2-47-36
E-mail: 7@89.rosпотребнадзор.ru
ОКПО 76825938, ОГРН 1058900002908
ИНН/КПП 8901016427/890101001

Техническому директору
ООО «СП-ЭКО»
И.А.Бакину
fedorova@sgpeco.ru
eco@sgpeco.ru

22.09.2021 № 544
на № 1958 от 13.09.2021

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по ЯНАО в Пуровском, Красноселькупском районах на Ваш запрос сообщает, что по объекту расположенному ЯНАО, Пуровский район, промышленная площадка АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» на Восточно-Уренгойском лицензионном участке» информацией о наличии/отсутствии поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-питьевого, их зон санитарной охраны 1, 2, 3 пояса не располагает.

Советуем Вам обратиться за данной информацией в Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО и филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Начальника ТО

А.В.Парфенович

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		23

В.6 Письмо Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа 12.10.2021 г. № 89420108/4161



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

Ул. Чубынина д. 14, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 3-72-73, Тел./факс: (34922) 3-72-73, E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

12.10 2021 г. № 89420108/4161

На № 151 921 1604 от 07 октября 2021 г.

Положительное заключение

ООО «СП-ЭКО»

На участках реализации проектных решений по титулу: «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год», расположенному на Восточно-Уренгойском лицензионном участке в Пуровском район, на основании отчета о научно-исследовательской работе «По проекту № 7660 «Обустройство Восточно-Уренгойского лицензионного участка пласта Ач5, нефтяной оторочки и газоконденсатной части пласта БУ». Историко-культурное и археологическое исследование территории» (натурные исследования)», выполненного ИПСОС СО РАН, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Руководитель службы

Е.В. Дубкова

Муначев Эдуард Альфертович
главный специалист отдела государственного надзора
и правового регулирования
+7 (34922)37255, EAMunachev@yanao.ru

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**В.7 Письма Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по
рыболовству от 28.09.2021 г. № 05-07/9209**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52
телефон (3452) 33-85- 66, факс 33-39-02
E-mail: notur@noturfish.ru
http://www.noturfish.ru

Техническому директору
ООО «СПП-ЭКО»

И.А. Бакину
650066, г. Кемерово,
пр. Октябрьский, д. 28 б

28 сентября 2021 г. исх. № 05-07/ 9209
На № 1923; 1945 от 13.09.2021

О направлении информации

Уважаемый Илья Александрович!

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление), рассмотрев запросы ООО «СПП-ЭКО» о предоставлении сведений о ширине рыбоохранных и рыбохозяйственных заповедных зон, прибрежных защитных полос и береговых полос общего пользования, наличии рыбоводных участков и территорий спортивного и любительского рыболовства в отношении рек Мальхойяха (впадает в реку Пур на 140 км от устья слева), Малый Балык (левый приток реки Большой Балык, впадает в 35 км от устья) и Пытьях (левый приток реки Большой Балык, впадает в 63 км от устья), ручья без названия (впадает в реку Мальхойяха на 126 км от устья справа), ручья без названия (1) (левый приток реки Пытьях, впадает в 32 км от устья), ручья без названия (2) (левый приток реки Пытьях, впадает в 29,7 км от устья), ручья без названия (3) (левый приток реки Пытьях, впадает в 26,2 км от устья) и ручья без названия (4) (правый приток реки Малый Балык, впадает в 31,5 км от устья), озер без названия (1-3) (расположены в правосторонней пойме реки Мальхойяха на 127-128 км) и пойменных озер без названия (1-3) (расположены на водосборной площади рек Малый Балык и Пытьях) на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, информирует о нижеследующем.

В настоящее время рыбоохранные зоны в рамках ст. 48 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановления Правительства Российской Федерации от 06.10.2008 № 743 «Об утверждении правил установления рыбоохранных зон» и рыбохозяйственные заповедные зоны в рамках ст. 49 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-Ф «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановления Правительства Российской Федерации от 05.10.2016

Инвар. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		25

№ 1005 «Об утверждении правил образования рыбохозяйственных заповедных зон» в зоне ответственности Управления не установлены.

Рыбоводные участки для осуществления товарной аквакультуры (рыбоводства), а также рыболовные участки для организации любительского и спортивного рыболовства на указанных водных объектах по состоянию на 28.09.2021 отсутствуют.

Кроме того, ширина береговых полос общего пользования устанавливается в силу ст. 6 Водного кодекса Российской Федерации.

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации и Правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.01.2009 № 17 «Об утверждении Правил установления границ водоохраных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов».

Для получения информации о ширине прибрежных защитных полос и береговых полос общего пользования ООО «СПП-ЭКО» следует обратиться в Федеральное агентство водных ресурсов (на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры – Отдел водных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей 1б, литер А, 3 этаж, начальник отдела – Деомидова Жанна Николаевна, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа – Отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу (629008, г.Салехард, ул. Ямальская 12, начальник отдела – Антипина Марина Андреевна).

Заместитель руководителя



А.А. Пахотин

Н.Ю. Прокопьева
(3452) 33-55-62
Отдел контроля за воспроизводством
водных биоресурсов и регулирования рыболовства

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**В.8 Письмо Федерального агентства морского и речного транспорта
№ УВВТ-1778 от 22.09.2021 г**



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
МОРСКОГО И РЕЧНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСМОРРЕЧФЛОТ)**

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»

И.А. Бакину

Петровка ул., дом 3/6, Москва, 125993,
Тел: (495) 626-11-00; факс: (495) 626-15-62
www.morflot.ru, E-mail: ud@morflot.ru

22.09.2021 № УВВТ-1778
на № _____ от _____

Управление внутреннего водного транспорта Федерального агентства морского и речного транспорта в части компетенции рассмотрело обращения ООО «СГП-ЭКО» от 13.09.2021 № 1922 и от 14.09.2021 № 1995, № 1978 по вопросу судоходства на водных объектах и сообщает следующее.

Водные объекты: р. Болодекит (впадает в р. Чавичина в 31 км от устья справа), р. Малый Балык (левый приток р. Большой Балык, впадает в 35 км от устья), р. Пытьях (левый приток р. Большой Балык впадает в 63 км от устья), р. Мальхойяха (впадает в р. Пур на 140 км от устья слева) не входят в перечень внутренних водных путей Российской Федерации, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.12.2002 № 1800-р «Об утверждении Перечня внутренних водных путей Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 1 статьи 9 Кодекса внутреннего водного транспорта строительство и эксплуатация сооружений на внутренних водных путях осуществляются по согласованию с администрациями соответствующих бассейнов внутренних водных путей.

Вместе с тем, границы соответствующих бассейнов внутренних водных путей Российской Федерации установлены в соответствии с приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 17.08.2012 №316 «Об определении бассейнов внутренних водных путей Российской Федерации».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							27

Информация по водным объектам, запрашиваемая в Вашем обращении, находится в открытом доступе в информационной телекоммуникационной сети интернет (Перечень внутренних водных путей Российской Федерации от 19.12.2002 № 1800-р), а также на официальном сайте Росморречфлота в разделе Речной флот «Распоряжение от 22.12.2020 № АП-605-р «О перечне судовых ходов с установленными гарантированными габаритами судовых ходов, категориями средств навигационного оборудования и сроками их работы, а также сроками работы судоходных гидротехнических сооружений в навигацию 2021 года».

Начальник Управления внутреннего
водного транспорта

А.В. Клюкин

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 391АСАЕ300020002С9F4
Кому выдан: Клюкин Александр Владимирович
Действителен: с 20.09.2021 до 20.09.2022

Александрова Елена Дмитриевна
alexandrovaed@morflot.gov.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

В.9 Письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.09.2021 г. № 89-27-01-08/44909



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprtr@dprtr.yanao.ru

27 сентября 2021 г. № 89-27-01-08/44909

В ответ на 1950 от 14.09.2021

СГП-ЭКО ООО

О направлении информации

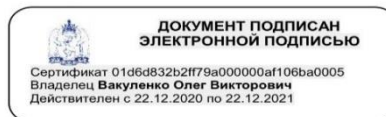
И.А. Бакин

Уважаемый Илья Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщая, что территория размещения объекта «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год», расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда. Защитные леса и особо защитные участки лесов на испрашиваемой территории отсутствуют.

Дополнительно сообщая, что на сайте департамента по ссылке <https://dprtr.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа, по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5 в разделе «Природопользование и экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов». В разделе Деятельность/Лесное хозяйство/Информация проектным организациям размещены сведения необходимые при подготовки проектной документации в части особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель, государственных и прочих мелиоративных систем.

Начальник управления
лесных отношений
департамента



О.В. Вакуленко

Ковалева Алла Константиновна
8 (34922) 9-93-61 вн.109#

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		29

В.10 Письмо ФГБУ «Управление «Тюменьмеливодхоз» от 13.10.2021 г. № 1143-1



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И
ГОССОБСТВЕННОСТИ
(Депземмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Тюменской области»
(ФГБУ «Управление «Тюменьмеливодхоз»)

625023, Тюменская область,
г.Тюмень, ул.Харьковская, 87а, стр.2
телефон: (3452) 39-87-76
E-mail: tumenmelio72@mail.ru

№ 1143-1 « 13 » 10 2021 г.
На исх. №1975 от 14.09.2021г.

Техническому директору
ООО «СПП-ЭКО»
И.А. Бакину

Уважаемый Илья Александрович!

На Ваш запрос, в соответствии с представленным ситуационным планом размещения объекта «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год», сообщаем, что в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа мелиорированные земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

Директор

Г.А. Иванушин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

В.11 Письмо Службы Ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20.09.2021 г. № 89-34-01-08/4156



5383

**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: slugba@sv.yanao.ru
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

20 сентября 2021 № 89-34-01-08/4156
На № 1959 от 13.09.2021

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»

И.А. Бакину

пр. Октябрьский, 28 Б,
г. Кемерово, 650066

E-mail: eco@sgpeco.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемом земельном участке, в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а так же их санитарно-защитные зоны, «моревые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

И.о. руководителя службы

А.В. Меняйлов

Уашев Бауржан Тулегенович
главный специалист Салехардского отдела
государственного надзора и обращения с животными
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru

И.о. руководителя службы	Взам. инв. №
Уашев Бауржан Тулегенович	Подп. и дата
главный специалист Салехардского отдела	И.о. инв. №
государственного надзора и обращения с животными	Изм.
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru	Кол.уч.
	Лист
	№ док.
	Подп.
	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						Лист
						31

В.12 Письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
от 17.09.2021 г. № 89-27-01-08/43701



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru

17 сентября 2021 г. № 89-27-01-08/43701

Директору ООО «СГП-ЭКО»

В ответ на 1947 от 13.09.2021

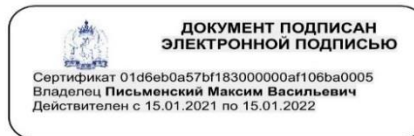
Н.И. Мазуркову

Об отсутствии месторождений ОПИ

Уважаемый Николай Иванович!

Рассмотрев запрос ООО «СГП-ЭКО» от 13.09.2021 № 1947, сообщая об отсутствии месторождений общераспространенных полезных ископаемых в границах исследуемой территории по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год».

Заместитель директора
департамента



М.В. Письменский

Рочев Александр Владиславович
8 (34922) 4-11-69, 9-93-81, вн. 189#

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						32

В.13 Письмо Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу от
14.10.2021 г. № 01-06-14/2185



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Ямало-Ненецкому автономному округу
(Ямалнедра)

ул. Мира, 40, 5 секция, а/я 9, г. Салехард, 629008
Тел. (34922) 4-07-59, факс (34922) 4-40-32
E-mail: yamal@rosnedra.gov.ru

14.10.2021 № *01-06-14/2185*
на № 1963 от 13.09.2021

Техническому директору
ООО «СПП-ЭКО»

И.А. Бакину

650066, РФ, Кемеровская область,
г. Кемерово, Проспект Октябрьский,
д. 28, корп. Б

УВЕДОМЛЕНИЕ

**об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки**

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ямало-Ненецкому автономному округу (далее Ямалнедра) рассмотрел представленные ООО «СПП-ЭКО» ИНН (4205138751) документы на выдачу заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, по объекту: «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год», на соответствие требованиям «Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода» (далее Административный регламент), утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161.

По результатам рассмотрения установлено наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, что является основанием для отказа в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							33

Согласно справке Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ГФГИ по Уральскому федеральном округу», в недрах под участком работ по объекту расположены: УРЕНГОЙСКОЕ НГКМ, Восточно-Уренгойский участок недр, лицензия СЛХ 15988 НР, недропользователь АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ».

Месторождения твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом работ отсутствуют.

В связи с изложенным, Ямалнедра принято решение об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки на основании п.3 ст.63. «Административного регламента».

Приложение: Схема расположения участка предстоящих работ с географическими координатами на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника
Департамента – начальник отдела
геологии и лицензирования по ЯНАО








С.В. Малыхин

Исп. Кочурова Елена Александровна
тел. 4-07-59, nedra40759@yandex.ru
вх. № 2452 от 14.09.2021

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение Г
Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ЗСО

  	
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу	
<small>(наименование территориального органа)</small>	
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
№ 89.01.03.000.Т.000863.12.20	от 30.12.2020 г.
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):</p> <p>Проект зоны санитарной охраны подземного источника водоснабжения на участке водозабора УКПГ-2 и ВЖК Восточно-Уренгойского лицензионного участка для акционерного общества "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ" (АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ") (в соответствии с приложением)</p> <p>ООО "Центр экологии и природопользования", 625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Республики, д.59, оф.805 (Российская Федерация)</p>	
<p>СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)</p> <p>СанПин 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения"</p>	
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):</p> <p>Выдано взамен санитарно-эпидемиологического заключения № 89.01.03.000.Т.000706.12.20 от 04.12.2020</p>	
	
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)	
№1791470	
	
<small>© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2018 г., уровень «В».</small>	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

35

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

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 89.01.03.000.Т.000863.12.20 от 30.12.2020 г.

Проект зоны санитарной охраны подземного источника водоснабжения на участке водозабора УКПГ-2 и ВЖК Восточно-Уренгойского лицензионного участка для акционерного общества "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ" (АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ") (в соответствии с приложением)

Рассматриваемый водозаборный участок используется для добычи подземных вод для хозяйственно-бытового, производственного и противопожарного водоснабжения пресной водой объектов инфраструктуры Восточно-Уренгойского лицензионного участка

Границы поясов зон санитарной охраны (ЗСО) подземного источника водоснабжения на расстоянии от скважин:

I пояс ЗСО:

- ВЖК - 31, 5 м от крайних скважин;
- УКПГ-2 - 32,8 м на запад; 31,4 м на север; 31,8 м на юг; 30 м, на восток от крайних скважин.

II пояс ЗСО УКПГ-2:

- длина вверх по потоку - 124 м от центра водозабора;
- длина вниз по потоку - 102 м от центра водозабора;
- ширина - 225 м от центра водозабора.

III пояс ЗСО ВЖК:

- длина вверх по потоку - 124 м от центра водозабора;
- длина вниз по потоку - 94 м от центра водозабора;
- ширина - 163 м от центра водозабора.

IV пояс ЗСО УКПГ-2:

- длина вверх по потоку - 1119 м от центра водозабора;
- длина вниз по потоку - 135 м от центра водозабора;
- ширина - 846 м от центра водозабора.

V пояс ЗСО ВЖК:

- длина вверх по потоку - 1015 м от центра водозабора;
- длина вниз по потоку - 97 м от центра водозабора;
- ширина - 544 м от центра водозабора.

Граница зоны санитарной охраны (ЗСО) водопроводных сооружений:

I пояс ЗСО (строгий режим):

- от стен станции водоочистки, насосной станции - 15 м



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

36

Приложение Д
Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект С33

	  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Ненецкому автономному округу	
(наименование территориального органа)	
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
№	89.01.03.000.Т.000460.10.20
от	23.10.2020 г.
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):</p> <p>Проект санитарно-защитной зоны объекту: "Объекты подготовки газа и газового конденсата на Восточно-Уренгойском лицензионном участке".</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ", 344018, г.Ростов-на-Дону, пр.Буденновский, 106/2 (Российская Федерация)</p>	
<p>СООТВЕТСТВУЮТ _____) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)</p> <p>СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест", СанПиН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки", СН 2.2.4/2.1.8.566-96 "Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий".</p>	
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):</p> <p>Экспертное заключение № 151 от 02.10.2020г выдано Обществом с ограниченной ответственностью "Экология" (аттестат аккредитации органа инспекции № RA.RU.710251 от 01.12.2017).</p>	
	
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)	
	
№1714036	

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

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

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

37



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

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-
Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 89.01.03.000.Т.000460.10.20 ОТ 23.10.2020 г.

Проект санитарно-защитной зоны объекту: "Объекты подготовки газа и газового конденсата на Восточно-
Уренгойском лицензионном участке".

Объекты подготовки газа и газового конденсата на Восточно-Уренгойском лицензионном участке относятся к промышленным объектам I класса, в соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03.
Размер санитарно-защитной зоны по совокупности факторов составляет 1000 м во всех направлениях от границ промплощадок.





Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2019 г.

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

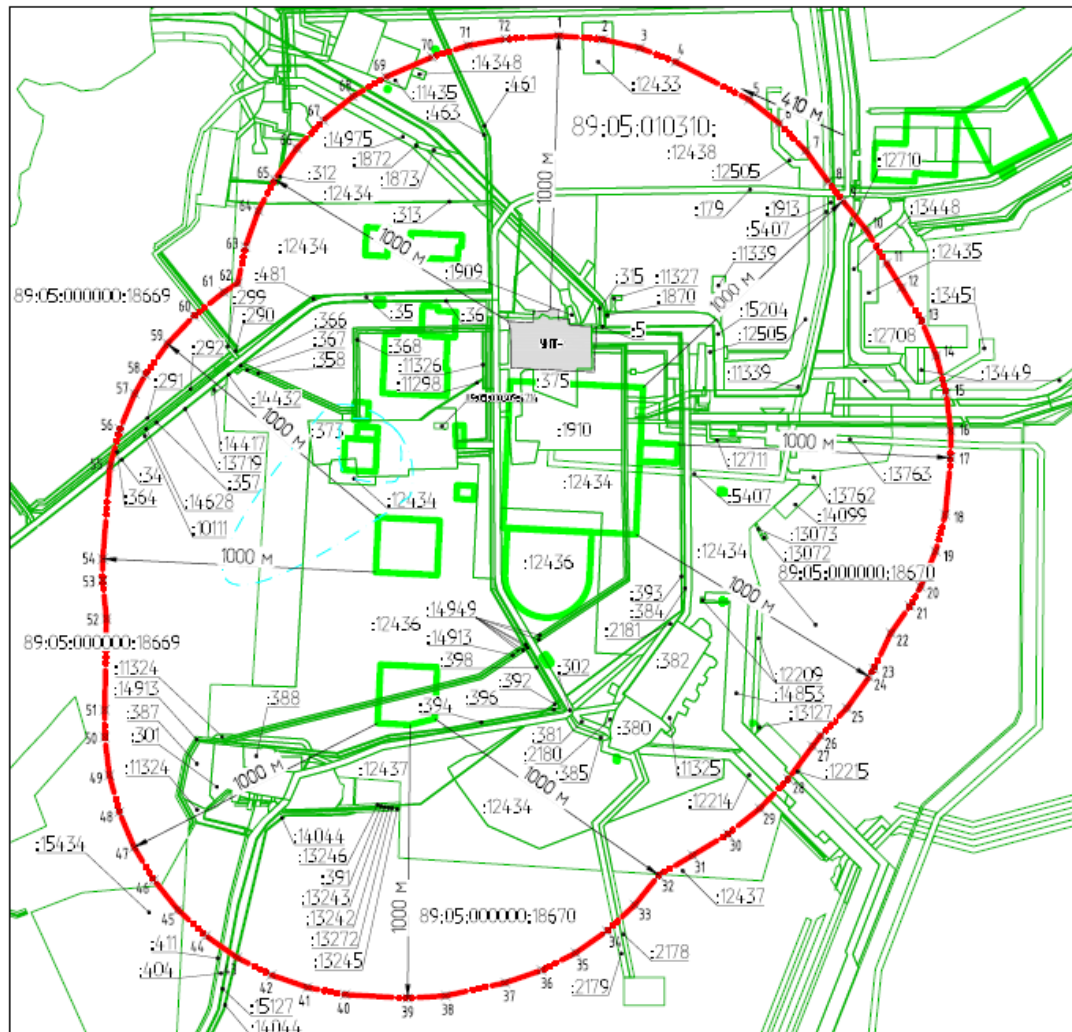
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001








Лист

38

Границы санитарно-защитной зоны по объекту «Объекты подготовки газа и газового конденсата на Восточно-Уренгойском лицензионном участке»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - сущ. промплощадка
-  - граница СЗЗ
-  - номер характерной точки границы СЗЗ
-  - проект границы ЗСО подземного водозабора
-  - граница и номер земельного участка согласно ЕГРН (ГКН)
-  - граница формируемого земельного участка (промплощадки) согласно ДПТ (документация по планировке территории)
-  - расстояние от формируемого земельного участка до границы СЗЗ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

39

Приложение Е
Рыбохозяйственная характеристика водоемов



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**
Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Главное бассейновое управление по
рыболовству и сохранению
водных биологических ресурсов
(ФГБУ «Главрыбвод»)
Нижне-Обский филиал
(625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2 корп.2.)
тел. (3452)460-142
E-mail: info@nof.glavrybvod.ru сайт: www.nofgrv.ru

Техническому директору
ООО «СГП-ЭКО»

И. А. Бакину

650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 28Б.

ОГРН 1037739477764 ИНН 7708044880
КПП 720343001
13.10.2021 № 06-18/3650
на _____ от _____

О рыбохозяйственной характеристике

Уважаемый Илья Александрович!

На Ваш запрос № 1946 от 13.09.2021 направляем рыбохозяйственную характеристику № 463.

Врио заместителя начальника учреждения-
начальника Нижне-Обского филиала

А. В. Водинская

Исп. Вылежинская Елена Николаевна
Тел. (3452) 63-25-07

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Врио заместителя начальника
учреждения - начальника
Нижне-Обского филиала
ФГБУ «Уралрыбвод»
А.В. Водинская
« 13 » *Юли* 2021 г.

**Рыбохозяйственная характеристика № 463
реки Малхойяха Пуровского района ЯНАО Тюменской области.**

Заказчик: ООО «СПП-ЭКО».

Река Малхойяха является левобережным притоком реки Пур. Исток реки – озеро Малхойяхато. Протяженность реки составляет 141 км (по данным Лезина В. А. «Реки и озера Тюменской области», Тюмень, 1995 г.). Река относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Пуровский район.

Основное питание рек рассматриваемой территории осуществляется поверхностными водами снегового и дождевого происхождения. Грунтовое питание вследствие наличия вечной мерзлоты незначительно. Водный режим рек характеризуется весенне-летним половодьем со средней продолжительностью около 2,5 месяцев, которое начинается обычно в середине мая и продолжается до конца июля. Максимум проходит во второй половине июня. После прохождения половодья начинается период летне-осенней межени, бывают дождевые паводки. Межень в таких случаях представлена в виде непродолжительного маловодного периода. Начинается летне-осенняя межень в первой половине августа и заканчивается в середине сентября. Зимняя межень начинается обычно в середине октября и продолжается 210 дней, заканчиваясь в начале мая. Первые ледовые образования возникают в конце октября. Наступление холодов и понижение температуры воды до 0°C вызывает на реках появление заберегов. Средние сроки начала появления первых ледяных образований приурочены к первой декаде октября. При раннем похолодании первые ледяные образования могут наблюдаться даже во второй половине сентября. Осенний ледоход начинается в первой половине октября. Ледостав устанавливается во второй декаде октября. Средняя продолжительность ледостава не более 240 дней.

Основная доля в ихтиофауне реки представлена частиковыми видами рыб - налимом, щукой, язем, плотвой сибирской, сибирским ельцом, окунем, ершом. В летний период заливаемая пойма реки Малхойяха служит местом нагула для сиговых видов рыб (чир, пелядь, сиг-пыжьян).

Вышеперечисленные частиковые виды рыб являются весенне-нерестующими, за исключением налима, нерест которого проходит в зимний период, а интенсивный нагул – в осенний. Размножаются частиковые виды рыб на растительном (редко – грунтовом) субстрате на пойме реки, имеют клейкую прикрепляемую икру. Ранняя молодь держится среди затопленной растительности, постепенно распространяясь по всей акватории поймы. Подросшая молодь вместе со спадом воды выходит в речные магистрали, образуя прибрежные многовидовые скопления. В конце лета – осенью сеголетки мигрируют к незаморным участкам реки и в озера на зимовку.

По типу питания карповые рыбы, окуневые, щука на ранних стадиях развития молоди подразделяются на планктофагов и бентофагов, зачастую употребляя кормовые организмы обеих групп беспозвоночных. Взрослые щука, крупный окунь – хищники. Иногда хищничают язь и плотва, поедая раннюю молодь – свою и других видов рыб.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Чир является одним из самых распространенных видов из семейства сиговых. Встречается как жилая, так и проходная форма этого вида. Жилой чир постоянно встречается в реках и, в отличие от проходной формы, не совершает столь значительных по протяженности миграций. Крупная сиговая рыба. Достигает длины 60 - 65 см и веса 3 - 4 кг. Отдельные чирьи доживают до 15 - 18 лет, а в основном живут 9 - 11 лет. Чир питается преимущественно донными организмами. В состав его пищи входят моллюски, личинки хирономид, олигохеты, водяные жуки, растительные остатки. На нерестилищах он заглатывает выметанную икру пеляди, сига и собственную.

Пелядь является одним из самых распространенных видов из семейства сиговых. Подвидов нет, но имеются формы – речная, озерно-речная и типично озерная. Часто в озерах обитают две формы пеляди: одна имеет нормальный темп роста, а вторая – тугорослая (карликовая). Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций рыбы старше 10 лет встречаются редко. Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г, иногда отмечались особи до 5 - 6 кг. По сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Пелядь является типичным планктофагом. Основные компоненты ее питания – дафнии, циклопы, босмины, диаптомусы. Из организмов бентоса в пищевых комках этой рыбы встречаются личинки хирономид, ручейников, моллюски и щитень. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

Сиг-пыжьян голова очень маленькая («курносая»). Рот с короткой нижней челюстью. Жаберных тычинок не более 40 питается донным кормом. Поедает моллюсков, рачков эстери, водяных осликов, щитней, пиявок, на нерестилищах поедает икру. Достигает длины 45 см (обычно до 35 см) и веса 1200 - 1400 г. Обитает в реках и озерах европейской территории страны и Сибири на восток до Колымы. Половое созревание у самок наступает с 8+ лет, среди самцов единичные экземпляры созревают в 5+ лет, при длине тела свыше 27 см и весе не менее 300 г. Разница по длине и весу неполовозрелых и вступивших в нерестовое стадо одновозрастных рыб может достигать 10 см и 600 г. Темп роста пыжьяна низкий, особенно до наступления половозрелости.

Налим – ценная промысловая рыба. Он предпочитает холодные и чистые водоемы с каменистым иловым дном и ключевой водой. Налим – очень хороший индикатор чистоты воды. Летом при температуре воды выше 10 - 15°C он становится вялым и прячется в норы, ямы, под коряги, под обрывистыми берегами, впадая в состояние оцепенения, очень мало питается, при температуре 27°C погибает. С наступлением осени и понижением температуры воды он начинает активно передвигаться в водоеме и интенсивно откармливается перед нерестом. Налим – хищник с обонятельной и тактильной ориентацией. Питается преимущественно ночью, максимальная двигательная и пищевая активность в 22 - 01 ч. В молодом возрасте питается беспозвоночными: в первый месяц – зоопланктоном, с 2-го мес – личинками водных насекомых, гаммаридами и другими ракообразными, икрой, личинками и молодь карповых рыб. С годовалого возраста при длине 12 - 15 см налим начинает активно потреблять рыбную пищу наряду с бентосом и только с 3 - 4 лет питается исключительно рыбой. Состав пищи зависит от кормовой базы конкретного водоема. В средней полосе это преимущественно окуневые, карповые, корюшковые. В северных водоемах к этим видам добавляются колюшки, молодь сиговых, подкаменщик. У наиболее крупных особей кроме рыб в пище встречаются лягушки. Половое созревание также наступает в разные сроки. В водоемах Крайнего Севера самцы – на 6-м году и самки – на 7-м году при длине 54 - 55 см. С наступлением зимнего похолодания налим входит в мелкие реки на нерест, нерестилища располагаются в местах впадения ручьев,

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

где есть хорошая аэрация, вода прозрачная и температура более низкая, чем в русле реки. Нерест после ледостава, при температуре воды около 0°C в ноябре-декабре. Нерест на песчаном или галечном грунте. Выклев совпадает в распалением льда.

Щука широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня, ряпушку, и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

Язь стоит в ряду самых ценных представителей промысловой ихтиофауны. Живет до 15 - 20 лет. Может достигать длины до 1 м и массы 6 - 8 кг. Но обычные размеры 30 - 50 см и масса около 1 кг. Язь – стайная рыба. По характеру питания – эврифаг. Поедает падающих в воду насекомых, линяющих речных раков, дождевых червей, личинок насекомых, мелких моллюсков и некрупных рыб. В реках для размножения поднимается вверх, заходя в притоки. Из озер на нерест идет во впадающие в них реки. Нерестится на перекатах с каменистым дном и быстрым течением. Характерны значительные по протяженности зимовальные миграции. Зимовальная миграция у язя начинается сразу по завершению летнего нагула рыб.

Плотва сибирская встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула.

Нерест проходит весной при температуре воды 6-7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11-13 см, весе 30-50 г.

В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

Сибирский елец является широко распространенным видом. В уловах он вместе с плотвой составляет основу мелкого частика. Елец в основном приурочен к озерам, временно или постоянно соединяющимся с речными магистралями. Нерест ельца протекает ранней весной, при температуре воды 7-12°C. Икра высевается на водную растительность на глубине 0,5-1 м, где имеется слабое течение. Инкубация длится 8-14 дней в зависимости от температуры воды. Для него характерно смешанное питание. Молодь питается в основном зоопланктоном.

Окунь повсеместно обитает в озерах, пойменных водоемах и реках. Максимальный возраст 17 лет, длина 51 см и масса – 4,8 кг. В промысловых уловах преобладают особи длиной до 30 см, в среднем 15 - 20 см и массой 200 - 300 г в возрасте 4 - 6 лет. Икромет в северных районах проходит в середине июня. Причем в озерах, в связи с более поздним их вскрытием, нерест протекает на 10 - 15 дней позднее, чем в реках. Самки становятся половозрелыми в возрасте трех лет, самцы – в два года. Икра откладывается на прошлогоднюю и свежую водную растительность, на коряги, ветви деревьев и просто на песчаное дно. Личинки выклевываются на вторую-третью неделю, в зависимости от температуры воды. По характеру питания окунь до определенного возраста мирная рыба, а затем становится хищником. С трехгодовалого возраста и старше питается исключительно рыбой. Поедает и собственную молодь. В первый год жизни основную

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		43

пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

Ерш обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона для реки Малхойяха составляет 0,27 г/м³, средняя биомасса зообентоса – 2,7 г/м². Биомасса кормовых организмов рыб реки указана по водоемам аналогам (Научный вестник Ямало-Ненецкого автономного округа. Выпуск № 1 (63), Салехард, 2009 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для реки Малхойяха установить высшую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Для установления рыбохозяйственной категории водоемов необходимо обратиться в Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, по адресу 625016, г.Тюмень, ул. 30 лет Победы, 52, тел.: 33-85-66.

Главный ихтиолог



Е. Н. Вылежинская

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52
телефон (3452) 33-85- 66, факс 33-39-02
E-mail: notur@noturfish.ru
http://www.noturfish.ru

Директору
ООО «СПП-ЭКО»
Н.И. Мазуркову
650066, г. Кемерово,
пр. Октябрьский, д. 28 Б

21 января 2022 г. исх. № 05-07/ 447
На № 25 от 10.01.2021

О направлении информации

Уважаемый Николай Иванович!

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству, рассмотрев запрос ООО «СПП-ЭКО» о предоставлении (установлении) рыбохозяйственной категории озера без названия, расположенного в правосторонней пойме реки Мальхойяха на 127-128 км на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщает следующее.

Порядок и критерии отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» (далее - Порядок).

Так, Управление, рассмотрев рыбохозяйственную характеристику № 603 от 29.12.2021, выданную Нижне-Обским филиалом ФГБУ «Главрыбвод», в соответствии с Порядком считает, что озеро без названия (66°11'50,29'', 77°15'55,76'', площадь менее 0,35 км²) относится к водным объектам рыбохозяйственного значения второй категории.

При этом отмечаем, что решение о присвоении конкретной категории водному объекту рыбохозяйственного значения должно приниматься уполномоченным органом на основании обосновывающих материалов, которые формируются на основании данных государственного мониторинга водных биологических ресурсов, а также данных ресурсных исследований водных биологических ресурсов, проводимых научно-исследовательскими организациями и бассейновыми управлениями по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов, находящимися в ведении Федерального агентства по рыболовству.

Однако в связи с отсутствием требований к содержанию и составу обосновывающих материалов, а также методики подготовки и оценки обосновывающих материалов, устанавливаемых Федеральным агентством по рыболовству, решение о присвоении озеру без названия (66°11'50,29'', 77°15'55,76'') второй категории рыбохозяйственного значения, будет принято после утверждения методики подготовки и оценки обосновывающих материалов.

Заместитель руководителя

А.А. Пахотин

В.В. Майер
(3452) 33-55-62
Отдел контроля за воспроизводством
водных биоресурсов и регулирования рыболовства

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							45

Приложение Ж
ТУ на водоснабжение и водоотведение



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОСПАН ИНТЕРНESHNL»
(АО «РОСПАН ИНТЕРНESHNL»)

«21» сентября 2021г.

Технические условия № 17ИСХ-576-21
на водоснабжение и водоотведение на период строительства
по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза
синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного
(попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год»

1. Забор воды для производственных нужд (промывка и гидроиспытание трубопроводов и прочих производственных нужд) предусмотреть привозной водой с водозаборных сооружений УКПГК ВУЛУ, доставку воды осуществлять силами генерального подрядчика;
2. Источником водоснабжения для хозяйственно-питьевых нужд является вода, соответствующая СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», поставляемая АО «Уренгойгорводоканал» г. Новый Уренгой по договору, заключенному генеральным подрядчиком на период ведения строительных работ;
3. Сбор производственных стоков в том числе и после гидроиспытаний осуществляется в емкости с последующим вывозом на комплекс очистных сооружений ВУЛУ, сбор и вывоз осуществлять силами генерального подрядчика.
4. Сбор хозяйственно-бытовых вод предусмотреть в водонепроницаемой емкости с последующим вывозом на комплекс очистных сооружений ВУЛУ, сбор и вывоз осуществлять силами генерального подрядчика.
5. Срок действия технических условий – 2 года.

Заместитель главного энергетика

А.В. Бахмутов

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

Технические условия № 17ИСХ-576-21 от «21» сентября 2021 г.

Страница 1 из 1

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		46



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»
(АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»)

Почтовый/Юридический адрес: ул. Геологоразведчиков д. 16В, г. Новый Уренгой, ЯНАО, Тюменская область, 629300
Телефон: (3494) 24 35 10, факс: (3494) 24 33 11, email: odo-rosplan@rosplan.rosneft.ru
ОКПО 29241167, ОГРН 1027739465632, ИНН/КПП 7727004530/897250001

от 15.11.2021 № 32-1957-21
на № _____ от _____

Техническому директору
ОАО «ВНИПИнефть»
А.Б. Санчес

О водоснабжении/водоотведении

Уважаемая Анна Борисовна!

В ответ на Ваше письмо (Приложение 1) по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год» сообщаем, в соответствии с п. 5.1.8 методических указаний Компании «Унифицированная форма задания на проектирование объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений с заданием на инженерные изыскания. Макеты заданий на проектирование по основным объектам нефтегазодобычи» № п4-06.05м-0010 (Версия 2), основой для ИД, ИРД на объекты проектирования являются результаты предпроектной подготовки, в соответствии с ЛНД, устанавливающим требования к составу и содержанию предпроектной документации.

Дополнительно сообщаем, что отпуск и прием хозяйственно-питьевой воды и хозяйственно-бытовых сточных вод на объектах Общества Восточно-Уренгойского лицензионного участка производится на основании договора от 03.12.2020 №8/7447020/1440Д (Приложение 2).

Приложения (копии):

1. Письмо ПАО «ВНИПИнефть» от 01.11.2021 №М04-2409-5383/ИМ-11526 на 1 л. в 1 экз.;
2. Договор на отпуск и прием хпв/хвс (эл. архив).

Начальник управления наземных сооружений

 И.М. Мигаль

Н.А. Осиненко
8 (3494) 27 25 29

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							47

ДОГОВОР № 8/2114020/1440
на отпуск питьевой воды и прием сточных вод
самовывозом

г. Новый Уренгой

от 09.12. 2020г.

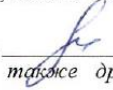
Акционерное общество «Уренгойгорводоканал», именуемое в дальнейшем «Водоканал», в лице Управляющей компании Акционерное общество «Управляющая коммунальная компания» (АО «УКК»), наделенной в соответствии со статьей 69 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» полномочиями единоличного исполнительного органа АО «УГВК», договором №1 «На осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Уренгойгорводоканал» от 31.01.2006г., утвержденным Распоряжением Департамента недвижимости МО г.Новый Уренгой № 5-р от 31.01.2006г., в лице первого заместителя генерального директора Управляющей компании **Кузнецова Владислава Владимировича**, действующего на основании доверенности № 132/19 от 25.12.2019г., с одной стороны, и **Акционерное общество «РОСПАН ИНТЕРНЕТШЛ**, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора **Мошкина Александра Ивановича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, при одновременном упоминании именуемые в дальнейшем – «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

По вопросам своих взаимоотношений по настоящему договору Стороны назначают приказом своих представителей:

а) **Водоканал:** Молостова Татьяна Владимировна
Должность: инженер ОСиР II категории; телефон: 925-165

б) **Абонент:** Сидоров Дмитрий Александрович
Должность: Начальник отдела СБО; телефон: 24-36-46

в) Ответственное лицо Абонента имеющее право получать счета-фактуры, талоны и акты за услуги водоснабжения и водоотведения:

Должность: Ведущий специалист ОСБО; Ф.И.О. Романюк С.А. подпись 

При необходимости Стороны могут назначить Приказом также других представителей, известив об этом письменно другую Сторону.

1. Предмет договора

1.1. Водоканал обязуется отпускать и принимать от Абонента, самовывозом транспортом Абонента питьевую воду и хозяйственно-бытовые сточные воды в режиме работы служб Водоканала.

1.2. Отпуск питьевой воды и прием сточных вод Абонента, осуществляется на основании талонов, получаемых Абонентом в отделе сбыта и реализации Водоканала, после проведения предварительной оплаты.

2. Общие положения

2.1. Водоканал и Абонент по всем вопросам своих взаимоотношений обязуются руководствоваться:

- действующим законодательством РФ;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013г. №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;
- Федеральным Законом РФ от 07.12.2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- СанПиН 2.1.4.1074-01 «Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».
- Постановлением Правительства РФ от 22.05.2020г. №728 «Правила осуществления контроля состава и свойств сточных вод»;
- Настоящим договором и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2.2. По настоящему договору:

Водоканал обязуется:

- отпускать Абоненту самовывозом транспортом Абонента питьевую воду с качеством соответствующим нормам, закрепленным в действующих нормативных актах, в следующих объемах водопотребления: 19 992 м³/год;
- принимать хозяйственно-бытовые сточные воды, в пределах допустимых концентраций (ДК) загрязняющих веществ самовывозом транспортом Абонента на сливную станцию, в следующих объемах водоотведения 19 992 м³/год;
- любым способом уведомить Абонента о проведении отбора проб сточных вод не позднее чем за 15 минут до начала процедуры отбора проб. Отбор проб осуществляется не ранее чем через 15 минут с момента подтверждения факта получения абонентом такого уведомления, при отсутствии Абонента на месте отбора в течении указанного времени, отбор проб осуществляется без его участия, с отметкой в Акте отбора проб.
- выдавать Абоненту талоны на отпуск питьевой воды и прием сточных вод. Талоны выдаются при соблюдении порядка оплаты предусмотренного п.5.11. настоящего Договора.

И. А. ФРАНК



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						Лист
									48						

Раздел 2. Водоотведение

Т2

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)			Приемник отведенных вод		
	тип (Р, Л)	номер	дата	код типа приемника	код водного объекта	расстояние от устья, км
А	1	2	3	4	5	6
21						
22						
23						
24						
25						

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды			Допустимый объем водоотведения	Отведено воды, всего за год	Учтено средствами измерений	Отведено в водные объекты				Мощность очистных сооружений		
	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ				загрязненных		нормативно чистых (без очистки)	нормативно-очищенных код очистного сооружения		объем	
							без очистки	недостаточно очищенных					
А	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
21													
22													
23													
24													
25													

№ строки	Отведено за месяц											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
А	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
21												
22												
23												
24												
25												

Бланк № 1 Всего бланков 2

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
А	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
21																
22																
23																
24																
25																

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
А	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
21																
22																
23																
24																
25																

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
А	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
21																
22																
23																
24																
25																

¹ БПК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), азот общий (2), азот аммонийный (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.

Примечание: значение показателей граф 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Бланк № 1 Всего бланков 2

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Начальник отдела ООС
(должность)
+7 (3494) 24-34-35
(номер контактного телефона)

Мурзин В.Н.
(Ф.И.О.)
vnmurzin@rspn.rosneft.ru
(E-mail)

« 20 01 20 21 год
(подпись)
(дата составления документа)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

50

Приложение К
Расчет выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов

1 (ИЗА №0001)

Постоянный сброс на факел - продувка коллектора топливным газом+работа дежурных горелок

ФАКЕЛ (версия 2.0)

Программа реализует расчетную методику: «Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИГаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России. Утверждено Правлением РАО «Газпром».

© Фирма «Интеграл» 1997-2013
Версия программы: 2.0.0004

Объект: GTL-1.5

Площадка: [0] Цех: [0] Источник: [0001] Вариант: [0] Название источника выделения: Факел

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	0,0656045	1,889409
----	Оксиды азота	0,0098407	0,283411
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0078725	0,226729
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0012793	0,036843
0410	Метан	0,0016401	0,047235
0328	Углерод (Сажа)	0,0065604	0,188941
0380	Углерод диоксид	9,1042697	262,202968
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000121	0,000349
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 13 [%]

NO₂ - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (СН ₄)	88,4366	77,0301	16
Этан (С ₂ Н ₆)	7,0900	11,5791	30
Пропан (С ₃ Н ₈)	2,5300	6,0601	44
Бутан (С ₄ Н ₁₀)	0,8490	2,6807	58
Пентан (С ₅ Н ₁₂) и высшие	0,1597	0,6260	72
Азот (N ₂)	0,2120	0,3231	28
Диоксид углерода (СО ₂)	0,7100	1,7007	44
Сероводород (Н ₂ С)	0,0001	0,0002	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001			Лист
						51

Молярная масса смеси (m): 18,37
 Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,82 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r=1000 \cdot V_r \cdot R_r=3,280$ [г/с], [2]
 Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 0,004 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1.27 \cdot V_r/d^2=0,508$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=430,645$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=0,00118 \Rightarrow$ Горение сажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=U_{V_i} \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $\Pi_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 8000 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	M [г/с]	Π [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	0,0656045	1,889409
----	Оксиды азота	0.003	0,0098407	0,283411
0410	Метан	0.0005	0,0016401	0,047235
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0,0065604	0,188941

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO_2}): $M_{CO_2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C=9,1042697$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (Π_{CO_2}): $\Pi_{CO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO_2}=262,202968$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m)=75,898$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 0,92200

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 115,1111

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

3.3. Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (M_{SO_2}): $M_{SO_2}=0.02 \cdot [S]_m \cdot G \cdot n=0,0000121$ [г/с], [7]

Содержание общей серы в углеводородной смеси ($[S]_m$): 0,000185091893225495 %

Полнота сгорания углеводородной смеси (n): 0.873

Мощность выброса диоксида серы (Π_{SO_2}): $\Pi_{SO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{SO_2}=0,000349$ [т/год], [30]

Мощность выброса сероводорода (M_{H_2S}): $M_{H_2S}=0.01 \cdot [H_2S]_m \cdot G \cdot (1-n)=0,0000000$ [г/с], [8]

Содержание сероводорода в углеводородной смеси ($[H_2S]_m$): 0,000185091893225495 %

Мощность выброса сероводорода (Π_{H_2S}): $\Pi_{H_2S}=0.0036 \cdot t \cdot M_{H_2S}=0,0000000$ [т/год], [30]

Мощность выброса меркаптанов (M_{RSH}): $M_{RSH}=0.01 \cdot [RSH]_m \cdot G \cdot (1-n)=0$ [г/с], [9]

Содержание меркаптанов в углеводородной смеси ($[RSH]_m$): 0 %

Мощность выброса меркаптанов (Π_{RSH}): $\Pi_{RSH}=0.0036 \cdot t \cdot M_{RSH}=0$ [т/год], [30]

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	M [г/с]	Π [т/г]
0380	Углерод диоксид	9,1042697	262,202968
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000121	0,000349
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 40 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048 \cdot (m)^{1/2}=0,20572$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нт}$):

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							52

$$Q_{\text{нр}} = 85.5[\text{CH}_4]_0 + 152[\text{C}_2\text{H}_6]_0 + 218[\text{C}_3\text{H}_8]_0 + 283[\text{C}_4\text{H}_{10}]_0 + 349[\text{C}_5\text{H}_{12}]_0 + 56[\text{H}_2\text{S}] = 9486,55720 \text{ [ККал/м}^3\text{]},$$

[Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V₀):

$$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[\text{H}_2\text{S}]_0 + \Sigma((X+Y/4) \cdot [\text{C}_x\text{H}_y]_0) - [\text{O}_2]_0) = 10,4922 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, \text{ [13]}$$

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_г):

$$V_{\text{г}} = 1 + V_0 = 11,4922 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, \text{ [12]}$$

Предварительная теплоемкость газовой смеси (C_г): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_г): T_г' = T₀ + Q_{нр} · (1-ε) · n / V_г · C_г = 1676,52 [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси (C_г): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_г): T_г = T₀ + Q_{нр} · (1-ε) · n / V_г · C_г = 1718,48 [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V₁): V₁ = V_г · V_г · (273 + T_г) / 273 = 0,3353 [м³/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H = H_в = 20 [м]

Высота факельной установки над уровнем земли (H_в): 20 [м]

Длина факела (L_ф): L_ф = 1,74 · d · (Ar)^{0,17} · (L_{сх}/d)^{0,59} = 2,8664 [м], [18]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W₀).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W₀):

$$W_0 = 1,27 \cdot V_1 / D_{\text{ф}}^2 = 2,10 \text{ [м/с]}, \text{ [28a]}$$

Диаметр факела (D_ф): D_ф = 0,14 · L_ф + 0,49 · d = 0,45 [м], [29]

Аварийный сброс на факел

Аварийный сброс на факел, после факельного сепаратора

Показатель	Единица измерений	Источники сброса (номер потока по ПТС)	
		Компрессор синтез-газа 229-020-K-01A/B (поток 124)	Реактор 229-020-R-04 (поток 103)
Температура	°C	40	40
Давление	kg/cm ² _g	1,00	1,00
Массовый расход	кг/час	396,8	129
Расход газа (при 20°C)	ст, м ³ /ч	651,4	168,4
Молекулярная масса		14,65	18,42
Плотность рабочая	кг/м ³ *	1,14	1,432
Низшая теплотворная способность	МДж/м ³ (при 15°C)	8,75	37,78
Относительная плотность по воздуху	-	0,505	0,635
Состав (мольные доли)			
СО		0,22986	0
Водород		0,53791	0,00003
Азот		0,15931	0,00212
СО ₂		0,05325	0,00710
Вода		0,00500	0
Метан		0,01467	0,88447
Этан-Этилен		0	0,07091
Пропан-пропилен		0	0,02530
н-Бутан		0	0,00427
изо-Бутан		0	0,00422

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							53

C5+выше		0	0,00085
H2S		0	не более 3ppm

В связи с тем, что программа Факел 2.0 не позволяет считать аварийный сброс газов с высоким содержанием водорода и низким содержанием углеводородов, то расчет произведен только от сжигания аварийного сброса с реактора 229-020-R-04.

Объект: GTL-1.5

Площадка: [0] Цех: [0] Источник: [0001] Вариант: [2] Название источника выделения: Факел (аварийный сброс от реактора)

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	0,7687194	0,000830
----	Оксиды азота	0,1153079	0,000125
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0922463	0,000100
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149900	0,000016
0410	Метан	0,0192180	0,000021
0328	Углерод (Сажа)	0,0768719	0,000083
0380	Углерод диоксид	106,6413269	0,115173
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0042735	0,000005
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000034	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 13 [%]

NO₂ - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (CH ₄)	88,4470	77,2530	16
Этан (C ₂ H ₆)	7,0910	11,6129	30
Пропан (C ₃ H ₈)	2,5300	6,0769	44
Бутан (C ₄ H ₁₀)	0,8490	2,6881	58
Пентан (C ₅ H ₁₂) и высшие	0,0850	0,3341	72
Азот (N ₂)	0,2120	0,3240	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,7100	1,7054	44
Сероводород (H ₂ S)	0,0030	0,0056	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 18,32

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,82 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot V_r \cdot R_r = 38,436$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 0,047 [м³/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1.27 \cdot V_r / d^2 = 5,969$ [м/с], [20]

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							54

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=431,242$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=0,01384 \Rightarrow$ Горение сажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=U \cdot V_i \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $\Pi_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 0,30 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	0,7687194	0,000830
----	Оксиды азота	0.003	0,1153079	0,000125
0410	Метан	0.0005	0,0192180	0,000021
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0,0768719	0,000083

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO_2}): $M_{CO_2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C = 106,6413269$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (Π_{CO_2}): $\Pi_{CO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO_2}=0,115173$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 75,870$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 0,92200

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 114,7500

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

3.3. Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (M_{SO_2}): $M_{SO_2}=0.02 \cdot [S]_m \cdot G \cdot n = 0,0042735$ [г/с], [7]

Содержание общей серы в углеводородной смеси ($[S]_m$): 0,00556816581342714 %

Полнота сгорания углеводородной смеси (n): 0.873

Мощность выброса диоксида серы (Π_{SO_2}): $\Pi_{SO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{SO_2}=0,000005$ [т/год], [30]

Мощность выброса сероводорода (M_{H_2S}): $M_{H_2S}=0.01 \cdot [H_2S]_m \cdot G \cdot (1-n) = 0,0000034$ [г/с], [8]

Содержание сероводорода в углеводородной смеси ($[H_2S]_m$): 0,00556816581342714 %

Мощность выброса сероводорода (Π_{H_2S}): $\Pi_{H_2S}=0.0036 \cdot t \cdot M_{H_2S}=0,000000$ [т/год], [30]

Мощность выброса меркаптанов (M_{RSH}): $M_{RSH}=0.01 \cdot [RSH]_m \cdot G \cdot (1-n) = 0$ [г/с], [9]

Содержание меркаптанов в углеводородной смеси ($[RSH]_m$): 0 %

Мощность выброса меркаптанов (Π_{RSH}): $\Pi_{RSH}=0.0036 \cdot t \cdot M_{RSH}=0$ [т/год], [30]

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	106,6413269	0,115173
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0042735	0,000005
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000034	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 40 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048 \cdot (m)^{1/2}=0,20544$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нр}$):

$$Q_{нр} = 85.5[CН4]_o + 152[C2Н6]_o + 218[C3Н8]_o + 283[C4Н10]_o + 349[C5Н12]_o + 56[H2S] = 9461,69050 \text{ [ККал/м}^3\text{]},$$

[Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V_0):

$$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H2S]_o + \Sigma((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O2]_o) = 10,4651 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, [13]$$

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси ($V_{гс}$):

$$V_{гс} = 1 + V_0 = 11,4651 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, [12]$$

Предварительная теплоемкость газовой смеси ($C_{гс}'$): 0.4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r'): $T_r' = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{гс} / C_{гс}' = 1676,67$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси ($C_{гс}$): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							55

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{гр} \cdot (1 - e) \cdot n / V_{nc} / C_{nc} = 1718,64$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = B_r \cdot V_{nc} \cdot (273 + T_r) / 273 = 3,9312$ [м³/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): $H = L_{ф} + H_b = 26,61$ [м], [16]

Плотность воздуха ($R_{возд}$): 1,2930 [кг/м³]

Приведенный критерий Архимеда (Ar): $Ar = 3.3 \cdot W_{ист}^2 \cdot R_r / (R_{возд} \cdot 9.81 \cdot d) = 75,8036$, [19]

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла (L_{cx}/d): 136,8526

Длина факела ($L_{ф}$): $L_{ф} = 1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{cx}/d)^{0.59} = 6,6143$ [м], [18]

Высота факельной установки над уровнем земли (H_b): 20 [м]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0):

$W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_{ф}^2 = 5,25$ [м/с], [28a]

Диаметр факела ($D_{ф}$): $D_{ф} = 0.14 \cdot L_{ф} + 0.49 \cdot d = 0,98$ [м], [29]

2 (ИЗА №0002)

Эксплуатируемое оборудование – водогрейный котел Турботерм-Оптима-2500 рабочий, и Турботерм-Оптима-2000 резервный;

Мощность - 2500 кВт (потребляемая мощность 2100 кВт);

Количество котлов – 2 шт. (1-рабочих, 1-резервный);

Вид топлива: основное - природный газ, резервное – дизельное топливо арктическое. Расчет произведен на основное топливо – топливный газ.

Расход газа на котел - 187,8 нм³/ч (144,17 кг/час).

Режим работы - 6868 час/год

Теплота сгорания низшая, МДж/м ³ (ккал/м ³) При температуре 20°С и давлении 101,3•10 ³ Па	37,11 8 869
Плотность при 20 °С, кг/нм ³ При температуре 20°С и давлении 101,3•10 ³ Па	0,7677

Расчет выбросов от котельной

«МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ СЖИГАНИИ ТОПЛИВА В КОТЛАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ МЕНЕЕ 30 ТОНН ПАРА В ЧАС ИЛИ МЕНЕЕ 20 ГКАЛ В ЧАС»

(С УЧЕТОМ МЕТОДИЧЕСКОГО ПИСЬМА НИИ АТМОСФЕРА № 335/33-07 ОТ 17 МАЯ 2000 Г.)

Москва, 1999 г.

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
-----	-------------------	--------------------------	-----------------------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							56

304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00963378	0,2381933
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0592848	1,4658048
337	Углерод оксид	0,00802815	0,1984944
410	Метан	0,00080282	0,0198494
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0007528	0,018418
703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,00000001880	0,00000046470

Наименование вида топлива: топливный газ

Исходные данные

Расход топлива, определяемый по техн. регламенту или по приборам учет топлива (В):
0.04 кг/с
фактическая продолжительность работы печи (t): 6868 час/год
Объем сухих дымовых газов при нормальных условиях (V), образующихся при полном сгорании 1кг топлива: 13,425 м³/кг

Расчет выбросов.

Максимальный выброс загрязняющих веществ, г/с

$$M_i^{\text{макс}} = 10^{-3} \cdot C_i \cdot V_{\text{сг}} \cdot B_p$$

Код	Название вещества	Концентрация загрязняющих веществ в сухих дымовых газах (С), мг/куб. м
	Оксиды азота	138
337	Углерод оксид	14.95
703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	3.5E-5

Коэффициент перевода оксидов азота в оксид азота 0.13 в диоксид азота 0.8

Расчет диоксида серы.

Максимальный выброс загрязняющих веществ, г/с

$$M^{\text{макс}} = 1.882 \cdot X_s / 100 \cdot B \cdot 10^3$$

Среднегодовой выброс загрязняющих веществ, т/год

$$M^{\text{вал}} = M^{\text{макс}} \cdot t \cdot 3.6 \cdot 10^{-3}$$

Максимальное содержание сероводорода в газообразном топливе (Xs): 0.001 %

Работа печи на топливном газе (при минимальной низшей теплотворной способности 37,11 МДж/м³) – 6796 час/год

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00963378	0,2356962
301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0592848	1,4504382
337	Углерод оксид	0,00802815	0,1964135
410	Метан	0,00080282	0,0196415
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0007528	0,0184177
703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,00000001880	0,0000005

Наименование вида топлива: топливный газ

Исходные данные

Расход топлива, определяемый по техн. регламенту или по приборам учет топлива (В):
0.04 кг/с
фактическая продолжительность работы печи (t): 6796 час/год
Объем сухих дымовых газов при нормальных условиях (V), образующихся при полном сгорании 1кг топлива: 13,425 м³/кг

Расчет выбросов.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001					Лист
					57

Максимальный выброс загрязняющих веществ, г/с

$$M_i^{\text{макс}} = 10^{-3} \cdot C_i \cdot V_{\text{сг}} \cdot V_p$$

Код	Название вещества	Концентрация загрязняющих веществ в сухих дымовых газах (С), мг/куб. м
	Оксиды азота	138
337	Углерод оксид	14.95
703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	3.5E-5

Коэффициент перевода оксидов азота в оксид азота 0.13 в диоксид азота 0.8

Расчет диоксида серы.**Максимальный выброс загрязняющих веществ, г/с**

$$M^{\text{макс}} = 1.882 \cdot X_s / 100 \cdot B \cdot 10^3$$

Среднегодовой выброс загрязняющих веществ, т/год

$$M^{\text{вал}} = M^{\text{макс}} \cdot t \cdot 3.6 \cdot 10^{-3}$$

Максимальное содержание сероводорода в газообразном топливе (Xs): 0.001 %

Исходные данные:

Выделяющиеся вредности в рабочей зоне (по технологическому заданию):

Наименование вещества	Код вещества	Класс опасности по ГОСТ 12.10005-88	ПДКсс в воздухе рабочей зоны, мг/м ³ ;	Кол-во мг/ч	Время работы источника, час/год
H ₂				15134,4	8000
CO	0337	4	5	131812,2	8000
CO ₂	0380	4	9000	119360	8000
C1-C5	0415	4	300	197898,9	8000
C6-C10	0416	4	300	100968,5	8000
C12-C19	2754	4	300	101000,4	8000
1,1,1,2-Тetraфторэтан (Фреон 134 а)	0938	4	3000	40503,24	8000

Количество удаляемого воздуха из производственного помещения механической вытяжной вентиляцией системой В1, В1а - 38000 = 10,5 м³/с.

1. Определение максимального выброса загрязняющих веществ, г/с

$$131812,2 / 3600 \cdot 1000 = 0,037 \text{ г/с (CO);}$$

$$119360 / 3600 \cdot 1000 = 0,033 \text{ г/с (CO}_2\text{).}$$

$$197898,9 / 3600 \cdot 1000 = 0,055 \text{ г/с (C1-C5).}$$

$$100968,5 / 3600 \cdot 1000 = 0,028 \text{ г/с (C6-C10).}$$

$$101000,4 / 3600 \cdot 1000 = 0,028 \text{ г/с (C12-C19).}$$

$$40503,24 / 3600 \cdot 1000 = 0,011 \text{ г/с (1,1,1,2-Тetraфторэтан (Фреон 134 а).)}$$

2. Определение концентрации загрязняющих веществ в воздухе вентиляционного выброса, мг/м³

$$131812,2 / 38000 = 3,5 \text{ мг/м}^3 \text{ (CO);}$$

$$119360 / 38000 = 3,2 \text{ мг/м}^3 \text{ (CO}_2\text{).}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							58

$197898,9 / 38000 = 5,3 \text{ мг/м}^3 \text{ (C1-C5)}$
 $100968,5 / 38000 = 2,7 \text{ мг/м}^3 \text{ (C6-C10)}$
 $101000,4 / 38000 = 2,7 \text{ мг/м}^3 \text{ (C12-C19)}$
 $0503,24 / 38000 = 1,08 \text{ мг/м}^3 \text{ (1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон 134 а))}$

3. Определение валового выброса загрязняющих веществ в воздухе вентиляционного выброса, т/год

$(131812,2 / 10^{-9}) * 8000 = 1,05 \text{ т/год (CO)}$;
 $(119360 / 10^{-9}) * 8000 = 0,95 \text{ т/год (CO}_2\text{)}$
 $(197898,9 / 10^{-9}) * 8000 = 1,58 \text{ т/год (C1-C5)}$
 $(100968,5 / 10^{-9}) * 8000 = 0,81 \text{ т/год (C6-C10)}$
 $(101000,4 / 10^{-9}) * 8000 = 0,81 \text{ т/год (C12-C19)}$
 $(0503,24 / 10^{-9}) * 8000 = 0,32 \text{ т/год (1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон 134 а))}$

4 (ИЗА №0004)

Идентификация состава выбросов определена согласно Дополнениям НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы (M_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 (п.п. 5.2):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

Годовые выбросы (G_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.5 (п.п. 5.2):

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

где C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Согласно мат.балансу технологического процесса на свечу поступают постоянные выбросы от установки GTL-1,5 – 30,9 кг/час

Состав выбросов от свечи рассеивания приведен в таблице ниже.

($M=7,8387 \text{ г/с}$; $G=247,2 \text{ т/год}$)

Наименование компонента	Мольные доли	Массовые доли	M_i , г/с	G_i , т/год
СО	0,10906	0,14263	1,22428	35,25931
Водород	0,28038	0,01320	0,11331	3,26331
Азот	0,34256	0,44828	3,84769	110,81360
СО2	0,12341	0,25363	2,17701	62,69795
Вода	0,00126	0,00106	0,00909	0,26187
Метан	0,12471	0,09343	0,80198	23,09702
Этан	0,00383	0,00538	0,04617	1,32979
Пропан	0,00314	0,00647	0,05551	1,59878
н-Бутан	0,00277	0,00752	0,06455	1,85899
изо-Бутан	0,0023	0,00624	0,05360	1,54357
С5+выше	0,00657	0,02214	0,19005	5,47333

Также на свечу поступают загрязняющие вещества от налива автоцистерн узла налива синтетической нефти, бензиновой и дизельной фракции.

Расчет приведен в разделе расчета выбросов от узла налива синтетической нефти, бензиновой и дизельной фракции.

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

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		59

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду выполнен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00, г. Краснодар, 2001.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных и неподвижных соединений определяются по формуле:

$$Y = r \cdot n_k \cdot x_r \cdot g_k, \text{ где}$$

r – общее число типов соединений, создающих неорганизованные выбросы;

n_k – число уплотнений k -го типа, шт.;

x_r – доля уплотнений k -го типа, потерявших герметичность, доли единицы;

g_k – величина утечки при прохождении потока через одно уплотнение k -го типа.

Для определения величин x_r и g_k газовой среды было использовано Приложение 1 Методики РД 39-142-00.

Станция газораспределительная автоматическая блочная является существующим оборудованием, поэтому расчет выбросов произведен на вновь проектируемые трубопроводы.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от трубопроводов топливного газа

Выбросы через запорно-регулирующую арматуру

Расчетная величина утечки – 5,83 мг/с = 0,0210 кг/час

Количество часов работы блока в году – 8000

Количество запорно-регулирующей арматуры – 10 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,293

Годовое количество выбросов от ЗРА при этом составит:

0,492 т/год

0,0155 г/сек

Выбросы через фланцевые соединения

Расчетная величина утечки – 0,2 мг/с = 0,00072 кг/час

Количество часов работы блока в году – 8000

Количество фланцев – 32 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,03

Годовое количество выбросов от фланцев при этом составит:

0,00553 т/год

0,000174 г/сек

Общее количество выбросов через неплотности фланцев и ЗРА составит:

0,49753 т/год

0,015674 г/сек

Идентификация состава выбросов от ЗРА и фланцевых соединений вновь проектируемых трубопроводов топливного газа

Компонентный состав топливного газа принят в соответствии с протоколом № 1984 от 7 декабря 2020 г. – Результаты испытаний пробы газа горючего природного, поставляемого и транспортируемого по магистральному газопроводу.

Состав выбросов от трубопроводов топливного газа приведен в таблице ниже.

($M=0,015674$ г/с; $G=0,49753$ т/год)

Компонентный состав	C_i мол. %	M_i , г/с	G_i , т/год
Гелий	0,0073	0,00000115	0,0000363
Водород	0,0026	0,000000408	0,0000129
Кислород + аргон	0,005	0,000000784	0,0000249
Азот	0,212	0,0000333	0,00105
Метан	88,4366	0,01387	0,4400
Диоксид углерода	0,71	0,000111	0,00353
Этан	7,09	0,00111	0,0353
Пропан	2,53	0,000397	0,0126

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							60

Изо-бутан	0,427	0,0000670	0,00212
Н-бутан	0,422	0,0000662	0,00210
Нео-пентан	0,0027	0,000000424	0,0000134
Изо-пентан	0,071	0,0000111	0,000353
Н-пентан	0,051	0,00000800	0,000254
Гексан	0,0207	0,00000325	0,000103
Гептан	0,0084	0,00000132	0,0000418
Бензол	0,0015	0,000000235	0,0000075
Октан	0,0034	0,000000533	0,0000169
Толуол	0,001	0,000000157	0,0000050

Так как для вещества пропан отсутствует гигиенический норматив качества атмосферного воздуха, нормирование выбросов пропана выполнено по загрязняющему веществу смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (код 415), в состав которого входит пропан.

Так как для веществ гептан и октан отсутствуют гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха, нормирование выбросов этих веществ выполнено по загрязняющему веществу Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄ - C₁₀H₂₂ (код 416), в состав которого входит гексан, гептан, октан.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Размещение оборудования	Наименование аппарата	Код ЗВ, Наименование ЗВ	Состав, доля масс.	ЗРА			Фланцы			Выброс		
				Количество, шт.	Величина утечки, мг/с	Доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество, шт.	Величина утечки, мг/с	Доля уплотнений, потерявших герметичность	мг/с	г/сек	т/год (при 8000 час)
В здании основного тех.процесса (ТИТ 20)	Аппарат воздушного охлаждения синтетической нефти 229-020-Е-14	0416, С6-С10	0,50000	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,1329	1,33E-04	0,0038
		2754, С12-С19	0,50000	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,1329	1,33E-04	0,0038
	Аппарат воздушного охлаждения синтез-газа 229-020-Е-15	0337, оксид углерода	0,37000	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	1,2774	1,28E-03	0,0368
		0380, диоксид углерода	0,12000	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,4143	4,14E-04	0,0119
		0415, С1-С5	0,02000	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,0690	6,90E-05	0,0020
	Аппарат воздушного охлаждения продукта реактора Фишера-Тропша 229-020-Е-16	0337, оксид углерода	0,13260	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,4578	4,58E-04	0,0132
		0380, диоксид углерода	0,14750	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,5092	5,09E-04	0,0147
		0415, С1-С5	0,07000	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,2417	2,42E-04	0,0070
		0416, С6-С10	0,06000	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,0159	1,59E-05	0,0005
		2754, С12-С19	0,04000	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,0106	1,06E-05	0,0003
	Холодильник реакционной смеси реактора гидрирования Аппарат воздушного охлаждения 229-020-Е-17	0337, оксид углерода	0,02190	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,0756	7,56E-05	0,0022
		0380, диоксид углерода	0,18760	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,6477	6,48E-04	0,0187
		0415, С1-С5	0,13600	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,4695	4,70E-04	0,0135
		0416, С6-С10	0,19410	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,0516	5,16E-05	0,0015
	Холодильник реакционной смеси реактора гидрирования Аппарат воздушного охлаждения 229-020-Е-17	2754, С12-С19	0,14000	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,0372	3,72E-05	0,001072
		0415, С1-С5	0,04000	2	5,83	0,293	6	0,2	0,03	0,1381	1,38E-04	0,0040
	Холодильник паров колонны фракционирования Аппарат воздушно го охлаждения 229-020-Е-18	0416, С6-С10	0,96000	2	1,83	0,07	6	0,08	0,02	0,2552	2,55E-04	0,0073
		0416, С6-С10	0,06000	2	1,83	0,07	19	0,08	0,02	0,0172	1,72E-05	0,0005
	Холодильник дизельной фракции Аппарат воздушного охлаждения 229-020-Е-19	0416, С6-С10	0,06000	2	1,83	0,07	19	0,08	0,02	0,0172	1,72E-05	0,0005
		2754, С12-С19	0,94000	2	1,83	0,07	19	0,08	0,02	0,2694	2,69E-04	0,007759

Суммарный выброс по ИЗА №6002

Код	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
0337	Углерода оксид	1,81E-03	0,052150
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	9,18E-04	0,026448
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	4,73E-04	0,013617
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	4,50E-04	0,012964
	ИТОГО по ИЗА:	3,65E-03	0,105179

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

62

7.1 Расчет выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от неорганизованных источников (наливной стояк поз. 229-290-МЕ-01)

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду выполнен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00, г. Краснодар, 2001.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных и неподвижных соединений определяются по формуле:

$$Y = r \cdot n_k \cdot x_r \cdot g_k, \text{ где}$$

r – общее число типов соединений, создающих неорганизованные выбросы;

n_k – число уплотнений k -го типа, шт.;

x_r – доля уплотнений k -го типа, потерявших герметичность, доли единицы;

g_k – величина утечки при прохождении потока через одно уплотнение k -го типа.

Для определения величин x_r и g_k легких углеводородов было использовано Приложение 1 Методики РД 39-142-00.

Выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от наливного стояка поз. 229-290-МЕ-01

Выбросы через запорно-регулирующую арматуру

Расчетная величина утечки – 3,61 мг/с = 0,0130 кг/час

Количество часов работы насосов в году – 250 часов

Количество запорно-регулирующей арматуры – 4 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,365

Годовое количество выбросов от ЗРА при этом составит:

0,00474 т/год

0,000150 г/сек

Выбросы через фланцевые соединения

Расчетная величина утечки – 0,11 мг/с = 0,000396 кг/час

Количество часов работы насосов в году – 250 часов

Количество фланцев – 11 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,05

Годовое количество выбросов от фланцев при этом составит:

0,0000545 т/год

0,00000172 г/сек

Общее количество выбросов от наливного стояка поз. 229-290-МЕ-01 через неплотности фланцев и ЗРА составит:

0,0047945 т/год

0,00015172 г/сек

Идентификация состава выбросов от наливного стояка поз. 229-290-МЕ-01

Идентификация состава выбросов определена согласно Дополнениям НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы (M_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 (п.п. 5.2):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

Годовые выбросы (G_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.5 (п.п. 5.2):

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

где C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Концентрации загрязняющих веществ в парах нефтепродуктов приняты для нефтепродуктов согласно Приложению 14 Методических

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							63
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Состав выбросов от наливного стояка поз. 229-290-МЕ-01 в зависимости от наливаемой среды приведен в таблице ниже.

(M=0,00015172 г/с; G =0,0047945 т/год)

Углеводороды	Сi масс. % дизельная фракция (Прил. 14, уточненное)	Mi, г/с	Gi, т/год
Предельные C ₁₂ -C ₁₉	99,57	0,000151	0,00478
Ароматические*	0,15	0,000000227	0,0000072
Сероводород	0,28	0,000000424	0,0000134

Примечание:

* - не учитываются в связи с отсутствием ПДК. В расчете условно отнесены к углеводородам C₁₂-C₁₉ (код вещества 2754).

Состав	Сi масс. % бензиновая фракция (Прил. 14, уточненное)	Mi, г/с	Gi, т/год
Предельные C ₁ -C ₅	56,41	0,0000854	0,00271
Предельные C ₆ -C ₁₀	43,16	0,0000653	0,00207
Ароматические ксилол	0,43	0,000000651	0,0000206

Состав	Сi масс. % синтетическая нефть (Прил. 14, уточненное)	Mi, г/с	Gi, т/год
Предельные C ₁ -C ₅	72,46	0,000110	0,00348
Предельные C ₆ -C ₁₀	26,8	0,0000406	0,00129
Ароматические бензол	0,35	0,000000530	0,0000168
Ароматические толуол	0,22	0,000000333	0,0000106
Ароматические ксилол	0,11	0,000000166	0,00000528
Сероводород	0,06	0,0000000908	0,00000288

В связи с тем, что одновременно на стояке налива может наливаться только один тип продукта, в таблице ниже приведены выбросы по источнику – принят максимальный выброс по каждому веществу из трех вариантов налива.

Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу от источника:

Загрязняющее вещество		Выброс ЗВ по источнику	
код	наименование	Mi, г/с	Gi, т/год
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂	1,10E-04	3,48E-03
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂	6,53E-05	2,07E-03
2754	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	1,51E-04	4,79E-03
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	4,24E-07	1,34E-05
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	5,30E-07	1,68E-05
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ме-	6,51E-07	2,06E-05

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001					Лист
					64

	тилтолуол)		
0621	Метилбензол (Фенилметан)	3,33E-07	1,06E-05
	ИТОГО:	3,28E-04	1,04E-02

7.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от системы налива синтетической нефти, бензиновой и дизельной фракции (автомобильная цистерна)

Расчет выбросов паров нефтепродуктов при наливке транспортных цистерн выполнен в соответствии с «Методикой расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования» РМ 62-91-90.

Выбросы из цистерн происходят путем вытеснения в атмосферу воздуха, насыщенного парами наливаемой жидкости - «большое дыхание».

Массовое количество выбросов i -го вещества (кг/год):

$$\Pi_i = 12,2 Q_{цн} K_1 X_i \frac{M_i}{(273 + t_{гп})} K_4 K_5$$

где:

$Q_{цн}$ - годовой объем наливаемой в цистерну жидкости, м³/год

$Q_{цн} = 500$ м³/год

K_4 - коэффициент, учитывающий степень насыщения газового пространства парами наливаемого продукта, принимается по табл. 5

$K_4 = 0,55$ (по г. Уренгюю)

K_5 - коэффициент, учитывающий способ налива продукта в цистерну (см. табл. 5а)

$K_5 = 1,1$

M_i - молекулярная масса i -го вещества, кг/кмоль;

$M_i = 77$ кг/кмоль

X_i - мольная доля i -го вещества в жидкости, для однокомпонентной жидкости $X_i = 1$;

$t_{гп}$ - температура газового пространства резервуара, °С

$t_{гп} = 0,5(40 + (-7)) = +16,5$ °С

$t_{ж}$ - температура жидкости в резервуаре, °С;

$t_{ж} = +40$ °С (поддерживаемая температура)

$t_{ов}$ - среднегодовая температура окружающего воздуха в данном географическом пункте, см. табл. 3;

$t_{ов} = -7$ °С

K_i - константа равновесия между паром и жидкостью i -го вещества при температуре газового пространства $t_{гп}$ и атмосферном давлении P_a , определяется по уравнению (3):

$K_i = P_i/P_a = 637,5/760 = 0,84$

P_i - давление паров i -го вещества, мм рт.ст.

$P_i = 637,5$ мм рт. ст

$P_a = 760$ мм рт.ст.

Расчет

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		65

$$П = 12,2 \cdot Q_{\text{ЦН}} \cdot K_i \cdot X_i \cdot \frac{M_i}{(273 + t_{\text{ГП}})} \cdot K_4 \cdot K_5 = 12,2 \cdot 500 \cdot 0,84 \cdot 1 \cdot \frac{77}{(273 + 16,5)} \cdot 0,55 \cdot 1,1 = 823,368 \text{ кг/год или } 0,0261 \text{ г/сек}$$

Идентификация состава выбросов от автомобильной цистерны

Идентификация состава выбросов определена согласно Дополнениям НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы (M_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 (п.п. 5.2):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

Годовые выбросы (G_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.5 (п.п. 5.2):

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

где C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Концентрации загрязняющих веществ в парах нефтепродуктов приняты для нефтепродуктов согласно Приложению 14 Методических указаний.

Состав выбросов от автомобильной цистерны на свечу в зависимости от наливаемой среды приведен в таблице ниже.

$$(M=0,0261 \text{ г/с}; G=0,823 \text{ т/год})$$

Состав	C_i масс. % дизельная фракция (Прил. 14, уточненное)	M_i , г/с	G_i , т/год
Предельные $C_{12}-C_{19}$	99,57	0,0260	0,820
Ароматические*	0,15	0,0000392	0,00124
Сероводород	0,28	0,000073	0,00231

Примечание:

* - не учитываются в связи с отсутствием ПДК. В расчете условно отнесены к углеводородам $C_{12}-C_{19}$ (код вещества 2754).

Состав	C_i масс. % бензиновая фракция (Прил. 14, уточненное)	M_i , г/с	G_i , т/год
Предельные C_1-C_5	56,41	0,0147	0,464
Предельные C_6-C_{10}	43,16	0,0113	0,355
Ароматические ксилол	0,43	0,000112	0,00354

Состав	C_i масс. % синтетическая нефть (Прил. 14, уточненное)	M_i , г/с	G_i , т/год
Предельные C_1-C_5	72,46	0,0189	0,597
Предельные C_6-C_{10}	26,8	0,00700	0,221
Ароматические бензол	0,35	0,0000914	0,00288
Ароматические толуол	0,22	0,0000574	0,00181
Ароматические ксилол	0,11	0,0000287	0,000906
Сероводород	0,06	0,00001567	0,000494

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

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

66

В связи с тем, что одновременно на стояке налива может наливаться только один тип продукта, в таблице ниже приведены выбросы по источнику – принят максимальный выброс по каждому веществу из трех вариантов налива.

Загрязняющее вещество		Выброс ЗВ по источнику	
код	наименование	Mi, г/с	Gi, т/год
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,0189	0,597
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,0113	0,355
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0260392	0,820
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000073	0,00231
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000914	0,00288
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000112	0,00354
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000574	0,00181
	ИТОГО:	0,056573	1,78254

Загрязняющие вещества от налива автоцистерн через газоуравнительную линию поступают на свечу рассеивания 229-480-M-01 (ИЗА №0004).

В блоке приема и хранения дизельного топлива имеются следующие источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу:

- насос откачки дизельного топлива поз. 229-670-P-01A/B – выделение ЗВ через неплотности ЗРА;

- емкость хранения дизельного топлива поз. 229-670-V-01 - выделение ЗВ через неплотности запорно-регулирующей арматуры емкости, выбросы от дыхательного стояка емкости при закачке и хранении дизельного топлива.

-слив транспортных цистерн с дизельным топливом - выделение ЗВ при сливе транспортных цистерн.

Все источники выделения ЗВ объединены в один неорганизованный источник загрязнения атмосферы.

8.1 Расчет выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от неорганизованных источников (насос откачки дизельного топлива поз. 229-670-P-01A/B)

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду выполнен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00, г. Краснодар, 2001.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных и неподвижных соединений определяются по формуле:

$$Y = r \cdot n_k \cdot x_r \cdot g_k, \text{ где}$$

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							67

r – общее число типов соединений, создающих неорганизованные выбросы;
 n_k – число уплотнений k -го типа, шт.;
 x_r – доля уплотнений k -го типа, потерявших герметичность, доли единицы;
 g_k – величина утечки при прохождении потока через одно уплотнение k -го типа.

Для определения величин x_r и g_k легких углеводородов было использовано Приложение 1 Методики РД 39-142-00.

Выбросы через запорно-регулирующую арматуру

Расчетная величина утечки – 3,61 мг/с = 0,013 кг/час
 Количество часов работы насосов в году – 144
 Количество запорно-регулирующей арматуры – 5 шт.
 Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,365

Годовое количество выбросов от ЗРА при этом составит:

0,00342 т/год
0,000108 г/сек

Выбросы через фланцы

Расчетная величина утечки – 0,11 мг/с = 0,000396 кг/час
 Количество часов работы насосов в году – 144
 Количество фланцев – 19 шт.
 Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,05

Годовое количество выбросов от фланцев при этом составит:

0,0000542 т/год
0,00000171 г/сек

Выбросы через уплотнения вращающихся валов насосов

Расчетная величина утечки – 5,56 мг/с = 0,02 кг/час
 Количество часов работы насосов в году – 144 часов
 Количество уплотнений – 1 шт.
 Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,638

Годовое количество выбросов через уплотнения вращающихся валов насосов при этом составит:

0,00184 т/год
0,0000580 г/сек

Суммарные выбросы через неплотности фланцев, ЗРА и уплотнений вращающихся валов насосов откачки дизельного топлива поз. 229-670-Р-01А/В составят:

0,0053142 т/год
0,00016771 г/сек

Идентификация состава выбросов от насоса откачки дизельного топлива поз. 229-670-Р-01А/В

Идентификация состава выбросов определена согласно Дополнениям НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы (M_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 (п.п. 5.2):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

Годовые выбросы (G_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.5 (п.п. 5.2):

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

где C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							68

Состав выбросов от автомобильной цистерны в зависимости от насоса откачки дизельного топлива поз. 229-670-Р-01А/В приведен в таблице ниже.

$$(M=0,00016771 \text{ г/с}; G =0,0053142 \text{ т/год})$$

Состав	Сi масс. % дизельная фракция (Прил. 14, уточненное)	Mi, г/с	Gi, т/год
Предельные C ₁₂ -C ₁₉	99,57	0,000167	0,00529
Ароматические*	0,15	0,000000251	0,000000469
Сероводород	0,28	0,00000796	0,0000149

Примечание:

* - не учитываются в связи с отсутствием ПДК. В расчете условно отнесены к углеводородам C₁₂-C₁₉ (код вещества 2754).

8.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от неорганизованных источников (емкость хранения дизельного топлива поз. 229-670-V-01)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду выполнен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00, г. Краснодар, 2001.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных и неподвижных соединений определяются по формуле:

$$Y = r \cdot n_k \cdot x_r \cdot g_k, \text{ где}$$

r – общее число типов соединений, создающих неорганизованные выбросы;

n_k – число уплотнений k-го типа, шт.;

x_r – доля уплотнений k-го типа, потерявших герметичность, доли единицы;

g_k – величина утечки при прохождении потока через одно уплотнение k-го типа.

Для определения величин x_r и g_k легких углеводородов было использовано Приложение 1 Методики РД 39-142-00.

Выбросы через запорно-регулирующую арматуру

Расчетная величина утечки – 3,61 мг/с = 0,013 кг/час

Количество часов работы насосов в году – 24

Количество запорно-регулирующей арматуры – 1 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,365

Годовое количество выбросов от ЗРА при этом составит:

0,000114 т/год
0,00000359 г/сек

Выбросы через фланцы

Расчетная величина утечки – 0,11 мг/с = 0,000396 кг/час

Количество часов работы насосов в году – 24

Количество фланцев – 2 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,05

Годовое количество выбросов от фланцев при этом составит:

0,00000095 т/год
0,000000300 г/сек

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
								69
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Суммарные выбросы через неплотности фланцев и ЗРА емкости хранения дизельного топлива поз. 229-670-V-01 составят:

0,00011495 т/год
0,00000362 г/сек

Идентификация состава выбросов от емкости хранения дизельного топлива поз. 229-670-V-01

Идентификация состава выбросов определена согласно Дополнениям НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы (M_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 (п.п. 5.2):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

Годовые выбросы (G_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.5 (п.п. 5.2):

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

где C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Концентрации загрязняющих веществ в парах нефтепродуктов приняты для нефтепродуктов согласно Приложению 14 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (с дополнениями НИИ Атмосфера), разработанными Казанским управлением «Оргнефтехимзаводы», г. Казань, МП «БЕЛИНЭКОМП», г. Новополюцк и АОЗТ «ЛЮБЭКОМП», г. Москва, и введенными в действие с 01.01.1998 г.

($M=0,00000362$ г/с; $G=0,00011495$ т/год)

Состав	C_i масс. % дизельная фракция (Прил. 14, уточненное)	M_i , г/с	G_i , т/год
Предельные $C_{12}-C_{19}$	99,57	0,00000360	0,000114
Ароматические*	0,15	0,00000000543	0,000000172
Сероводород	0,28	0,0000000101	0,000000321

Примечание:

* - не учитываются в связи с отсутствием ПДК. В расчете условно отнесены к углеводородам $C_{12}-C_{19}$ (код вещества 2754).

8.3 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из емкости хранения дизельного топлива поз. 229-670-V-01

Емкость хранения дизельного топлива поз. 229-670-V-01 объемом 25 м³, хранимый продукт – дизельное топливо зимнее/арктическое. Принципиальная технологическая схема блока приема и хранения дизельного топлива приведена в графической части на схеме 100020/06375Д-П-229.000.000-ИОС7-05-СХ-010.

Расчет выбросов паров нефтепродуктов выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (с дополнениями НИИ Атмосфера), разработанными Казанским управлением «Оргнефтехимзаводы», г. Казань, МП «БЕЛИНЭКОМП», г. Новополюцк и АОЗТ «ЛЮБЭКОМП», г. Москва, и введенными в действие с 01.01.1998 г.

Валовые выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам, приведенным в вышеуказанных Методических указаниях:

Максимальные выбросы (M , г/с), п.п. 5.6, формула 5.6.1:

$$M = C_{20} \cdot K_t^{\max} \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} : 3600$$

Годовые выбросы (G , т/год) п.п. 5.6, формула 5.6.2:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							70

$$G = \frac{C_{20} \cdot (K_t^{\max} + K_t^{\min}) \cdot K_p^{\text{cp}} \cdot K_{\text{об}} \cdot B}{2 \cdot 10^6 \cdot \rho_{\text{ж}}}$$

где:

C_{20} - концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20 °С, г/м³

$$C_{20} = 2,59 \text{ г/м}^3$$

K_t^{\min} , K_t^{\max} – опытные коэффициенты, при минимальной и максимальной температурах жидкости соответственно, принимаются по Приложению 7

$$K_t^{\min} = 0,59 \text{ (при плюс } 5 \text{ °С)}$$

$$K_t^{\max} = 1,88 \text{ (при плюс } 40 \text{ °С)}$$

K_p^{cp} , K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8

$$K_p^{\text{cp}} = 0,7$$

$$K_p^{\max} = 1,0$$

$K_{\text{об}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 10

$$K_{\text{об}} = 1,35$$

B - количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год

$$B = 35,42 \text{ т/год}$$

$V_{\text{ч}}^{\max}$ - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м³/час

$$V_{\text{ч}}^{\max} = 13 \text{ м}^3/\text{час}$$

$\rho_{\text{ж}}$ - плотность жидкости, т/м³

$$\rho_{\text{ж}} = 0,8335 \text{ т/м}^3$$

Расчет

Годовые выбросы:

$$G = \frac{C_{20} \cdot (K_t^{\max} + K_t^{\min}) \cdot K_p^{\text{cp}} \cdot K_{\text{об}} \cdot B}{2 \cdot 10^6 \cdot \rho_{\text{ж}}} = \frac{2,59 \cdot (1,88 + 0,59) \cdot 0,7 \cdot 1,35 \cdot 35,42}{2 \cdot 10^6 \cdot 0,8335} = 0,00010 \text{ т/год}$$

Максимальные выбросы:

$$M = C_{20} \cdot K_t^{\max} \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} : 3600 = 2,59 \cdot 1,88 \cdot 1,0 \cdot 13 : 3600 = 0,0176 \text{ г/с}$$

Идентификация состава выбросов

Идентификация состава выбросов предоставлена в табличной форме в соответствии с Приложением 14 (уточненное) Дополнения НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999г.

Идентификация состава выбросов паров дизельного топлива в соответствии с Приложением 14 представлена в табличной форме.

$$(M = 0,0176 \text{ г/с}, G = 0,00010 \text{ т/год})$$

Состав	С _i масс. % дизельная фракция (Прил. 14, уточненное)	M _i , г/с	G _i , т/год
Предельные C ₁₂ -C ₁₉	99,57	0,0175	0,00010

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001	Лист
							71

Ароматические*	0,15	0,0000264	0,00000014
Сероводород	0,28	0,0000492	0,00000003

Примечание:

* - не учитываются в связи с отсутствием ПДК. В расчете условно отнесены к углеводородам C₁₂-C₁₉ (код вещества 2754).

9 ИЗА №6005

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду выполнен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00, г. Краснодар, 2001.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных и неподвижных соединений определяются по формуле:

$$Y = r \cdot n_k \cdot x_r \cdot g_k, \text{ где}$$

r – общее число типов соединений, создающих неорганизованные выбросы;

n_k – число уплотнений k -го типа, шт.;

x_r – доля уплотнений k -го типа, потерявших герметичность, доли единицы;

g_k – величина утечки при прохождении потока через одно уплотнение k -го типа.

Для определения величин x_r и g_k газовой среды было использовано Приложение 1 Методики РД 39-142-00.

Станция газораспределительная автоматическая блочная является существующим оборудованием, поэтому расчет выбросов произведен на вновь проектируемые трубопроводы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Расчет выбросов от неплотностей технологического оборудования

Наименование аппарата	Код ЗВ, Наименование ЗВ	Состав, доля масс.	ЗРА			Фланцы			ППК			Выброс	
			Количество, шт.	Величина утечки, мг/с	Доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество, шт.	Величина утечки, мг/с	Доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество, шт.	Величина утечки, мг/с	Доля уплотнений, потерявших герметичность	мг/с	т/год (при 8000 час)
Факельный сепаратор 229-020-V-15	0380, диоксид углерода	0,01696	3	5,83	0,293	12	0,2	0,03		37,78	0,46	0,0881	0,0025
	0415, С1-С5	0,97804	3	5,83	0,293	12	0,2	0,03		37,78	0,46	5,0825	0,1464
	0416, С6-С10	0,00011	3	1,83	0,07	12	0,08	0,02		30,84	0,35	4,44E-05	1,28E-06
Конденсатор-сборник 229-020-V-16	0380, диоксид углерода	0,01696	3	5,83	0,293	12	0,2	0,03	1	37,78	0,46	0,3829	0,0110
	0415, С1-С5	0,97804	3	5,83	0,293	12	0,2	0,03	1	37,78	0,46	22,0796	0,6359
	0416, С6-С10	0,00011	3	1,83	0,07	12	0,08	0,02	1	30,84	0,35	1,23E-03	3,55E-05

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02 ТЧ-001

Лист

73

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду выполнен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00, г. Краснодар, 2001.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных и неподвижных соединений определяются по формуле:

$$Y = r \cdot n_k \cdot x_r \cdot g_k, \text{ где}$$

r – общее число типов соединений, создающих неорганизованные выбросы;

n_k – число уплотнений k -го типа, шт.;

x_r – доля уплотнений k -го типа, потерявших герметичность, доли единицы;

g_k – величина утечки при прохождении потока через одно уплотнение k -го типа.

Для определения величин x_r и g_k было использовано Приложение 1 Методики РД 39-142-00.

Выбросы через запорно-регулирующую арматуру

Расчетная величина утечки – 5,83 мг/с = 0,020988 кг/час

Количество часов работы в году – 8400 часов

Количество запорно-регулирующей арматуры – 4 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,293

Годовое количество выбросов при этом составит:

0,20662 т/год

0,006516 г/сек

Выбросы через фланцы

Расчетная величина утечки – 0,2 мг/с = 0,00072 кг/час

Количество часов работы в году – 8400 часов

Количество фланцев – 12 шт.

Доля уплотнений, потерявших герметичность – 0,03

Годовое количество выбросов при этом составит:

0,0000648 т/год

0,00000204 г/сек

Суммарные выбросы через неплотности фланцев и ЗРА составят:

0,20669 т/год

0,006518 г/сек

Идентификация состава выбросов от гидрозатвора

Идентификация состава выбросов определена согласно Дополнениям НИИ Атмосфера к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы (M_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 (п.п. 5.2):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

Годовые выбросы (G_i , г/с) i -го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.5 (п.п. 5.2):

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							74

где C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Состав выбросов от гидрозатвора при продувке системы топливным газом приведен в таблице ниже.

($M=0,006518$ г/с; $G=0,20669$ т/год)

Компонентный состав C_i масс. % дизель-ная фракция (Прил. 14, уточненное)	C_i масс. % дизель-ная фракция (Прил. 14, уточненное)	M_i , г/с	G_i , т/год
гелий	0,0073	4,758E-07	0,0000151
водород	0,0026	1,695E-07	0,0000054
кислород+аргон	0,005	3,259E-07	0,0000103
азот	0,212	1,382E-05	0,00044
метан	88,4366	5,764E-03	0,1828
диоксид углерода	0,71	4,628E-05	0,00147
этан	7,09	4,621E-04	0,0147
пропан	2,53	1,649E-04	0,0052
изо-бутан	0,427	2,783E-05	0,00088
н-бутан	0,422	2,751E-05	0,00087
нео-пентан	0,0027	1,760E-07	0,0000056
изо-пентан	0,071	4,628E-06	0,000147
н-пентан	0,051	3,324E-06	0,000105
гексан	0,0207	1,349E-06	0,000043
гептан	0,0084	5,475E-07	0,0000174
бензол	0,0015	9,777E-08	0,0000031
октан	0,0034	2,216E-07	0,0000070
толуол	0,001	6,518E-08	0,0000021

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		75

Приложение Л
Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации
проектируемых объектов

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ПФ ОАО "ВНИПИНефть"
Регистрационный номер: 11200093

Предприятие: 1, GTL-1.5 (5383)

Город: 2, Новый Уренгой

Район: 1, Новый район

Величина нормативной санзоны: 1000 м

ВИД: 1, площадка ОПУ GTL-1,5

ВР: 1, GTL эксплуатация

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-26,5
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	15,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча.

Взам. инв. №	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	+	1	1	Факел тит.470	20	0,45	0,33	2,10	1718,00	1	4462592,00	0,00	0,00
											7335929,50	0,00	0,00
Инв. № подл.	Подп. и дата	Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0078725	0,226729	1	0,00	204,26	1,98	0,00	0,00	0,00	
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0012793	0,036843	1	0,00	204,26	1,98	0,00	0,00	0,00	
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0065604	0,188941	1	0,00	204,26	1,98	0,00	0,00	0,00	
		0330	Сера диоксид	0,0000121	0,000349	1	0,00	204,26	1,98	0,00	0,00	0,00	
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0656045	1,889409	1	0,00	204,26	1,98	0,00	0,00	0,00	
		0410	Метан	0,0016401	0,047235	1	0,00	204,26	1,98	0,00	0,00	0,00	
											100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							76	

0304	Азот (II) оксид (Азот моноксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р	200,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0405	Пентан	ПДК м/р	100,000	ПДК с/с	25,000	ПДК с/с	25,000	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	ПДК м/р	15,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан	ОБУВ	2,500	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,034
0304	Азот (II) оксид (Азот моноксид)	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,020
0330	Сера диоксид	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,007
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	1,300
0703	Бенз/а/пирен	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	9,000E-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,009

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Набор-автомат

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							79

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	4461000,00	7336200,00	4465000,00	7336200,00	3000,00	0,00	200,00	200,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
21	4461410,36	7336343,01	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
22	4461969,50	7336997,57	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
23	4462837,81	7337012,51	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
24	4463514,67	7336461,39	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
25	4463599,03	7335603,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
26	4463027,77	7334957,66	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
27	4462157,93	7334936,65	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
28	4461484,90	7335480,99	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "По-
29	4462376,50	7336085,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
30	4462598,50	7336018,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
33	4462617,87	7335869,21	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
34	4462439,68	7335895,74	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
35	4462376,79	7335929,64	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
37	4462468,50	7336085,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001					Лист
					80

**Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
33	4462617,87	7335869,21	2,00	0,01	0,003	315	1,40	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	0,01		0,003		99,3			
			0	1	9,77E-05		1,953E-05		0,7			
30	4462598,50	7336018,10	2,00	0,01	0,003	276	1,40	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	0,01		0,003		100,0			
34	4462439,68	7335895,74	2,00	0,01	0,002	5	1,40	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	0,01		0,002		100,0			
35	4462376,79	7335929,64	2,00	0,01	0,002	36	1,40	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	0,01		0,002		100,0			
29	4462376,50	7336085,00	2,00	0,01	0,002	125	1,40	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	7,80E-03		0,002		75,4			
			0	1	2,54E-03		5,088E-04		24,6			
23	4462837,81	7337012,51	2,00	5,32E-03	0,001	201	1,95	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	4,80E-03		9,598E-04		90,3			
			0	1	5,17E-04		1,035E-04		9,7			
22	4461969,50	7336997,57	2,00	5,25E-03	0,001	153	1,95	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	4,65E-03		9,294E-04		88,5			
			0	1	6,05E-04		1,210E-04		11,5			
21	4461410,36	7336343,01	2,00	5,20E-03	0,001	107	1,95	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	4,59E-03		9,189E-04		88,3			
			0	1	6,10E-04		1,221E-04		11,7			
28	4461484,90	7335480,99	2,00	4,94E-03	9,881E-04	61	1,95	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	4,43E-03		8,851E-04		89,6			
			0	1	5,15E-04		1,029E-04		10,4			
27	4462157,93	7334936,65	2,00	4,86E-03	9,719E-04	16	1,95	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	4,29E-03		8,583E-04		88,3			
			0	1	5,68E-04		1,136E-04		11,7			
24	4463514,67	7336461,39	2,00	4,85E-03	9,702E-04	247	1,95	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	4,23E-03		8,468E-04		87,3			
			0	1	6,17E-04		1,234E-04		12,7			
25	4463599,03	7335603,24	2,00	4,73E-03	9,456E-04	290	2,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	3,84E-03		7,688E-04		81,3			
			0	1	8,84E-04		1,768E-04		18,7			
26	4463027,77	7334957,66	2,00	4,68E-03	9,364E-04	333	2,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
			0	2	3,83E-03		7,667E-04		81,9			
			0	1	8,49E-04		1,698E-04		18,1			
37	4462468,50	7336085,00	2,00	3,57E-03	7,143E-04	198	1,40	-	-	-	-	2

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

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист
81

				(д. ПДК)				доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
33	4462617,87	7335869,21	2,00	7,56E-05	3,782E-05	315	1,30	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		7,56E-05		3,778E-05		99,9		
30	4462598,50	7336018,10	2,00	6,81E-05	3,404E-05	276	1,30	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		6,81E-05		3,404E-05		100,0		
34	4462439,68	7335895,74	2,00	6,50E-05	3,252E-05	5	1,30	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		6,50E-05		3,252E-05		100,0		
35	4462376,79	7335929,64	2,00	6,09E-05	3,044E-05	36	1,30	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		6,09E-05		3,044E-05		100,0		
29	4462376,50	7336085,00	2,00	4,28E-05	2,141E-05	124	1,30	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		4,14E-05		2,068E-05		96,6		
	0		0	1		1,45E-06		7,256E-07		3,4		
23	4462837,81	7337012,51	2,00	2,46E-05	1,228E-05	201	1,82	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		2,42E-05		1,212E-05		98,7		
22	4461969,50	7336997,57	2,00	2,38E-05	1,191E-05	153	1,82	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		2,35E-05		1,173E-05		98,5		
21	4461410,36	7336343,01	2,00	2,36E-05	1,178E-05	107	1,82	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		2,32E-05		1,160E-05		98,4		
28	4461484,90	7335480,99	2,00	2,27E-05	1,134E-05	60	1,82	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		2,24E-05		1,120E-05		98,7		
27	4462157,93	7334936,65	2,00	2,21E-05	1,106E-05	15	2,56	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		2,18E-05		1,091E-05		98,6		
24	4463514,67	7336461,39	2,00	2,19E-05	1,095E-05	248	2,56	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		2,16E-05		1,078E-05		98,5		
26	4463027,77	7334957,66	2,00	2,03E-05	1,013E-05	332	2,56	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		1,98E-05		9,887E-06		97,6		
25	4463599,03	7335603,24	2,00	2,02E-05	1,008E-05	291	2,56	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		1,96E-05		9,822E-06		97,4		
37	4462468,50	7336085,00	2,00	1,91E-05	9,526E-06	198	1,30	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	2		1,91E-05		9,526E-06		100,0		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	7,24E-03	5,791E-05	166	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	4		7,17E-03		5,734E-05		99,0		
			0	6003		6,75E-05		5,400E-07		0,9		
			0	6004		3,84E-06		3,071E-08		0,1		

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

84

35	4462376,79	7335929,64	2,00	7,04E-03	5,632E-05	12	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	6,56E-03	5,251E-05	93,2						
	0	0	6004	4,18E-04	3,341E-06	5,9						
	0	0	6003	5,87E-05	4,698E-07	0,8						
37	4462468,50	7336085,00	2,00	6,84E-03	5,469E-05	226	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	6,05E-03	4,841E-05	88,5						
	0	0	6004	7,34E-04	5,870E-06	10,7						
	0	0	6003	5,14E-05	4,111E-07	0,8						
34	4462439,68	7335895,74	2,00	5,49E-03	4,395E-05	340	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	5,16E-03	4,129E-05	93,9						
	0	0	6004	2,93E-04	2,342E-06	5,3						
	0	0	6003	3,98E-05	3,180E-07	0,7						
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,95E-03	3,162E-05	271	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,42E-03	2,738E-05	86,6						
	0	0	6004	5,02E-04	4,018E-06	12,7						
	0	0	6003	2,80E-05	2,238E-07	0,7						
33	4462617,87	7335869,21	2,00	2,75E-03	2,203E-05	305	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	2,44E-03	1,954E-05	88,7						
	0	0	6004	2,93E-04	2,343E-06	10,6						
	0	0	6003	1,79E-05	1,429E-07	0,6						
21	4461410,36	7336343,01	2,00	4,11E-04	3,289E-06	108	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,63E-04	2,907E-06	88,4						
	0	0	6004	4,46E-05	3,569E-07	10,9						
	0	0	6003	3,19E-06	2,554E-08	0,8						
28	4461484,90	7335480,99	2,00	4,03E-04	3,226E-06	59	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,55E-04	2,840E-06	88,0						
	0	0	6004	4,53E-05	3,622E-07	11,2						
	0	0	6003	3,03E-06	2,423E-08	0,8						
22	4461969,50	7336997,57	2,00	3,95E-04	3,157E-06	156	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,48E-04	2,781E-06	88,1						
	0	0	6004	4,37E-05	3,498E-07	11,1						
	0	0	6003	3,29E-06	2,633E-08	0,8						
23	4462837,81	7337012,51	2,00	3,91E-04	3,128E-06	204	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,41E-04	2,726E-06	87,2						
	0	0	6004	4,70E-05	3,764E-07	12,0						
	0	0	6003	3,19E-06	2,549E-08	0,8						
27	4462157,93	7334936,65	2,00	3,78E-04	3,026E-06	13	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,32E-04	2,658E-06	87,9						
	0	0	6004	4,27E-05	3,417E-07	11,3						
	0	0	6003	3,21E-06	2,564E-08	0,8						
24	4463514,67	7336461,39	2,00	3,52E-04	2,813E-06	248	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	0	0	4	3,05E-04	2,441E-06	86,8						
	0	0	6004	4,37E-05	3,494E-07	12,4						
												Лист
												85
												Изм.
												Кол.уч.
												Лист
												№ док.
												Подп.
												Дата
												100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

0	0	6003	2,88E-06	2,308E-08	0,8							
26	4463027,77	7334957,66	2,00	3,37E-04	2,697E-06	329	10,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	2,98E-04			2,386E-06		88,5			
0		0	6004	3,61E-05			2,885E-07		10,7			
0		0	6003	2,73E-06			2,182E-08		0,8			

25	4463599,03	7335603,24	2,00	3,29E-04	2,629E-06	289	10,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	2,88E-04			2,302E-06		87,6			
0		0	6004	3,83E-05			3,061E-07		11,6			
0		0	6003	2,62E-06			2,094E-08		0,8			

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	0,19	0,964	167	0,51	-	-	-	-	2

Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	0,19			0,964		100,0			
0		0	3	4,38E-06			2,192E-05		0,0			
0		0	1	2,42E-06			1,208E-05		0,0			

35	4462376,79	7335929,64	2,00	0,18	0,886	11	0,51	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	0,18			0,885		99,9			
0		0	6002	8,03E-05			4,016E-04		0,0			
0		0	3	7,93E-05			3,967E-04		0,0			

37	4462468,50	7336085,00	2,00	0,16	0,818	228	0,51	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	0,16			0,817		99,9			
0		0	6002	6,09E-05			3,045E-04		0,0			
0		0	3	3,60E-05			1,798E-04		0,0			

34	4462439,68	7335895,74	2,00	0,14	0,698	339	0,51	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	0,14			0,697		99,9			
0		0	3	9,49E-05			4,745E-04		0,1			
0		0	6002	6,00E-05			2,999E-04		0,0			

30	4462598,50	7336018,10	2,00	0,09	0,462	269	0,78	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	0,09			0,460		99,6			
0		0	3	2,99E-04			0,001		0,3			
0		0	6002	4,74E-05			2,371E-04		0,1			

33	4462617,87	7335869,21	2,00	0,07	0,333	303	0,78	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	0,07			0,331		99,4			
0		0	3	3,07E-04			0,002		0,5			
0		0	2	4,24E-05			2,120E-04		0,1			

21	4461410,36	7336343,01	2,00	0,01	0,050	108	6,54	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	9,72E-03			0,049		96,4			
0		0	1	2,22E-04			0,001		2,2			
0		0	3	1,12E-04			5,625E-04		1,1			

28	4461484,90	7335480,99	2,00	9,71E-03	0,049	60	6,54	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	4	9,48E-03			0,047		97,7			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						86

	0		0	3		1,10E-04		5,517E-04	1,1		
	0		0	1		9,20E-05		4,598E-04	0,9		
22	4461969,50	7336997,57	2,00	9,56E-03	0,048	157	6,54	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0		0	4		9,33E-03		0,047		97,5	
	0		0	3		1,08E-04		5,409E-04		1,1	
	0		0	1		1,04E-04		5,211E-04		1,1	
23	4462837,81	7337012,51	2,00	9,27E-03	0,046	204	6,54	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0		0	4		9,09E-03		0,045		98,1	
	0		0	3		1,14E-04		5,717E-04		1,2	
	0		0	1		3,75E-05		1,875E-04		0,4	
27	4462157,93	7334936,65	2,00	9,11E-03	0,046	12	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0		0	4		8,97E-03		0,045		98,5	
	0		0	3		8,60E-05		4,300E-04		0,9	
	0		0	1		2,83E-05		1,414E-04		0,3	
24	4463514,67	7336461,39	2,00	8,38E-03	0,042	248	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0		0	4		8,19E-03		0,041		97,7	
	0		0	1		8,84E-05		4,421E-04		1,1	
	0		0	3		8,42E-05		4,210E-04		1,0	
26	4463027,77	7334957,66	2,00	8,22E-03	0,041	329	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0		0	4		8,00E-03		0,040		97,4	
	0		0	1		1,14E-04		5,704E-04		1,4	
	0		0	3		7,98E-05		3,991E-04		1,0	
25	4463599,03	7335603,24	2,00	8,05E-03	0,040	289	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0		0	4		7,72E-03		0,039		95,9	
	0		0	1		2,31E-04		0,001		2,9	
	0		0	3		7,98E-05		3,991E-04		1,0	

Вещество: 0402

Бутан (Метилэтилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	2,54E-04	0,051	167	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	4		2,54E-04		0,051		100,0		
35	4462376,79	7335929,64	2,00	2,33E-04	0,047	11	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	4		2,33E-04		0,047		99,9		
37	4462468,50	7336085,00	2,00	2,16E-04	0,043	228	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	4		2,15E-04		0,043		99,5		
	0		0	6001		1,18E-06		2,370E-04		0,5		
34	4462439,68	7335895,74	2,00	1,85E-04	0,037	339	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	4		1,85E-04		0,037		99,9		
30	4462598,50	7336018,10	2,00	1,22E-04	0,024	269	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	4		1,22E-04		0,024		99,8		
33	4462617,87	7335869,21	2,00	8,71E-05	0,017	303	0,73	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

												Лист
												87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001						

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	8,70E-05			0,017		99,8				
21	4461410,36	7336343,01	2,00	1,29E-05	0,003	108	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,29E-05			0,003		99,8				
28	4461484,90	7335480,99	2,00	1,26E-05	0,003	59	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,26E-05			0,003		99,8				
22	4461969,50	7336997,57	2,00	1,24E-05	0,002	157	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,24E-05			0,002		99,8				
23	4462837,81	7337012,51	2,00	1,21E-05	0,002	204	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,21E-05			0,002		99,8				
27	4462157,93	7334936,65	2,00	1,19E-05	0,002	12	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,18E-05			0,002		99,8				
24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,08E-05	0,002	248	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,08E-05			0,002		99,7				
26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,06E-05	0,002	329	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,06E-05			0,002		99,8				
25	4463599,03	7335603,24	2,00	1,02E-05	0,002	289	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	1,02E-05			0,002		99,7				

**Вещество: 0405
Пентан**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
37	4462468,50	7336085,00	2,00	7,65E-07	7,651E-05	221	0,50	-	-	-	-	2
29	4462376,50	7336085,00	2,00	5,65E-07	5,650E-05	114	0,73	-	-	-	-	2
33	4462617,87	7335869,21	2,00	4,73E-07	4,725E-05	336	0,73	-	-	-	-	2
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,35E-07	3,352E-05	185	0,73	-	-	-	-	2
35	4462376,79	7335929,64	2,00	2,48E-07	2,479E-05	28	0,73	-	-	-	-	2
34	4462439,68	7335895,74	2,00	2,10E-07	2,100E-05	1	1,06	-	-	-	-	2
22	4461969,50	7336997,57	2,00	2,18E-08	2,182E-06	152	10,00	-	-	-	-	3
21	4461410,36	7336343,01	2,00	2,12E-08	2,119E-06	106	10,00	-	-	-	-	3
25	4463599,03	7335603,24	2,00	2,04E-08	2,036E-06	290	10,00	-	-	-	-	3
26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,98E-08	1,978E-06	334	10,00	-	-	-	-	3
23	4462837,81	7337012,51	2,00	1,90E-08	1,903E-06	201	10,00	-	-	-	-	3
24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,74E-08	1,742E-06	247	10,00	-	-	-	-	3
28	4461484,90	7335480,99	2,00	1,73E-08	1,734E-06	61	10,00	-	-	-	-	3
27	4462157,93	7334936,65	2,00	1,69E-08	1,688E-06	17	10,00	-	-	-	-	3

**Вещество: 0410
Метан**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	0,01	0,630	167	0,50	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	0,01			0,630		100,0				
0	0	6006	1,83E-06			9,159E-05		0,0				
35	4462376,79	7335929,64	2,00	0,01	0,589	11	0,50	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	0	4	0,01			0,578		98,2				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							88

		0	0	6001		2,10E-04	0,011	1,8			
37	4462468,50	7336085,00	2,00	0,01	0,584	227	0,50	-	-	-	2
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	0,01		0,533		91,3		
		0	0	6001	1,01E-03		0,051		8,7		
34	4462439,68	7335895,74	2,00	9,21E-03	0,461	339	0,50	-	-	-	2
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	9,09E-03		0,454		98,6		
		0	0	6001	1,25E-04		0,006		1,4		
30	4462598,50	7336018,10	2,00	6,22E-03	0,311	270	0,77	-	-	-	2
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	6,03E-03		0,301		96,9		
		0	0	6001	1,92E-04		0,010		3,1		
33	4462617,87	7335869,21	2,00	4,45E-03	0,223	304	0,77	-	-	-	2
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	4,33E-03		0,217		97,3		
		0	0	6001	9,43E-05		0,005		2,1		
		0	0	6006	2,47E-05		0,001		0,6		
21	4461410,36	7336343,01	2,00	6,60E-04	0,033	108	6,52	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	6,36E-04		0,032		96,4		
		0	0	6001	1,62E-05		8,112E-04		2,5		
		0	0	6006	7,09E-06		3,544E-04		1,1		
28	4461484,90	7335480,99	2,00	6,41E-04	0,032	60	6,52	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	6,21E-04		0,031		96,9		
		0	0	6001	1,63E-05		8,157E-04		2,5		
		0	0	6006	3,15E-06		1,573E-04		0,5		
22	4461969,50	7336997,57	2,00	6,29E-04	0,031	157	10,00	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	6,07E-04		0,030		96,4		
		0	0	6001	1,81E-05		9,045E-04		2,9		
		0	0	6006	4,27E-06		2,134E-04		0,7		
23	4462837,81	7337012,51	2,00	6,20E-04	0,031	204	10,00	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	5,96E-04		0,030		96,1		
		0	0	6001	2,21E-05		0,001		3,6		
		0	0	6006	1,75E-06		8,768E-05		0,3		
27	4462157,93	7334936,65	2,00	6,07E-04	0,030	12	10,00	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	5,88E-04		0,029		96,8		
		0	0	6001	1,78E-05		8,887E-04		2,9		
		0	0	6006	1,59E-06		7,955E-05		0,3		
24	4463514,67	7336461,39	2,00	5,61E-04	0,028	248	10,00	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	5,36E-04		0,027		95,6		
		0	0	6001	1,90E-05		9,515E-04		3,4		
		0	0	6006	5,11E-06		2,553E-04		0,9		
26	4463027,77	7334957,66	2,00	5,46E-04	0,027	329	10,00	-	-	-	3
		Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0	0	4	5,24E-04		0,026		96,1		
		0	0	6001	1,49E-05		7,445E-04		2,7		
		0	0	6006	6,07E-06		3,033E-04		1,1		
25	4463599,03	7335603,24	2,00	5,35E-04	0,027	289	10,00	-	-	-	3

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

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

89

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	5,06E-04	0,025
0		0	6001	1,57E-05	7,836E-04
0		0	6006	1,26E-05	6,292E-04

**Вещество: 0412
Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	2,81E-03	0,042	167	0,50	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	2,81E-03	0,042

35	4462376,79	7335929,64	2,00	2,58E-03	0,039	11	0,50	-	-	-	-	2
----	------------	------------	------	----------	-------	----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	2,58E-03	0,039
0		0	6001	3,39E-06	5,078E-05

37	4462468,50	7336085,00	2,00	2,39E-03	0,036	228	0,50	-	-	-	-	2
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	2,38E-03	0,036
0		0	6001	1,60E-05	2,406E-04

34	4462439,68	7335895,74	2,00	2,05E-03	0,031	339	0,73	-	-	-	-	2
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	2,04E-03	0,031
0		0	6001	1,55E-06	2,325E-05

30	4462598,50	7336018,10	2,00	1,35E-03	0,020	269	0,73	-	-	-	-	2
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,35E-03	0,020
0		0	6001	2,96E-06	4,446E-05

33	4462617,87	7335869,21	2,00	9,65E-04	0,014	303	0,73	-	-	-	-	2
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	9,63E-04	0,014
0		0	6001	1,45E-06	2,170E-05

21	4461410,36	7336343,01	2,00	1,43E-04	0,002	108	6,88	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,42E-04	0,002

28	4461484,90	7335480,99	2,00	1,39E-04	0,002	59	6,88	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,39E-04	0,002

22	4461969,50	7336997,57	2,00	1,37E-04	0,002	157	6,88	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,37E-04	0,002

23	4462837,81	7337012,51	2,00	1,34E-04	0,002	204	6,88	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,33E-04	0,002

27	4462157,93	7334936,65	2,00	1,31E-04	0,002	12	6,88	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,31E-04	0,002

24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,20E-04	0,002	248	10,00	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	-------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,19E-04	0,002

26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,17E-04	0,002	329	10,00	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	-------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		0	4	1,17E-04	0,002

25	4463599,03	7335603,24	2,00	1,13E-04	0,002	289	10,00	-	-	-	-	3
----	------------	------------	------	----------	-------	-----	-------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
----------	-----	----------	----------------	------------------	---------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							90

0 0 4 1,13E-04 0,002 99,6

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	9,57E-04	0,191	157	0,78	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		7,37E-04		0,147		77,0
		0		0		4		2,18E-04		0,044		22,8
		0		0		3		1,28E-06		2,560E-04		0,1
37	4462468,50	7336085,00	2,00	8,01E-04	0,160	226	0,78	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		5,52E-04		0,110		68,9
		0		0		4		2,37E-04		0,047		29,6
		0		0		6001		6,72E-06		0,001		0,8
35	4462376,79	7335929,64	2,00	6,94E-04	0,139	15	0,78	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		4,39E-04		0,088		63,2
		0		0		4		2,43E-04		0,049		35,0
		0		0		3		9,26E-06		0,002		1,3
34	4462439,68	7335895,74	2,00	4,88E-04	0,098	343	0,78	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		2,75E-04		0,055		56,2
		0		0		4		2,01E-04		0,040		41,2
		0		0		3		1,02E-05		0,002		2,1
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,00E-04	0,060	271	0,78	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		1,47E-04		0,029		48,9
		0		0		4		1,39E-04		0,028		46,4
		0		0		3		1,19E-05		0,002		4,0
33	4462617,87	7335869,21	2,00	1,99E-04	0,040	305	1,19	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		4		9,48E-05		0,019		47,5
		0		0		6005		8,75E-05		0,017		43,9
		0		0		3		1,58E-05		0,003		7,9
21	4461410,36	7336343,01	2,00	3,35E-05	0,007	108	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		1,53E-05		0,003		45,9
		0		0		4		1,45E-05		0,003		43,3
		0		0		3		3,31E-06		6,620E-04		9,9
28	4461484,90	7335480,99	2,00	3,25E-05	0,007	59	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		1,47E-05		0,003		45,1
		0		0		4		1,42E-05		0,003		43,7
		0		0		3		3,34E-06		6,674E-04		10,3
22	4461969,50	7336997,57	2,00	3,25E-05	0,006	156	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		1,48E-05		0,003		45,7
		0		0		4		1,40E-05		0,003		43,1
		0		0		3		3,34E-06		6,676E-04		10,3
23	4462837,81	7337012,51	2,00	3,20E-05	0,006	204	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		0		0		6005		1,45E-05		0,003		45,4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

91

0	0	3	2,32E-05	0,001	2,1						
0	0	6002	1,10E-06	5,493E-05	0,1						
21	4461410,36	7336343,01	2,00	1,69E-04	0,008	108	6,54	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,60E-04	0,008	94,8					
0	0	0	3	8,51E-06	4,257E-04	5,1					
28	4461484,90	7335480,99	2,00	1,65E-04	0,008	59	6,54	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,56E-04	0,008	94,7					
0	0	0	3	8,50E-06	4,250E-04	5,2					
22	4461969,50	7336997,57	2,00	1,62E-04	0,008	157	6,54	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,53E-04	0,008	94,8					
0	0	0	3	8,19E-06	4,094E-04	5,1					
23	4462837,81	7337012,51	2,00	1,58E-04	0,008	204	6,54	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,50E-04	0,007	94,4					
0	0	0	3	8,65E-06	4,327E-04	5,5					
27	4462157,93	7334936,65	2,00	1,55E-04	0,008	12	6,54	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,47E-04	0,007	94,7					
0	0	0	3	8,04E-06	4,020E-04	5,2					
24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,41E-04	0,007	248	10,00	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,35E-04	0,007	95,3					
0	0	0	3	6,37E-06	3,186E-04	4,5					
26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,38E-04	0,007	329	10,00	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,32E-04	0,007	95,5					
0	0	0	3	6,04E-06	3,020E-04	4,4					
25	4463599,03	7335603,24	2,00	1,33E-04	0,007	289	10,00	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	0	4	1,27E-04	0,006	95,3					
0	0	0	3	6,04E-06	3,020E-04	4,5					

Вещество: 0417

Этан (Диметил, метилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	7,26E-04	0,036	167	0,50	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0	0	0	4	7,25E-04	0,036	100,0						
37	4462468,50	7336085,00	2,00	6,95E-04	0,035	227	0,50	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0	0	0	4	6,14E-04	0,031	88,3						
0	0	0	6001	8,12E-05	0,004	11,7						
35	4462376,79	7335929,64	2,00	6,83E-04	0,034	11	0,50	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0	0	0	4	6,66E-04	0,033	97,5						
0	0	0	6001	1,68E-05	8,413E-04	2,5						
34	4462439,68	7335895,74	2,00	5,36E-04	0,027	339	0,73	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0	0	0	4	5,28E-04	0,026	98,6						
0	0	0	6001	7,70E-06	3,851E-04	1,4						
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,64E-04	0,018	270	0,73	-	-	-	-	2

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

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

93

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,48E-04	0,017	95,7							
0		6001	1,57E-05	7,844E-04	4,3							
33	4462617,87	7335869,21	2,00	2,59E-04	0,013	304	0,73	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	2,49E-04	0,012	96,1							
0		6001	7,61E-06	3,806E-04	2,9							
0		6006	2,37E-06	1,186E-04	0,9							
21	4461410,36	7336343,01	2,00	3,87E-05	0,002	108	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,68E-05	0,002	95,0							
0		6001	1,33E-06	6,666E-05	3,4							
28	4461484,90	7335480,99	2,00	3,75E-05	0,002	60	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,59E-05	0,002	95,7							
0		6001	1,34E-06	6,698E-05	3,6							
22	4461969,50	7336997,57	2,00	3,69E-05	0,002	156	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,52E-05	0,002	95,4							
0		6001	1,35E-06	6,749E-05	3,7							
23	4462837,81	7337012,51	2,00	3,62E-05	0,002	204	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,43E-05	0,002	94,7							
0		6001	1,77E-06	8,841E-05	4,9							
27	4462157,93	7334936,65	2,00	3,54E-05	0,002	12	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,38E-05	0,002	95,6							
0		6001	1,42E-06	7,112E-05	4,0							
24	4463514,67	7336461,39	2,00	3,28E-05	0,002	248	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,09E-05	0,002	94,1							
0		6001	1,52E-06	7,614E-05	4,6							
26	4463027,77	7334957,66	2,00	3,19E-05	0,002	329	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	3,02E-05	0,002	94,7							
0		6001	1,19E-06	5,958E-05	3,7							
25	4463599,03	7335603,24	2,00	3,14E-05	0,002	289	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	2,91E-05	0,001	92,8							
0		6001	1,25E-06	6,271E-05	4,0							
0		6006	1,01E-06	5,044E-05	3,2							

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	2,42E-04	7,247E-05	166	0,50	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	2,39E-04	7,179E-05	99,1							
0		6003	2,25E-06	6,750E-07	0,9							
35	4462376,79	7335929,64	2,00	2,22E-04	6,668E-05	11	0,50	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	2,20E-04	6,591E-05	98,8							
0		6003	1,97E-06	5,902E-07	0,9							

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							94

37	4462468,50	7336085,00	2,00	2,07E-04	6,224E-05	228	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	2,03E-04			6,081E-05			97,7		
	0	0	6001	2,81E-06			8,438E-07			1,4		
	0	0	6003	1,95E-06			5,852E-07			0,9		
34	4462439,68	7335895,74	2,00	1,76E-04	5,279E-05	339	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,74E-04			5,229E-05			99,0		
	0	0	6003	1,41E-06			4,230E-07			0,8		
30	4462598,50	7336018,10	2,00	1,16E-04	3,486E-05	270	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,15E-04			3,443E-05			98,8		
33	4462617,87	7335869,21	2,00	8,30E-05	2,491E-05	303	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	8,21E-05			2,464E-05			98,9		
21	4461410,36	7336343,01	2,00	1,23E-05	3,692E-06	108	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,21E-05			3,639E-06			98,6		
28	4461484,90	7335480,99	2,00	1,20E-05	3,602E-06	59	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,19E-05			3,556E-06			98,7		
22	4461969,50	7336997,57	2,00	1,18E-05	3,547E-06	157	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,17E-05			3,499E-06			98,7		
23	4462837,81	7337012,51	2,00	1,15E-05	3,462E-06	204	6,88	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,14E-05			3,413E-06			98,6		
27	4462157,93	7334936,65	2,00	1,13E-05	3,399E-06	12	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,12E-05			3,350E-06			98,6		
24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,04E-05	3,105E-06	248	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	1,02E-05			3,056E-06			98,4		
26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,01E-05	3,033E-06	329	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	9,96E-06			2,988E-06			98,5		
25	4463599,03	7335603,24	2,00	9,77E-06	2,932E-06	289	10,00	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	9,61E-06			2,882E-06			98,3		

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	4,44E-04	8,880E-05	166	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	4,40E-04			8,797E-05			99,1		
	0	0	6003	4,15E-06			8,291E-07			0,9		
35	4462376,79	7335929,64	2,00	4,07E-04	8,149E-05	11	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	4,04E-04			8,077E-05			99,1		
	0	0	6003	3,62E-06			7,250E-07			0,9		
37	4462468,50	7336085,00	2,00	3,76E-04	7,524E-05	228	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
	0	0	4	3,73E-04			7,452E-05			99,0		

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

95

	0	0	6003		3,59E-06		7,189E-07	1,0			
34	4462439,68	7335895,74	2,00	3,23E-04	6,459E-05	339	0,73	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	3,20E-04			6,407E-05		99,2		
	0	0	6003	2,60E-06			5,196E-07		0,8		
30	4462598,50	7336018,10	2,00	2,13E-04	4,252E-05	269	0,73	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	2,11E-04			4,220E-05		99,3		
	0	0	6003	1,58E-06			3,155E-07		0,7		
33	4462617,87	7335869,21	2,00	1,52E-04	3,040E-05	303	0,73	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	1,51E-04			3,019E-05		99,3		
	0	0	6003	1,05E-06			2,090E-07		0,7		
21	4461410,36	7336343,01	2,00	2,25E-05	4,499E-06	108	6,88	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	2,23E-05			4,460E-06		99,1		
28	4461484,90	7335480,99	2,00	2,20E-05	4,394E-06	59	6,88	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	2,18E-05			4,357E-06		99,2		
22	4461969,50	7336997,57	2,00	2,16E-05	4,327E-06	157	6,88	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	2,14E-05			4,288E-06		99,1		
23	4462837,81	7337012,51	2,00	2,11E-05	4,222E-06	204	6,88	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	2,09E-05			4,182E-06		99,1		
27	4462157,93	7334936,65	2,00	2,07E-05	4,146E-06	12	6,88	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	2,06E-05			4,112E-06		99,2		
24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,89E-05	3,780E-06	248	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	1,87E-05			3,745E-06		99,1		
26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,85E-05	3,695E-06	329	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	1,83E-05			3,661E-06		99,1		
25	4463599,03	7335603,24	2,00	1,78E-05	3,563E-06	289	10,00	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	4	1,77E-05			3,531E-06		99,1		

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	7,59E-05	4,551E-05	166	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0	4	7,51E-05			4,509E-05		99,1			
35	4462376,79	7335929,64	2,00	6,98E-05	4,188E-05	11	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0	4	6,90E-05			4,139E-05		98,8			
37	4462468,50	7336085,00	2,00	6,52E-05	3,912E-05	228	0,50	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0	4	6,37E-05			3,819E-05		97,6			
34	4462439,68	7335895,74	2,00	5,53E-05	3,316E-05	339	0,73	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0	4	5,47E-05			3,284E-05		99,0			
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,65E-05	2,190E-05	270	0,73	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

96

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,60E-05		2,162E-05		98,7					
33	4462617,87	7335869,21	2,00	2,61E-05	1,564E-05	303	0,73	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	2,58E-05		1,547E-05		98,9					
21	4461410,36	7336343,01	2,00	3,87E-06	2,319E-06	108	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,81E-06		2,286E-06		98,6					
28	4461484,90	7335480,99	2,00	3,77E-06	2,263E-06	59	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,72E-06		2,233E-06		98,7					
22	4461969,50	7336997,57	2,00	3,71E-06	2,228E-06	157	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,66E-06		2,197E-06		98,6					
23	4462837,81	7337012,51	2,00	3,62E-06	2,175E-06	204	6,88	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,57E-06		2,143E-06		98,6					
27	4462157,93	7334936,65	2,00	3,56E-06	2,135E-06	12	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,51E-06		2,104E-06		98,5					
24	4463514,67	7336461,39	2,00	3,25E-06	1,951E-06	248	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,20E-06		1,919E-06		98,4					
26	4463027,77	7334957,66	2,00	3,18E-06	1,905E-06	329	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,13E-06		1,876E-06		98,5					
25	4463599,03	7335603,24	2,00	3,07E-06	1,842E-06	289	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,02E-06		1,810E-06		98,2					

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
21	4461410,36	7336343,01	2,00	-	2,891E-10	107	1,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		2,891E-10		100,0					
22	4461969,50	7336997,57	2,00	-	2,925E-10	153	1,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		2,925E-10		100,0					
23	4462837,81	7337012,51	2,00	-	3,024E-10	202	1,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		3,024E-10		100,0					
24	4463514,67	7336461,39	2,00	-	2,695E-10	248	2,54	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		2,695E-10		100,0					
25	4463599,03	7335603,24	2,00	-	2,455E-10	291	2,54	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		2,455E-10		100,0					
26	4463027,77	7334957,66	2,00	-	2,471E-10	332	2,54	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		2,471E-10		100,0					
27	4462157,93	7334936,65	2,00	-	2,727E-10	15	2,54	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	2	0,00		2,727E-10		100,0					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							97

28	4461484,90	7335480,99	2,00	-	2,798E-10	60	2,54	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			2,798E-10		100,0			
29	4462376,50	7336085,00	2,00	-	5,196E-10	124	1,28	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			5,196E-10		100,0			
30	4462598,50	7336018,10	2,00	-	8,527E-10	276	1,28	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			8,527E-10		100,0			
33	4462617,87	7335869,21	2,00	-	9,426E-10	315	1,28	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			9,426E-10		100,0			
34	4462439,68	7335895,74	2,00	-	8,150E-10	5	1,28	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			8,150E-10		100,0			
35	4462376,79	7335929,64	2,00	-	7,634E-10	36	1,28	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			7,634E-10		100,0			
37	4462468,50	7336085,00	2,00	-	2,397E-10	198	1,28	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	2	0,00			2,397E-10		100,0			

Вещество: 0938
1,1,1,2-Тетрафторэтан

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,08E-04	7,707E-04	277	1,33	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	3,08E-04			7,707E-04		100,0			
33	4462617,87	7335869,21	2,00	2,88E-04	7,211E-04	310	1,33	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	2,88E-04			7,211E-04		100,0			
34	4462439,68	7335895,74	2,00	2,87E-04	7,179E-04	351	1,33	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	2,87E-04			7,179E-04		100,0			
35	4462376,79	7335929,64	2,00	2,44E-04	6,107E-04	19	1,33	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	2,44E-04			6,107E-04		100,0			
37	4462468,50	7336085,00	2,00	1,24E-04	3,096E-04	231	1,33	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	1,24E-04			3,096E-04		100,0			
29	4462376,50	7336085,00	2,00	9,69E-05	2,424E-04	138	1,33	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	9,69E-05			2,424E-04		100,0			
21	4461410,36	7336343,01	2,00	9,05E-05	2,263E-04	107	2,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	9,05E-05			2,263E-04		100,0			
22	4461969,50	7336997,57	2,00	9,00E-05	2,250E-04	155	2,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	9,00E-05			2,250E-04		100,0			
23	4462837,81	7337012,51	2,00	8,94E-05	2,235E-04	204	2,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	3	8,94E-05			2,235E-04		100,0			
28	4461484,90	7335480,99	2,00	8,65E-05	2,162E-04	59	2,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							98

27	4462157,93	7334936,65	2,00	8,14E-05	2,036E-04	13	2,60	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
			0	0	3	8,14E-05			2,036E-04 100,0				
24	4463514,67	7336461,39	2,00	7,74E-05	1,936E-04	249	2,60	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
			0	0	3	7,74E-05			1,936E-04 100,0				
26	4463027,77	7334957,66	2,00	7,12E-05	1,781E-04	331	2,60	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
			0	0	3	7,12E-05			1,781E-04 100,0				
25	4463599,03	7335603,24	2,00	6,99E-05	1,747E-04	290	2,60	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
			0	0	3	6,99E-05			1,747E-04 100,0				

Вещество: 2754
Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	0,02	0,021	166	0,57	-	-	-	-	2
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	0,02			0,021 99,0			
			0	0	6003	1,74E-04			1,741E-04 0,8			
			0	0	3	2,35E-05			2,349E-05 0,1			
35	4462376,79	7335929,64	2,00	0,02	0,020	11	0,57	-	-	-	-	2
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	0,02			0,019 95,1			
			0	0	3	4,07E-04			4,065E-04 2,0			
			0	0	6004	2,90E-04			2,895E-04 1,5			
37	4462468,50	7336085,00	2,00	0,02	0,018	227	0,57	-	-	-	-	2
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	0,02			0,018 95,1			
			0	0	6004	5,06E-04			5,055E-04 2,7			
			0	0	3	1,90E-04			1,902E-04 1,0			
34	4462439,68	7335895,74	2,00	0,02	0,016	340	0,57	-	-	-	-	2
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	0,02			0,015 94,4			
			0	0	3	4,91E-04			4,906E-04 3,1			
			0	0	6004	2,10E-04			2,102E-04 1,3			
30	4462598,50	7336018,10	2,00	0,01	0,011	271	0,85	-	-	-	-	2
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	9,63E-03			0,010 84,0			
			0	0	3	1,33E-03			0,001 11,6			
			0	0	6004	3,64E-04			3,642E-04 3,2			
33	4462617,87	7335869,21	2,00	8,63E-03	0,009	305	0,85	-	-	-	-	2
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	6,99E-03			0,007 80,9			
			0	0	3	1,32E-03			0,001 15,3			
			0	0	6004	2,17E-04			2,171E-04 2,5			
21	4461410,36	7336343,01	2,00	1,52E-03	0,002	108	4,40	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
			0	0	4	9,69E-04			9,694E-04 63,8			
			0	0	3	5,00E-04			5,000E-04 32,9			
			0	0	6004	3,23E-05			3,231E-05 2,1			
28	4461484,90	7335480,99	2,00	1,48E-03	0,001	59	6,63	-	-	-	-	3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							99

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	1,01E-03	0,001	68,0							
0		3	4,22E-04	4,222E-04	28,4							
0		6004	3,50E-05	3,505E-05	2,4							
22	4461969,50	7336997,57	2,00	1,47E-03	0,001	156	4,40	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	9,19E-04	9,191E-04	62,5							
0		3	5,02E-04	5,022E-04	34,1							
0		6004	3,19E-05	3,193E-05	2,2							
23	4462837,81	7337012,51	2,00	1,45E-03	0,001	204	6,63	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	9,69E-04	9,687E-04	66,7							
0		3	4,30E-04	4,297E-04	29,6							
0		6004	3,65E-05	3,649E-05	2,5							
27	4462157,93	7334936,65	2,00	1,40E-03	0,001	13	6,63	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	9,46E-04	9,459E-04	67,5							
0		3	4,07E-04	4,071E-04	29,0							
0		6004	3,27E-05	3,270E-05	2,3							
24	4463514,67	7336461,39	2,00	1,28E-03	0,001	249	6,63	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	8,39E-04	8,385E-04	65,4							
0		3	3,95E-04	3,945E-04	30,8							
0		6004	3,38E-05	3,379E-05	2,6							
26	4463027,77	7334957,66	2,00	1,22E-03	0,001	330	6,63	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	8,06E-04	8,065E-04	66,0							
0		3	3,73E-04	3,728E-04	30,5							
0		6004	2,89E-05	2,891E-05	2,4							
25	4463599,03	7335603,24	2,00	1,18E-03	0,001	289	6,63	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		4	7,80E-04	7,801E-04	66,0
0		3	3,60E-04	3,598E-04	30,4
0		6004	2,86E-05	2,856E-05	2,4

Вещество: 6043**Серый диоксид и сероводород**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
29	4462376,50	7336085,00	2,00	7,24E-03	-	166	0,50	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	7,17E-03	0,000	99,0							
0		6003	6,75E-05	0,000	0,9							
0		6004	3,84E-06	0,000	0,1							
35	4462376,79	7335929,64	2,00	7,04E-03	-	12	0,50	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
0		4	6,56E-03	0,000	93,2							
0		6004	4,18E-04	0,000	5,9							
0		6003	5,87E-05	0,000	0,8							
37	4462468,50	7336085,00	2,00	6,84E-03	-	226	0,50	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0		4	6,05E-03	0,000	88,5
0		6004	7,34E-04	0,000	10,7
0		6003	5,14E-05	0,000	0,8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							100

34	4462439,68	7335895,74	2,00	5,50E-03	-	340	0,50	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	5,16E-03		0,000		93,9					
0	0	6004	2,93E-04		0,000		5,3					
0	0	6003	3,98E-05		0,000		0,7					
30	4462598,50	7336018,10	2,00	3,97E-03	-	271	0,78	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,41E-03		0,000		85,9					
0	0	6004	4,90E-04		0,000		12,3					
0	0	2	4,37E-05		0,000		1,1					
33	4462617,87	7335869,21	2,00	2,80E-03	-	305	0,78	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	2,45E-03		0,000		87,5					
0	0	6004	2,88E-04		0,000		10,3					
0	0	2	4,41E-05		0,000		1,6					
21	4461410,36	7336343,01	2,00	4,26E-04	-	108	6,53	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,62E-04		0,000		84,9					
0	0	6004	4,44E-05		0,000		10,4					
0	0	2	1,65E-05		0,000		3,9					
28	4461484,90	7335480,99	2,00	4,18E-04	-	60	6,53	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,53E-04		0,000		84,5					
0	0	6004	4,49E-05		0,000		10,7					
0	0	2	1,67E-05		0,000		4,0					
22	4461969,50	7336997,57	2,00	4,08E-04	-	156	6,53	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,46E-04		0,000		84,7					
0	0	6004	4,35E-05		0,000		10,7					
0	0	2	1,55E-05		0,000		3,8					
23	4462837,81	7337012,51	2,00	4,05E-04	-	204	6,53	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,39E-04		0,000		83,7					
0	0	6004	4,69E-05		0,000		11,6					
0	0	2	1,59E-05		0,000		3,9					
27	4462157,93	7334936,65	2,00	3,91E-04	-	13	6,53	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,31E-04		0,000		84,6					
0	0	6004	4,20E-05		0,000		10,7					
0	0	2	1,55E-05		0,000		4,0					
24	4463514,67	7336461,39	2,00	3,65E-04	-	248	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	3,05E-04		0,000		83,6					
0	0	6004	4,37E-05		0,000		12,0					
0	0	2	1,29E-05		0,000		3,5					
26	4463027,77	7334957,66	2,00	3,48E-04	-	329	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	2,98E-04		0,000		85,6					
0	0	6004	3,61E-05		0,000		10,4					
0	0	2	1,11E-05		0,000		3,2					
25	4463599,03	7335603,24	2,00	3,41E-04	-	289	10,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
0	0	4	2,88E-04		0,000		84,4					
0	0	6004	3,83E-05		0,000		11,2					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							101

	0	0	1	5,31E-04	0,000	18,1				
37	4462468,50	7336085,00	2,00	2,24E-03	-	198	1,40	-	-	-
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
	0	0	2	2,24E-03	0,000	100,0				

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462200,00	7336100,00	0,02	0,003	106	1,40	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
	0	0	2	0,01	90,1
	0	0	1	1,57E-03	9,9

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462200,00	7336100,00	1,30E-03	5,186E-04	106	1,40	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
	0	0	2	1,17E-03	90,1
	0	0	1	1,28E-04	9,9

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7335900,00	3,64E-03	5,454E-04	81	1,98	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
	0	0	1	3,64E-03	100,0

Вещество: 0330

Сера диоксид

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462600,00	7335900,00	7,63E-05	3,816E-05	312	1,30	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
	0	0	2	7,63E-05	100,0

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Расчетная площадка

										Лист
										103
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001				

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	6,85E-03	5,477E-05	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4	6,71E-03		5,366E-05		98,0	
	0	0	6003	1,32E-04		1,054E-06		1,9	
	0	0	6004	7,41E-06		5,926E-08		0,1	

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	0,18	0,902	185	0,51	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4	0,18		0,902		100,0	
	0	0	6002	1,64E-05		8,221E-05		0,0	
	0	0	3	1,34E-05		6,679E-05		0,0	

Вещество: 0402**Бутан (Метилэтилметан)**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	2,37E-04	0,047	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4	2,37E-04		0,047		100,0	

Вещество: 0410**Метан**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	0,01	0,590	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4	0,01		0,590		100,0	
	0	0	6001	1,61E-06		8,047E-05		0,0	

Вещество: 0412**Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	2,63E-03	0,039	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4	2,63E-03		0,039		100,0	

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							104

Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	8,78E-04	0,176	178	0,78	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	6005		6,43E-04	0,129		73,2	
	0	0	4		2,32E-04	0,046		26,4	
	0	0	3		2,42E-06	4,839E-04		0,3	

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	2,96E-03	0,148	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4		2,96E-03	0,148		99,8	
	0	0	6003		3,25E-06	1,623E-04		0,1	

Вещество: 0417
Этан (Диметил, метилметан)

Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	6,79E-04	0,034	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4		6,79E-04	0,034		100,0	

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	2,28E-04	6,850E-05	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4		2,24E-04	6,718E-05		98,1	
	0	0	6003		4,39E-06	1,317E-06		1,9	

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	4,20E-04	8,394E-05	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	0	0	4		4,12E-04	8,233E-05		98,1	
	0	0	6003		8,09E-06	1,618E-06		1,9	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							105

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	7,17E-05	4,302E-05	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	0	0	4		7,03E-05		4,219E-05		98,1
	0	0	6003		1,38E-06		8,278E-07		1,9

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462600,00	7335900,00	-	9,535E-10	312	1,28	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	0	0	2		0,00		9,535E-10		100,0

Вещество: 0938

1,1,1,2-Тетрафторэтан

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462600,00	7336100,00	3,09E-04	7,736E-04	253	1,33	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	0	0	3		3,09E-04		7,736E-04		100,0

Вещество: 2754

Алканы С12-19 (в пересчете на С)

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	0,02	0,020	185	0,57	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	0	0	4		0,02		0,019		97,6
	0	0	6003		3,76E-04		3,764E-04		1,9
	0	0	3		6,73E-05		6,726E-05		0,3

Вещество: 6043

Серы диоксид и сероводород

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462400,00	7336100,00	6,85E-03	-	185	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	0	0	4		6,71E-03		0,000		98,0
	0	0	6003		1,32E-04		0,000		1,9
	0	0	6004		7,41E-06		0,000		0,1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							106

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид
 Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4462200,00	7336100,00	0,01	-	106	1,40	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	0	0	2		9,04E-03		0,000		90,2
	0	0	1		9,84E-04		0,000		9,8

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
		100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001						107	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Отчет

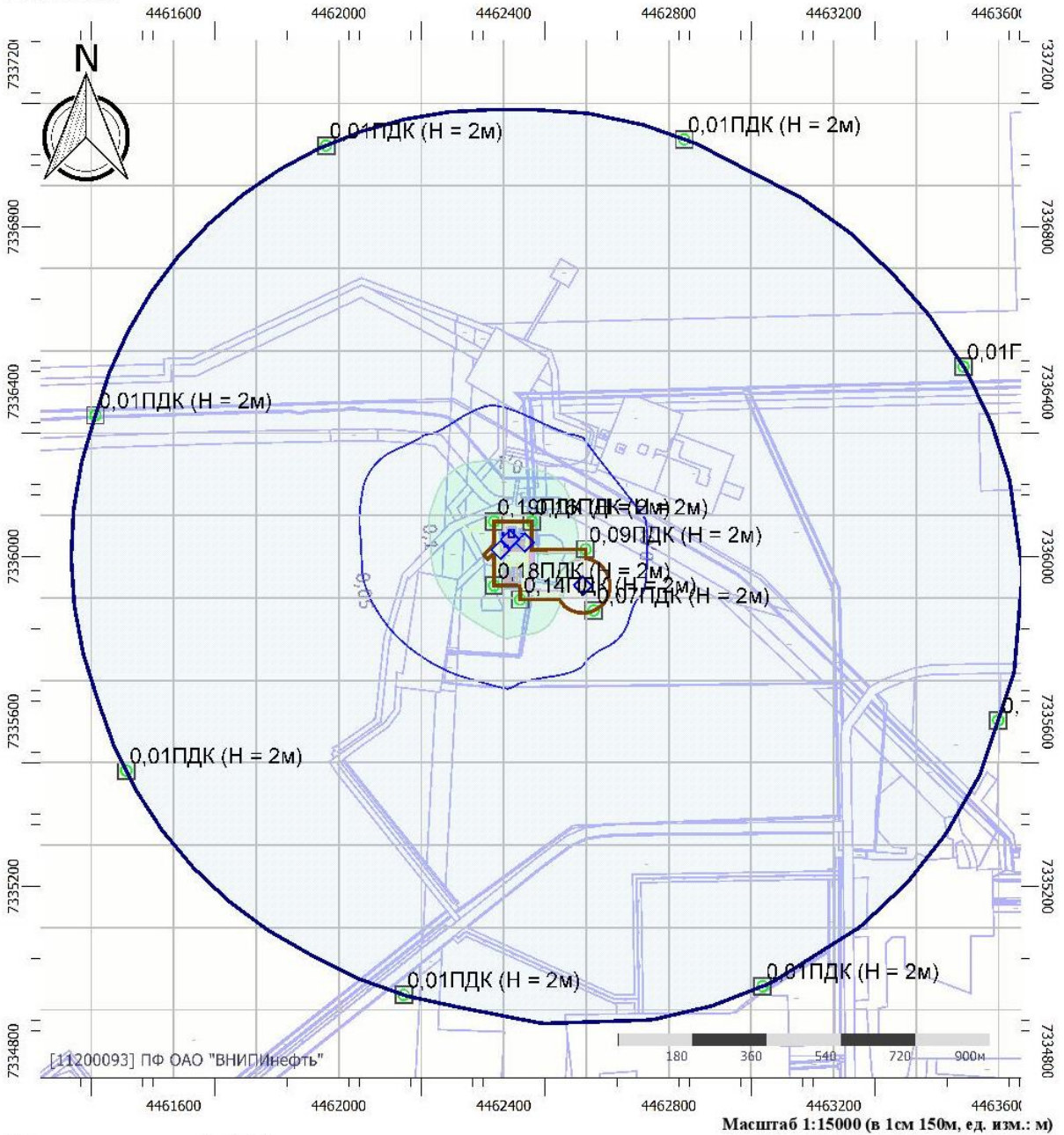
Вариант расчета: GTL-1.5 (5383) (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.02.2022 07:57 - 01.02.2022 07:58], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001

Лист

108

Приложение М

Расчет образования отходов производства и потребления на период строительства

Классификация отходов, образующихся при строительстве проектируемых сооружений, выполнена в соответствии с Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. №242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

Для расчета нормативов образования отходов использовались следующие методики:

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

2. Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Государственное учреждение научно-исследовательский центр по проблемам управления ресурсосбережением и отходами, 2003.

3. РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».

В период строительства образуются значительные объемы отходов, основная часть которых относится к трудноустраняемым потерям. Расчет массы образующегося отхода произведен согласно РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».

Расчет количества образования отходов при строительномонтажных работах представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Перечень отходов, образующихся при строительстве, в соответствии с нормативами трудноустраняемых потерь

Наименование материала, переходящего в отход	Код отходов	Класс опасности	Базовое количество материалов, т	Норматив образования отходов, %	Количество отходов, т
Отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	3	24,5254	3	0,736
Отходы геотекстиля на основе поливинилхлорида	4 35 111 11 52 3	3	0,077	2	0,002
Сварочный шлак	9 19 100 02 20 4	4	11,9988	8	0,960
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	1400,7	0,5	7,004
Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	5	3029,75	1	30,297
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	11,9988	15	1,800
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	335,411	2	6,708

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							109

Наименование материала, переходящего в отход	Код отходов	Класс опасности	Базовое количество материалов, т	Норматив образования отходов, %	Количество отходов, т
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	2247,8	0,1	2,248
Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	51,6932	3	1,551
Лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы в виде изделий, кусков, несортированные-	4 62 100 01 20 5	5	0,597	1	0,006

Отходы жизнедеятельности строительной бригады

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), код по ФККО 7 33 100 01 72 4

Твердые коммунальные отходы (далее по тексту - ТКО) образуются в результате жизнедеятельности строительной бригады. Потребность в строительных и рабочих кадрах составляет **192 чел.** Продолжительность строительства – **10,0 мес.**

Количество отходов определяется согласно «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» и составляет 0,3 м³ (40-70 кг) на одного работника в год.

Расчет количества ТКО производится по формуле:

$M_{тко} = K \times H$, где

K – количество рабочих;

H – норматив образования отходов на одного человека (0,04 т);

t – продолжительность строительства в мес.

Расчет образования отходов представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет образования ТКО

Наименование отхода	Количество рабочих, чел.	Норматив образования, т/год	Продолжительность строительства, мес.	Масса отхода, т/период строительства
Твердые коммунальные отходы	192	0,04	10,0	6,4
Итого:				6,4

Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%), код по ФККО 4 68 112 02 51 4

Расчет количества отходов образующихся при окрасочных работах выполнен в соответствии «Методическая разработка. Оценка количества образующихся отходов производств и потребления», Санкт-Петербург, 1997 г.

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001			Лист
						110

Количество отходов при покрасочных работах M_T , т/ период строительства определяется по формуле:

$$M_T = R_K / K \times m,$$

где R_K – расход необходимой краски, тонн;

K – вес сырья в одной упаковке, тонн;

m - вес пустой упаковки из-под сырья, тонн.

Дополнительно, учтен вес остатков лакокрасочных материалов согласно РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве» - 3 % (доля 0,03). Расчет образования отходов тары при лакокрасочных работах представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет образования отходов тары из-под лакокрасочных материалов

Наименование	Расход краски, т	Доля материала, переходящего в отход	Количество ЛКМ в одной таре, т	Вес одной банки, т	Масса отхода, т/период строительства
Эмаль	0,817	0,03	0,01	0,001	0,106
Краска	0,072	0,03	0,01	0,001	0,009
Грунтовка	1,962	0,03	0,01	0,001	0,255
Лак	0,058	0,03	0,01	0,001	0,008
Растворитель	0,516	0	0,01	0,001	0,052
Итого, на период строительства:					0,430

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение Н

Расчет образования отходов, образующихся при эксплуатации

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства

Расчёт количества отработанных светодиодных ламп для наружного освещения проводится на основании «Методика расчёта объёмов образования отходов». МРО-6-99. Санкт-Петербург, 2004 г., по формулам (1) и (2):

$$N = Sn \times t \div k \quad (1)$$

$$M = Sn \times m \times t \times 0,000001 \div k \quad (2)$$

где: n - количество установленных ламп i-той марки, шт.;

t - фактическое количество часов работы ламп i-той марки, ч/год;

k - эксплуатационный срок службы ламп i-той марки, ч;

m - вес одной лампы, г.

Расчет количества отхода представлен в таблице ниже.

Таблица Н.4– Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства»

Тип лампы	Кол-во работающих ламп, шт	Эксплуатационный срок службы ламп, час	Фактическое кол-во часов работы ламп, час/год	Кол-во отработанных ламп, шт/год	Вес одной лампы, г	Кол-во отработанных ламп, т/год
	n	k	t	N	m	M
Тип 1	120	50000	8760	21,02	1,5	0,00003
Тип 2	260	50000	8760	45,55	4	0,00018
Тип 3	50	50000	8760	8,76	4,5	0,00004
Тип 4	160	50000	8760	28,03	6	0,00017
Тип 5	300	50000	8760	52,56	7,5	0,00039
Тип 6	170	50000	8760	29,78	8,5	0,00025
Итого						0,0010687

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированных**(исключая**

Расчет количества отхода выполнен на основании Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва, 1999 г.

Количество ТКО, тонн Мтко, определяется по формуле (3):

$$M_{\text{тко}} = K \times H \quad (3)$$

где K – количество работников в смену, чел;

H – удельное образование отходов на человека, H=0,04 т/год;

Расчет количества отхода представлен в таблице ниже.

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

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		112

Таблица Н.5– Расчет количества отхода «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)»

Наименование отхода	Кол-во людей, чел	Норма образования, т/год	Кол-во отходов, т/год
	К	Н	Мтко
ТКО	44	0,04	1,76

Учитывая периодичность вывоза согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест», при температуре ниже минус 5 °С и ниже – один раз в три дня, при температуре выше +5 °С - ежедневно для накопления отходов потребуются установка герметичных контейнеров объемом 0,75 м³ в количестве 1 шт.

Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

Проектом предусматривается штат в количестве 98 чел. Все работающие обеспечиваются спецодеждой и спецобувью. Зимой дополнительно - курткой на утепляющей прокладке. Ниже приведен расчет образования отхода изношенных спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты.

Расчет количества вышедшей из употребления спецодежды производится согласно справочным материалам по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления (НИИЦПУРО, 2003 г.). (4):

$$Q = M_i \times N_i \times K_{изм} \times K_{изгр} \times 0,001 \quad (4)$$

где M_i - масса изделия спецодежды i -го вида в исходном состоянии, принимаются по фактическим измерениям, кг.

N_i - количество вышедших из употребления изделий i -го вида, шт;

$K_{изн}$ - коэффициент, учитывающий потери массы изделий i -го вида в процессе эксплуатации;

$K_{изгр}$ - коэффициент, учитывающий загрязненность одежды i -го вида;

0,001 - коэффициент перевода кг в тонны;

Расчет количества отхода представлен в таблице ниже.

Таблица Н.6– Расчет количества отхода «Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная»

Наименование отхода	Масса изделия спецодежды i -го вида, кг;	Кол-во вышедших из употребления изделий i -го вида, шт.	Кэф., учитывающий потери массы изделий i -го в процессе эксплуатации	Кэф-нт, учитывающий загрязненность одежды i -го вида	Масса вышедшей из употребления спецодежды, тонн/год
	M_i	N_i	$K_{изн}$	$K_{изгр}$	Q
Зимняя обувь	1,5	98	0,8	1,0604	0,1247
Ботинки лет-	1,5	98	0,8	1,0604	0,1247

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
							113

ние					
Костюм зимний	3	98	0,8	1,0604	0,2494
Костюм летний	0,6	98	0,8	1,0604	0,0499
Итого:					0,5487

Смет с территории предприятия практически неопасный

Расчет выполнен согласно временным методическим рекомендациям по расчету нормативов образования отходов производства и потребления, Санкт-Петербург, 1998 г.

Расчет выполнен по формуле (5):

$$M = S \cdot k, \text{ т/год} \quad (5)$$

где: k - нормативное количество смета с 1 кв. м., 0,005 т/год согласно СП 42.13330.2016 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;

S - площадь убираемых территорий, кв.м.

Расчет количества отхода представлен в таблице ниже.

Таблица Н.7- Расчет количества отхода «Смет с территории предприятия практически неопасный»

Позиция	Площадь твердых покрытий, подлежащая уборке, м ²	Удельная норма образования смета с 1 м ² твердых покрытий, т/м ²	Количество отхода, т/год
Площадь, покрытия автодорог и площадок	5346	0,005	26,73

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

						100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		114

Приложение П
Расчет класса опасности отходов

Адсорбент-поглотитель сероводорода

Расчёт класса опасности отхода.

Расчет проведен программой 'Расчет класса опасности отходов' (Версия 4.2) (с) ИНТЕГРАЛ
2001-2019

в соответствии с "Критерии отнесения отходов к I - V классу опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду", Утверждены приказом № 536 МПР России от 04 декабря 2014 года.

Организация: ПФ ОАО "ВНИПНефть" _ Регистрационный номер: 11-20-0093

Код отхода: 18

Название отхода: Адсорбент сероводорода

Состав отхода:

N	Название компонента	C _i [мг/кг]	W _i [мг/кг]	K _i
1.	диЖелезо триоксид	450000,000	4641,58900	96,94956
2.	марганца диоксид	300000,000	1359,35600	220,69274
3.	кремний диоксид	250000,000	1359,35600	183,91062
	ИТОГО:	1000000,000		501,55291

Состав отхода определен полностью.

Примечание:

1. C_i - концентрация i-го компонента в отходе.
2. W_i - коэффициент степени опасности i-го компонента опасного отхода для ОПС.
3. K_i = C_i/W_i - показатель степени опасности i-го компонента опасного отхода для ОПС.
4. Информация о свойствах компонентов отходов относится к исходным данным пользователя. Ответственность за их полноту и актуальность несет пользователь программы.

$$\Sigma K_i = 501,553.$$

$$100 < \Sigma K_i \leq 1000.$$

Класс опасности отхода: 3.

Расчёт коэффициентов степени опасности для окружающей природной среды (W_i).

1. диЖелезо триоксид (W = 4641,58900).

Уровни экологической опасности для различных природных сред:

1. ПДКр.х. (ОБУВ) [мг/л]: >0.1 (4 балла)
2. Класс опасности в воде рыбохозяйственного использования: 4 (4 балла)
3. ПДКс.с. (ПДКм.р., ОБУВ) [мг/м³]: 0.01-0.1 (2 балла)
4. Класс опасности в атмосферном воздухе: 3 (3 балла)
5. LD₅₀ [мг/кг]: >5000 (4 балла)
6. Показатель информационного обеспечения: 1 балл

Относительный параметр опасности компонента для ОПС (X).

$$X = (\text{Сумма баллов}) / 6 = 3,000$$

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист
								115
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

$$Lg(W) = Z = 3,667 \quad , \quad \text{где } Z=4*X/3-1/3=3,667$$

Коэффициент степени опасности для окружающей природной среды (W) .

$$W = 10^{**}Lg(W) = 4641,589$$

2. !марганца диоксид (W = 1359,35600) .

Уровни экологической опасности для различных природных сред:

1. ПДКп (ОДК) [мг/кг]: >100 (4 балла)
2. Класс опасности в воде рыбохозяйственного использования:
4 (4 балла)
3. ПДКс.с. (ПДКм.р., ОБУВ) [мг/м³]: 0.01-0.1 (2 балла)
4. Класс опасности в атмосферном воздухе: 2 (2 балла)
5. Показатель информационного обеспечения: 1 балл

Относительный параметр опасности компонента для ОПС (X) .

$$X = (\text{Сумма баллов})/5 = 2,600$$

$$Lg(W) = Z = 3,133 \quad , \quad \text{где } Z=4*X/3-1/3=3,133$$

Коэффициент степени опасности для окружающей природной среды (W) .

$$W = 10^{**}Lg(W) = 1359,356$$

3. кремний диоксид (W = 1359,35600) .

Уровни экологической опасности для различных природных сред:

1. ПДКр.х. (ОБУВ) [мг/л]: >0.1 (4 балла)
2. Класс опасности в воде рыбохозяйственного использования:
3 (3 балла)
3. ПДКс.с. (ПДКм.р., ОБУВ) [мг/м³]: 0.01-0.1 (2 балла)
4. Класс опасности в атмосферном воздухе: 3 (3 балла)
5. Показатель информационного обеспечения: 1 балл

Относительный параметр опасности компонента для ОПС (X) .

$$X = (\text{Сумма баллов})/5 = 2,600$$

$$Lg(W) = Z = 3,133 \quad , \quad \text{где } Z=4*X/3-1/3=3,133$$

Коэффициент степени опасности для окружающей природной среды (W) .

$$W = 10^{**}Lg(W) = 1359,356$$

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение Р
Материалы общественных обсуждений ОВОС



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»
(АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»)

Почтовый/ Юридический адрес: ул. Геологоразведчиков д. 16В, г. Новый Уренгой, ЯНАО, Тюменская область, 629300
Телефон: (3494) 24 35 10, факс: (3494) 24 33 11, email: cdo-rospan@rspn.rosneft.ru
ОКПО 29241167, ОГРН 1027739465632, ИНН/КПП 7727004530/997250001

от 28.12.2021 № 32-2195-21
на № от

Техническому директору
ОАО «ВНИПИнефть»
А.Б. Санчес

Об экспертизе ТЗ на ОВОС,
ш. 5383

Уважаемая Анна Борисовна!

В ответ на Ваше письмо (Приложение 1) по объекту «Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической дизельной фракции из природного (попутного нефтяного) газа мощностью 300 тонн в год» сообщаем, что на основании п. 4.2. Приказа №999 от 01.12.2020 Министерства природных ресурсов и экологии РФ (далее - Приказ) Обществом принято решение об отсутствии необходимости в проведении общественных обсуждений проекта технического задания на выполнение оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п. 4.6. Приказа просим сформировать предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду согласно завизированному техническому заданию (Приложение 2) и направить в наш адрес на рассмотрение в срок до 12.02.2022.

Дополнительно отмечаем, что согласованное техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду было направлено в Ваш адрес 19.11.2021 (Приложение 3).

Приложения (копии):

1. Письмо ПАО «ВНИПИнефть» от 23.12.2021 №М04-2409-5383/ИМ-13816 на 1 л. в 1 экз.;
2. ТЗ на ОВОС (эл. архив);
3. Письмо «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» от 19.11.2021 №32-1997-21 на 1 л. в 1 экз.

Начальник управления наземных сооружений

И.М. Мигаль

Н.А. Осиненко
8 (3494) 27 25 29

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулирован-				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100020/06375Д-ПП-229.000.000-ОВОС-02-ТЧ-001	Лист